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

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

10 SWR10
99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION
MONTHLY STATUS CODE

B FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
C VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

WILDCAT		00002 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT					
ATERRA EXPLORATION, LLC		036043											
WHITWORTH		WELL #: 1H		RRCID -> 273598		COMPL. DATE 02/16/2013		TOTAL DEPTH 5940 PERF. N/A					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BEESON ENERGY, INC.		061799											
REDD STATE		WELL #: 1		RRCID -> 232716		COMPL. DATE 05/22/2006		TOTAL DEPTH 15886		PERF.14434 - 15148			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BPX OPERATING COMPANY		085408											
STS C		WELL #: 1P		RRCID -> 272110		COMPL. DATE 09/12/2014		TOTAL DEPTH 11565		PERF.11115 - 11228			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
ARROW S ENERGY OPERATING, LLC		100104											
ASE SOUTH		WELL #: A200GR		RRCID -> 299834		COMPL. DATE 04/30/2025		TOTAL DEPTH 12250		PERF. N/A			
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC		100351											
SAN PEDRO RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 229750		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 6270		PERF. 6220 - 6260			
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 32H		RRCID -> 264125		COMPL. DATE 09/27/2011		TOTAL DEPTH 8112		PERF.13857 - 13860			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
RANCHO ENCANTADO														
WELL #: 21H RRCID -> 266690 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 8197 PERF.13758 - 13820														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
DIAMOND H STATE														
WELL #: 9H RRCID -> 271554 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 8131 - 13030														
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC														
WALLACE, J. C. 100797														
WELL #: 9 RRCID -> 248995 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 6979 PERF. N/A														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO 101300														
WELL #: A 6V RRCID -> 272796 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 8549 PERF. N/A														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,														
LINDHOLM-HANSON GAS UNIT 102824														
WELL #: 7 RRCID -> 211602 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 14469 PERF.12776 - 12788														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718					N	-0-			-0-
ZONE RIDGE OPERATING, LLC														
RUCKMAN 103926														
WELL #: 8 RRCID -> 252860 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 16393 PERF.13990 - 14070														
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LA SALLE				
CASHFLOW EXPLORATION, INC.				139559										
RAMSEY		WELL #:		2		RRCID -> 140604		COMPL. DATE 02/20/1991		TOTAL DEPTH 1518 PERF. N/A				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
CHARIS ENERGY, INC.				146369										
HYDE		WELL #:		1		RRCID -> 251750		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 4655		PERF. N/A		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
CHEYENNE PETROLEUM COMPANY				148108										
CROMWELL		WELL #:				RRCID -> 263703		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 9796 - 14557		
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
CONQUISTADOR EXPL & PROD LLC				172246										
WARDLAW "52"		WELL #:		1		RRCID -> 172124		COMPL. DATE 09/22/1998		TOTAL DEPTH 12730		PERF. N/A		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
FLINT OAK ENERGY, LLC				273933										
BRISCOE (5140)		WELL #:		8025		RRCID -> 226651		COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 4950		PERF. 4333 - 4716		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
BRISCOE (5140)		WELL #:		8034		RRCID -> 233663		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH 5500		PERF. N/A		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978						
HUNTER CREDIT TRUST		WELL #:		1	RRCID -> 275876	COMPL. DATE 12/22/2012	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7808 - 7814	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

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

MAVERICK ENERGY, INC.		WELL #:		534184	RRCID -> 137944	COMPL. DATE 06/16/1990	TOTAL DEPTH	1540	PERF. N/A	
STONE 'A'				1						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

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

ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		WELL #:		732075	RRCID -> 300991	COMPL. DATE 11/26/2025	TOTAL DEPTH	12900	PERF. N/A	
LINDHOLM-PEARL				1ST						
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		WELL #:		781915	RRCID -> 285635	COMPL. DATE 08/28/2013	TOTAL DEPTH	3810	PERF. N/A	
WASHBURN RANCH				02WS						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WILDCAT UHC PETROLEUM CORPORATION				//CONT.//	00002 001 875653	ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: MCMULLEN						
WARDLAW				WELL #:		801	RRCID ->	234000	COMPL. DATE	09/11/2006	TOTAL DEPTH	9971	PERF.	N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	(MONTHLY STATUS(CODE))	CUMU (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C M	COND PROD	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
XTO ENERGY INC.				945936		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN						
J. HENDERSON ET AL GU #1				WELL #:		3	RRCID ->	174590	COMPL. DATE	09/30/1985	TOTAL DEPTH	14080	PERF.	N/A				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
A.W.P. (OLMOS)				00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN						
AWP OPERATING COMPANY				038889		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN						
BRACKEN RANCH				WELL #:		37	RRCID ->	134016	COMPL. DATE	02/22/1990	TOTAL DEPTH	9585	PERF.	9430	-	9482		
09	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	423	1	1262	2	Y	-0-							90
10	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	420	1	1114	2	Y	-0-							90
11	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	406	1	1004	2	Y	28	28	1					90
						31	9											
12	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	418	1	1011	2	Y	-0-							90
01	838 N	838	-0-	-0-	-0-	241	1	597	2	Y	-0-							90
02	1260 N	7	-0-	-1253	-0-	3	1	4	2	Y	-0-							90
BRACKEN RANCH				WELL #:		43R	RRCID ->	147124	COMPL. DATE	10/14/1993	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9417	-	9465		
09	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	388	1	1156	2	Y	4	56	1					54
						4	9											
10	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	435	1	1154	2	Y	62							116
						68	9											
11	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	603	1	1488	2	Y	47	79	1					84
						52	9											
12	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	417	1	1007	2	Y	45	79	1					50
						50	9											
01	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	485	1	1201	2	Y	9							59
						10	9											
*02	2800 N	2998	-0-	198	198	1195	1	1759	2	Y	40	40	1					59
						44	9											
BRACKEN RANCH				WELL #:		55	RRCID ->	157317	COMPL. DATE	10/03/1991	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9256	-	9290		
09	533 N	533	-0-	-0-	-0-	134	1	399	2	Y	-0-							67
10	463 N	463	-0-	-0-	-0-	127	1	336	2	Y	-0-							67
11	480 N	478	-0-	-2	-0-	129	1	317	2	Y	29	29	1					67
						32	9											
12	568 N	568	-0-	-0-	-0-	166	1	402	2	Y	-0-							67
01	436 N	436	-0-	-0-	-0-	123	1	304	2	Y	8							75
						9	9											
*02	577 N	577	-0-	-0-	-0-	222	1	327	2	Y	25	25	1					75
						28	9											

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
AWP OPERATING COMPANY		//CONT.//		038889									
BRACKEN RANCH		WELL #:		42		RRCID -> 157318		COMPL. DATE 05/27/1993		TOTAL DEPTH		9400 PERF. 9208 - 9242	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	83 N	83	-0-	-0-	-0-	21	1	62	2	Y	-0-		37
10	90 N	90	-0-	-0-	-0-	25	1	65	2	Y	-0-		37
11	90 N	76	-0-	-14	-0-	20	1	48	2	Y	7	7 1	37
						8	9						
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	31	1	74	2	Y	-0-		37
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	21	1	51	2	Y	-0-		37
*02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	34	1	51	2	Y	3	3 1	37
						3	9						

BRACKEN RANCH		WELL #:		47		RRCID -> 158147		COMPL. DATE 03/06/1996		TOTAL DEPTH		9700 PERF. 9344 - 9383	
09	3000 N	3061	-0-	61	509	769	1	2292	2	Y	-0-		27
10	2485 N	1976	-0-	-509	-0-	541	1	1435	2	Y	-0-		27
11	1817 X	1817	-0-	-0-	-0-	508	1	1255	2	Y	49	34 1	42
						54	9						
12	1773 X	1773	-0-	-0-	-0-	512	1	1237	2	Y	22		64
						24	9						
01	1324 X	1324	-0-	-0-	-0-	381	1	943	2	Y	-0-		64
02	1820 X	1709	-0-	-111	-0-	675	1	994	2	Y	36	36 1	64
						40	9						

BRACKEN RANCH		WELL #:		48		RRCID -> 161420		COMPL. DATE 01/07/1997		TOTAL DEPTH		9515 PERF. 9298 - 9324	
09	676 N	676	-0-	-0-	-0-	170	1	506	2	Y	-0-		4
10	544 N	544	-0-	-0-	-0-	149	1	395	2	Y	-0-		4
11	552 N	552	-0-	-0-	-0-	144	1	357	2	Y	46	35 1	15
						51	9						
12	622 N	622	-0-	-0-	-0-	179	1	432	2	Y	10		25
						11	9						
01	459 N	459	-0-	-0-	-0-	132	1	327	2	Y	-0-		25
*02	531 N	531	-0-	-0-	-0-	199	1	292	2	Y	36	36 1	25
						40	9						

BPX OPERATING COMPANY		085408											
RYAN		WELL #:		2H		RRCID -> 271427		COMPL. DATE 07/10/2013		TOTAL DEPTH		11532 PERF. 11715 - 14194	
09	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1794	3	15	9	Y	14		60
10	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	3			Y	-0-		60
11	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			Y	-0-		60
12	1860 N	1303	-0-	-557	-0-	1303	3			Y	-0-		60
*01	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3			Y	-0-		60
02	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1243	3	63	4	Y	-0-		60

RYAN 1795 0		WELL #:		18H		RRCID -> 272497		COMPL. DATE 08/19/2013		TOTAL DEPTH		11491 PERF. 11680 - 14972	
09	2190 X	126	-0-	-2064	-0-	126	3			N	-0-		-0-
10	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-		-0-
11	390 N	142	-0-	-248	-0-	142	3			N	-0-		-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-		-0-
*01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-		-0-
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-		-0-

RYAN 1795 0		WELL #:		1H		RRCID -> 273328		COMPL. DATE 05/29/2014		TOTAL DEPTH		11573 PERF. 12250 - 16044	
09	930 X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-		70
10	961 X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-		70
11	14 X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-		70
12	14 X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-		70
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		70
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		70

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408										
RYAN 0		WELL #:		1H		RRCID -> 273335		COMPL. DATE 05/10/2014		TOTAL DEPTH 11659 PERF.11722 - 14912				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	BALANCE
09	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			200
10	9 X	2	-0-	-7	-0-	2	3			N	-0-			200
11	9 X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			200
12	9 X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			200
*01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			200
02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-			200
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,				102824		RRCID -> 106497		COMPL. DATE 02/22/1983		TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9539 - 9578				
BRACKEN ET AL				WELL #: 5										
09	330 N	224	-0-	-106	-0-	17	1	196	3	Y	10	11	1	11
						11	9							
10	341 N	278	-0-	-63	-0-	23	1	249	3	Y	5	11	1	5
						6	9							
11	330 N	212	-0-	-118	-0-	2	1	210	3	Y	-0-	2	1	3
12	217 N	157	-0-	-60	-0-	13	1	144	3	Y	-0-	1	1	2
01	279 N	189	-0-	-90	-0-	10	1	179	3	Y	-0-	1	1	1
02	196 N	29	-0-	-167	-0-	3	1	26	3	Y	-0-			1
BRACKEN ET AL				WELL #: 14		RRCID -> 106498		COMPL. DATE 03/12/1983		TOTAL DEPTH 9768 PERF. 9549 - 9606				
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRACKEN ET AL				WELL #: 11		RRCID -> 106932		COMPL. DATE 03/29/1983		TOTAL DEPTH 10062 PERF. 9786 - 9822				
09	420 N	298	-0-	-122	-0-	23	1	262	3	Y	12	12	1	13
						13	9							
10	465 N	343	-0-	-122	-0-	29	1	308	3	Y	5	13	1	5
						6	9							
11	390 N	241	-0-	-149	-0-	2	1	238	3	Y	1	3	1	3
						1	9							
12	370 N	370	-0-	-0-	-0-	31	1	339	3	Y	-0-	1	1	2
01	341 N	320	-0-	-21	-0-	17	1	303	3	Y	-0-	1	1	1
02	344 N	344	-0-	-0-	-0-	37	1	307	3	Y	-0-			1
BRACKEN ET AL				WELL #: 15		RRCID -> 106934		COMPL. DATE 07/15/1983		TOTAL DEPTH 9803 PERF. 9512 - 9570				
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824											
BRACKEN ET AL		WELL #:		17		RRCID -> 108219		COMPL. DATE 09/19/1983		TOTAL DEPTH 9674		PERF. 9467 - 9489			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	-0-	1	1	1	
10	88 N	88	-0-	-0-	-0-	7	1	80	3	Y	1	2	1	-0-	
						1	9								
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	1	1	90	3	Y	4	3	1	1	
						4	9								
12	122 N	122	-0-	-0-	-0-	10	1	109	3	Y	3	3	1	1	
						3	9								
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	1	1	-0-	
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-			-0-	
MCCLAUGHERTY, L. S.				WELL #:	5	RRCID -> 108342		COMPL. DATE 10/08/1983		TOTAL DEPTH 9670		PERF. 9451 - 9481			
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
BRACKEN ET AL				WELL #:	10	RRCID -> 108684		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9880		PERF. 9728 - 9757			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	T. A.	82	-0-	82	82	4	1	78	3	Y	-0-			-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	82					Y	-0-			-0-	
MCCLAUGHERTY, L. S.				WELL #:	4	RRCID -> 108827		COMPL. DATE 11/13/1983		TOTAL DEPTH 9775		PERF. 9598 - 9626			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
BRACKEN ET AL				WELL #:	16	RRCID -> 108828		COMPL. DATE 12/05/1983		TOTAL DEPTH 9690		PERF. 9530 - 9510			
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	H15 VIOL	137	-0-	137	137	12	1	125	3	Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	13	-0-	13	150	13	3			Y	-0-			-0-	
12	14B DENY	24	-0-	24	174	2	1	22	3	Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	82	-0-	82	256	4	1	78	3	Y	-0-			-0-	
02	256 X	-0-	-0-	-256	-0-					Y	-0-			-0-	
BRACKEN ET AL				WELL #:	18	RRCID -> 109057		COMPL. DATE 12/18/1983		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 9490 - 9512			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824											
BRACKEN ET AL		WELL #:		27	RRCID -> 110250		COMPL. DATE 03/18/1984		TOTAL DEPTH 9712		PERF. 9472 - 9507				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRACKEN ET AL					WELL #:	28	RRCID -> 110827		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10030		PERF. 9820 - 9852
09	390 N	328	-0-	-62	-0-		25	1	286	3	Y	15	14	1	14
							17	9							
10	527 N	336	-0-	-191	-0-		28	1	300	3	Y	7	15	1	6
							8	9							
11	330 N	264	-0-	-66	-0-		3	1	252	3	Y	8	9	1	5
							9	9							
12	350 N	350	-0-	-0-	-0-		28	1	316	3	Y	5	6	1	4
							6	9							
01	341 N	145	-0-	-196	-0-		7	1	135	3	Y	3	4	1	3
							3	9							
02	252 N	243	-0-	-9	-0-		26	1	215	3	Y	2	2	1	3
							2	9							
MCCLAUGHERTY, I. O.					WELL #:	1ST	RRCID -> 110829		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10332		PERF.10090 - 10150
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BRACKEN ET AL					WELL #:	31	RRCID -> 110831		COMPL. DATE 04/16/1984		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9752 - 9794		
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRACKEN "A"					WELL #:	109	RRCID -> 110832		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9990 - 10046
09	340 N	340	-0-	-0-	-0-	-0-	340	3			Y	-0-			2
10	429 N	429	-0-	-0-	-0-	-0-	429	3			Y	-0-			2
11	402 N	402	-0-	-0-	-0-	-0-	402	3			Y	-0-			2
12	341 N	326	-0-	-15	-0-	-0-	324	3	2	9	Y	2			4
01	923 N	923	-0-	-0-	-0-	-0-	923	3			Y	-0-			4
02	660 N	660	-0-	-0-	-0-	-0-	660	3			Y	-0-			4
BRACKEN "A"					WELL #:	1016	RRCID -> 111162		COMPL. DATE 05/06/1984		TOTAL DEPTH 10086		PERF. 9912 - 9962		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824											
BRACKEN ET AL		WELL #:		32		RRCID -> 111163		COMPL. DATE 04/19/1984		TOTAL DEPTH 9730		PERF. 9531 - 3564			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
09	330 N	216	-0-	-114	-0-	17	1	189	3	Y	9	11 1	11		
10	341 N	217	-0-	-124	-0-	10	9	195	3	Y	4	10 1	5		
11	330 N	143	-0-	-187	-0-	4	9	141	3	Y	1	3 1	3		
12	217 N	160	-0-	-57	-0-	1	9	147	3	Y	-0-	1 1	2		
01	217 N	133	-0-	-84	-0-	13	1	126	3	Y	-0-	1 1	1		
02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	7	1	230	3	Y	-0-		1		
BRACKEN "A"				WELL #:	1017	RRCID -> 111164		COMPL. DATE 04/10/1984		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9973 - 10025			
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
BRACKEN "G"				WELL #:	101	RRCID -> 111686		COMPL. DATE 07/01/1984		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9732 - 9768			
09	110 N	110	-0-	-0-	-0-	9	1	101	3	Y	-0-		-0-		
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-		
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-		
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-		
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	Y	-0-		-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
MCCLAUGHERTY, L. S.				WELL #:	8	RRCID -> 112423		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 9540 - 9563			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1 1		1		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1 1		-0-		
11	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				Y	-0-			-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
BRACKEN ET AL				WELL #:	34	RRCID -> 112491		COMPL. DATE 07/03/1984		TOTAL DEPTH 9730		PERF. 9551 - 9586			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
BRACKEN "A"				WELL #:	1015	RRCID -> 112834		COMPL. DATE 09/10/1984		TOTAL DEPTH 10035		PERF. 9873 - 9917			
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				Y	-0-			17		
10	155 N	11	-0-	-144	-0-	11	3		Y	-0-			17		
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		Y	-0-			17		
12	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3		Y	-0-			17		
01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		Y	-0-			17		
02	140 N	38	-0-	-102	-0-	38	3		Y	-0-			17		

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824										
BRACKEN ET AL		WELL #:		33	RRCID -> 113575		COMPL. DATE 09/29/1984		TOTAL DEPTH 9715		PERF. 9478 - 9510			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRACKEN ET AL		WELL #:		35	RRCID -> 113705		COMPL. DATE 10/19/1984		TOTAL DEPTH 9915		PERF. 9674 - 9710			
09	432 N	432	-0-	-0-	-0-	33 1	377 3	Y	20	15 1				16
						22 9								
10	399 N	399	-0-	-0-	-0-	33 1	358 3	Y	7	16 1				7
						8 9								
11	330 N	301	-0-	-29	-0-	3 1	278 3	Y	18	17 1				8
						20 9								
12	379 N	379	-0-	-0-	-0-	30 1	337 3	Y	11	13 1				6
						12 9								
01	403 N	293	-0-	-110	-0-	15 1	267 3	Y	10	9 1				7
						11 9								
02	280 N	206	-0-	-74	-0-	22 1	178 3	Y	5	5 1				7
						6 9								

MCCLAUGHERTY, I. O.		WELL #:		2	RRCID -> 114100		COMPL. DATE 11/15/1984		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 9778 - 9839			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRACKEN "A"		WELL #:		1027	RRCID -> 114261		COMPL. DATE 11/20/1984		TOTAL DEPTH 10140		PERF. 9930 - 9998			
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCCLAUGHERTY, I. O. "A"		WELL #:		1	RRCID -> 114489		COMPL. DATE 01/07/1985		TOTAL DEPTH 10030		PERF. 9910 - 9950			
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	H15 VIOL	80	-0-	80	80	80 3				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	80					Y	-0-			-0-
12	14B DENY	5	-0-	5	85	5 3				Y	-0-			-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
02	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 3				Y	-0-			-0-

BRACKEN "A"		WELL #:		1025	RRCID -> 114862		COMPL. DATE 01/03/1985		TOTAL DEPTH 10060		PERF. 9840 - 9890			
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-			1
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-			1
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-			1
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-			1
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-			1

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN						
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824											
BRACKEN "A"		WELL #:		1024	RRCID -> 115802		COMPL. DATE 03/08/1985		TOTAL DEPTH 10025		PERF. 9803 - 9848				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09		180 N	9	-0-	-171	-0-	9	3			Y	-0-			8
10		124 N	38	-0-	-86	-0-	38	3			Y	-0-			8
11		90 N	26	-0-	-64	-0-	26	3			Y	-0-			8
12		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-			8
01		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-			8
*02		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-			8

BRACKEN "A"		WELL #:		1039	RRCID -> 116114		COMPL. DATE 03/26/1985		TOTAL DEPTH 10010		PERF. 9909 - 9951				
09		150 N	19	-0-	-131	-0-	19	3			Y	-0-			17
10		93 N	70	-0-	-23	-0-	70	3			Y	-0-			17
11		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-			17
12		223 N	223	-0-	-0-	-0-	222	3	1	9	Y	-1			18
01		491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			Y	-0-			18
02		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			Y	-0-			18

BRACKEN "A"		WELL #:		1026	RRCID -> 116115		COMPL. DATE 03/19/1985		TOTAL DEPTH 10120		PERF. 9894 - 9940				
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRACKEN "A"		WELL #:		1038	RRCID -> 116519		COMPL. DATE 04/06/1985		TOTAL DEPTH 10010		PERF. 9810 - 9855				
09	30 N		-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			13
10	93 N		67	-0-	-26	-0-	67	3			Y	-0-			13
11	60 N		50	-0-	-10	-0-	50	3			Y	-0-			13
12	204 N		204	-0-	-0-	-0-	203	3	1	9	Y	-1			14
01	120 N		120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-			14
02	56 N		-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-			14

BRACKEN "A"		WELL #:		1040	RRCID -> 116903		COMPL. DATE 05/12/1985		TOTAL DEPTH 10025		PERF. 9812 - 9861				
09	363 N		363	-0-	-0-	-0-	363	3			Y	-0-			21
10	226 N		226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-			21
11	214 N		214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-			21
12	453 N		453	-0-	-0-	-0-	452	3	1	9	Y	-1			22
01	372 X		349	-0-	-23	-0-	349	3			Y	-0-			22
02	336 X		300	-0-	-36	-0-	300	3			Y	-0-			22

BRACKEN "B"		WELL #:		1056	RRCID -> 117339		COMPL. DATE 06/20/1985		TOTAL DEPTH 10330		PERF. 10110 - 10159				
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRACKEN "A"		WELL #:		1023	RRCID -> 117341		COMPL. DATE 06/01/1985		TOTAL DEPTH 9975		PERF. 9741 - 9790				
09	180 N		108	-0-	-72	-0-	108	3			Y	-0-			2
10	114 N		114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-			2
11	30 N		14	-0-	-16	-0-	14	3			Y	-0-			2
12	264 N		264	-0-	-0-	-0-	263	3	1	9	Y	-1			3
01	222 X		222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-			3
02	112 X		100	-0-	-12	-0-	100	3			Y	-0-			3

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN						
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824											
HUFF		WELL #:		1A	RRCID ->	117344	COMPL. DATE	06/07/1985	TOTAL	DEPTH	11055	PERF.10816 - 10912			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
10	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			Y	-0-			4
11	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			Y	-0-			4
12	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			Y	-0-			4
01	1860	N	442	-0-	-1418	-0-	442	3			Y	-0-			4
02	868	N	379	-0-	-489	-0-	379	3			Y	-0-			4
HUFF		WELL #:		2A	RRCID ->	117713	COMPL. DATE	06/15/1985	TOTAL	DEPTH	11905	PERF.11046 - 11116			
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-			-0-
10	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-			-0-
11	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			Y	-0-			-0-
12	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			Y	-0-			-0-
01	496	N	150	-0-	-346	-0-	150	3			Y	-0-			-0-
02	756	N	268	-0-	-488	-0-	268	3			Y	-0-			-0-
BRACKEN "C"		WELL #:		1093	RRCID ->	118637	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	10530	PERF.10310 - 10360			
09	60	N	29	-0-	-31	-0-	2	1	27	3	Y	-0-			1
10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	8	1	137	3	Y	-0-			1
11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	12	1	129	3	Y	-0-			1
12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	78	3	Y	-0-			1
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	10	1	157	3	Y	-0-			1
02	140	N	55	-0-	-85	-0-	4	1	51	3	Y	-0-			1
BRACKEN "A"		WELL #:		1052	RRCID ->	119023	COMPL. DATE	10/29/1985	TOTAL	DEPTH	10158	PERF. 9912 - 9976			
09	240	N	19	-0-	-221	-0-	19	3			Y	-0-			5
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-			5
11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-			5
12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			Y	-0-			5
01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			Y	-0-			5
*02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-			5
WHEELER, CLIFTON		WELL #:		3	RRCID ->	119257	COMPL. DATE	08/01/1985	TOTAL	DEPTH	10640	PERF.10406 - 10510			
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
WHEELER, CLIFTON		WELL #:		2	RRCID ->	119258	COMPL. DATE	09/03/1985	TOTAL	DEPTH	10680	PERF.10442 - 10544			
09	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
10	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
11	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
12	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
01	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
02	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
WHEELER, CLIFTON		WELL #:		5B	RRCID ->	119259	COMPL. DATE	10/02/1985	TOTAL	DEPTH	10950	PERF.10722 - 10850			
09	14B DENY		482	-0-	482	3352	52	1	430	2	N	-0-			-0-
10	H15 VIOL		32	-0-	32	3384	5	1	27	2	N	-0-			-0-
11	14B DENY		1335	-0-	1335	4719	166	1	1169	3	N	-0-			-0-
12	14B DENY		1456	-0-	1456	6175	165	1	1291	3	N	-0-			-0-
01	3100 N		-0-	-0-	-3100	3075					N	-0-			-0-
02	2800 N		472	-0-	-2328	747	87	1	385	3	N	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN										
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824															
WHEELER, CLIFTON		WELL #:		1	RRCID -> 119260	COMPL. DATE 08/02/1985	TOTAL	DEPTH 10980	PERF.10736	- 10870									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0 K		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
WHEELER, CLIFTON		WELL #:		8B	RRCID -> 119998	COMPL. DATE 12/14/1985	TOTAL	DEPTH 10632	PERF.10468	- 10544									
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	0 K		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
BRACKEN ET AL		WELL #:		51	RRCID -> 126360	COMPL. DATE 12/19/1987	TOTAL	DEPTH 9811	PERF. 9556	- 9611									
09	H15	VIOL	136	-0-	136	136	11	1	125	3	Y	-0-							-0-
10	H15	VIOL	584	-0-	584	720	50	1	534	3	Y	-0-							-0-
11	14B2	EXT	551	-0-	551	1271	6	1	545	3	Y	-0-							-0-
12	14B	DENY	785	-0-	785	2056	65	1	720	3	Y	-0-							-0-
01	2482	N	426	-0-	-2056	-0-	22	1	404	3	Y	-0-							-0-
02	504	N	204	-0-	-300	-0-	22	1	182	3	Y	-0-							-0-
WHEELER, CLIFTON		WELL #:		9B	RRCID -> 126711	COMPL. DATE 12/01/1987	TOTAL	DEPTH 10660	PERF.10450	- 10530									
09	14B2	EXT	831	-0-	831	1075	90	1	741	2	N	-0-							30
10	14B2	EXT	517	-0-	517	1592	76	1	441	2	N	-0-							30
11	1986	X	394	-0-	-1592	-0-	49	1	345	3	N	-0-							30
12	431	X	431	-0-	-0-	-0-	49	1	382	3	N	-0-							30
01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-							30
02	364	N	309	-0-	-55	-0-	57	1	252	3	N	-0-							30
BRACKEN "A"		WELL #:		1041	RRCID -> 127233	COMPL. DATE 04/12/1988	TOTAL	DEPTH 10100	PERF. 9906	- 9944									
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	137					Y	-0-							-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	137					Y	-0-							-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	137					Y	-0-							-0-
12	14B2	EXT	122	-0-	122	259	122	3			Y	-0-							-0-
01	14B2	EXT	40	-0-	40	299	40	3			Y	-0-							-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	299					Y	-0-							-0-
BRACKEN "E"		WELL #:		1076	RRCID -> 129182	COMPL. DATE 09/24/1988	TOTAL	DEPTH 10788	PERF.10525	- 10547									
09	609	N	609	-0-	-0-	-0-	603	3	6	9	Y	5	5	1					2
10	432	N	432	-0-	-0-	-0-	429	3	3	9	Y	3	2	1					3
11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	207	3	1	9	Y	1	3	1					1
12	620	N	470	-0-	-150	-0-	470	3			Y	-0-	1	1					-0-
01	532	N	532	-0-	-0-	-0-	530	3	2	9	Y	2	1	1					1
*02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			Y	-0-	1	1					-0-
BRACKEN "E"		WELL #:		1062	RRCID -> 129564	COMPL. DATE 12/14/1988	TOTAL	DEPTH 10665	PERF.10432	- 10484									
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	218	3	1	9	Y	1	1	1					1
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-							1
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-	1	1					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-							-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-							-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN						
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, BRACKEN		//CONT.//		102824		WELL #: 52		RRCID -> 131966		COMPL. DATE 08/26/1989		TOTAL DEPTH 9748		PERF. 9521 - 9556				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS (I)	MONTHLY LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	810 N	382	-0-	-428	-0-			29 21	1 9	332	3	Y	19	17	1			17
10	558 N	362	-0-	-196	-0-			30 7	1 9	325	3	Y	6	16	1			7
11	540 N	318	-0-	-222	-0-			3 18	1 9	297	3	Y	16	15	1			8
12	403 N	375	-0-	-28	-0-			30 9	1 9	336	3	Y	8	10	1			6
01	514 N	514	-0-	-0-	-0-			26 13	1 9	475	3	Y	12	10	1			8
02	308 N	270	-0-	-38	-0-			29 3	1 9	238	3	Y	3	4	1			7
BRACKEN				WELL #: 53		RRCID -> 132517		COMPL. DATE 10/30/1989		TOTAL DEPTH 9730		PERF. 9414 - 9530						
09	360 N	322	-0-	-38	-0-			25 14	1 9	283	3	Y	13	13	1			14
10	372 N	325	-0-	-47	-0-			27 7	1 9	291	3	Y	6	14	1			6
11	360 N	276	-0-	-84	-0-			2 37	1 9	237	3	Y	34	28	1			12
12	341 N	306	-0-	-35	-0-			24 18	1 9	264	3	Y	16	19	1			9
01	310 N	117	-0-	-193	-0-			6 10	1 9	101	3	Y	9	10	1			8
02	252 N	97	-0-	-155	-0-			10 3	1 9	84	3	Y	3	4	1			7
BRACKEN "D"				WELL #: 10100		RRCID -> 132930		COMPL. DATE 10/26/1989		TOTAL DEPTH 10750		PERF. 10454 - 10475						
09	191 N	191	-0-	-0-	-0-			191	3			Y	-0-					-0-
10	14 N	-0-	-0-	-14	-0-							Y	-0-					-0-
11	80 N	80	-0-	-0-	-0-			79	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-							Y	-0-					-0-
01	186 X	-0-	-0-	-186	-0-							Y	-0-					-0-
02	168 X	-0-	-0-	-168	-0-							Y	-0-					-0-
BRACKEN "A"				WELL #: 1037		RRCID -> 132931		COMPL. DATE 11/09/1989		TOTAL DEPTH 10075		PERF. 9818 - 9840						
09	150 N	6	-0-	-144	-0-			6	3			Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
11	30 N	4	-0-	-26	-0-			4	3			Y	-0-					-0-
12	25 N	25	-0-	-0-	-0-			25	3			Y	-0-					-0-
01	91 N	91	-0-	-0-	-0-			91	3			Y	-0-					-0-
*02	21 N	21	-0-	-0-	-0-			21	3			Y	-0-					-0-
BRACKEN "F"				WELL #: 1049		RRCID -> 132941		COMPL. DATE 11/30/1989		TOTAL DEPTH 10675		PERF. 10438 - 10461						
09	335 N	335	-0-	-0-	-0-			331	3	4	9	Y	4	5	1			2
10	228 N	228	-0-	-0-	-0-			224	3	4	9	Y	4	3	1			3
11	244 N	244	-0-	-0-	-0-			242	3	2	9	Y	2	4	1			1
12	599 N	599	-0-	-0-	-0-			593	3	6	9	Y	5	5	1			1
01	417 N	417	-0-	-0-	-0-			410	3	7	9	Y	6	5	1			2
*02	370 N	370	-0-	-0-	-0-			366	3	4	9	Y	4	5	1			1

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824											
BRACKEN		WELL #:		55		RRCID -> 133373		COMPL. DATE 01/03/1990		TOTAL DEPTH		9715 PERF. 9486 - 9514			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	512 N	512	-0-	-0-	-0-	38 1	431 3	Y			39	32 1		33	
10	651 N	554	-0-	-97	-0-	43 9	488 3	Y			19	38 1		14	
11	557 N	557	-0-	-0-	-0-	45 1	517 3	Y			32	31 1		15	
12	724 N	724	-0-	-0-	-0-	21 9	646 3	Y			18	21 1		12	
01	558 N	364	-0-	-194	-0-	5 1	334 3	Y			11	13 1		10	
02	532 N	275	-0-	-257	-0-	35 9	238 3	Y			7	7 1		10	
						58 1									
						20 9									
						18 1									
						12 9									
						29 1									
						8 9									

BRACKEN		WELL #:		56		RRCID -> 133562		COMPL. DATE 01/26/1990		TOTAL DEPTH		9800 PERF. 9543 - 9576			
09	510 N	168	-0-	-342	-0-	13 1	147 3	Y			7	9 1		9	
10	465 N	181	-0-	-284	-0-	8 9	163 3	Y			3	8 1		4	
11	240 N	142	-0-	-98	-0-	15 1	137 3	Y			4	5 1		3	
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	3 9	169 3	Y			3	4 1		2	
01	186 N	141	-0-	-45	-0-	1 1	132 3	Y			2	2 1		2	
02	140 N	89	-0-	-51	-0-	4 9	79 3	Y			1	1 1		2	
						15 1									
						7 1									
						2 9									
						9 1									
						1 9									

BRACKEN		WELL #:		57		RRCID -> 133674		COMPL. DATE 02/15/1990		TOTAL DEPTH		9800 PERF. 9567 - 9597			
09	510 N	175	-0-	-335	-0-	12 1	135 3	Y			25	34 1		33	
10	558 N	176	-0-	-382	-0-	28 9	149 3	Y			12	30 1		15	
11	210 N	115	-0-	-95	-0-	14 1	108 3	Y			5	11 1		9	
12	186 N	181	-0-	-5	-0-	13 9	164 3	Y			2	5 1		6	
01	186 N	134	-0-	-52	-0-	1 1	126 3	Y			1	4 1		3	
02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	6 9	182 3	Y			2	2 1		3	
						15 1									
						2 9									
						7 1									
						1 9									
						22 1									
						2 9									

MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		9		RRCID -> 138511		COMPL. DATE 02/09/1991		TOTAL DEPTH		9850 PERF. 9590 - 9623			
09	660 N	245	-0-	-415	-0-	19 1	214 3	Y			11	13 1		13	
10	496 N	274	-0-	-222	-0-	12 9	245 3	Y			5	12 1		6	
11	360 N	196	-0-	-164	-0-	23 1	194 3	Y			-0-	3 1		3	
12	279 N	279	-0-	-0-	-0-	6 9	256 3	Y			-0-	1 1		2	
01	279 N	102	-0-	-177	-0-	2 1	97 3	Y			-0-	1 1		1	
02	196 N	138	-0-	-58	-0-	5 1	123 3	Y			-0-			1	
						15 1									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN														
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824														
MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 11 RRCID -> 142206 COMPL. DATE 07/26/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9594 - 9630														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE						EOM BALANCE
09	310 N	310	-0-	-0-	-0-	24 1	269 3	Y	15	18	1			18
10	651 N	346	-0-	-305	-0-	17 9	309 3	Y	7	17	1			8
11	360 N	229	-0-	-131	-0-	8 9	227 3	Y	-0-	4	1			4
12	350 N	350	-0-	-0-	-0-	2 1	321 3	Y	-0-	1	1			3
01	360 N	360	-0-	-0-	-0-	29 1	341 3	Y	-0-	2	1			1
02	224 N	204	-0-	-20	-0-	19 1	182 3	Y	-0-					1
						22 1								
BRACKEN ET AL WELL #: 60 RRCID -> 142613 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9529 - 9656														
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
MCCLAUGHERTY, L. S. "A" WELL #: 12 RRCID -> 142648 COMPL. DATE 09/05/1992 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9542 - 9572														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					15
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					15
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					15
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					15
01	T. A.	88	-0-	88	88	5 1	83 3	Y	-0-					15
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	88			Y	-0-					15
BRACKEN ET AL WELL #: 63 RRCID -> 144062 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 9681 - 9717														
09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	14 1	163 3	Y	8	8	1			8
10	279 N	239	-0-	-40	-0-	9 9	215 3	Y	4	9	1			3
11	240 N	57	-0-	-183	-0-	20 1	50 3	Y	5	5	1			3
12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	4 9	195 3	Y	5	6	1			2
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	1 1		Y	-0-	1	1			1
02	56 N	28	-0-	-28	-0-	18 1	24 3	Y	1	1	1			1
						6 9								
						3 1								
						1 9								
MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 12 RRCID -> 144631 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9622 - 9660														
09	480 N	344	-0-	-136	-0-	26 1	297 3	Y	19	21	1			21
10	496 N	373	-0-	-123	-0-	21 9	331 3	Y	10	22	1			9
11	420 N	244	-0-	-176	-0-	31 1	229 3	Y	12	13	1			8
12	341 N	306	-0-	-35	-0-	11 9	275 3	Y	5	8	1			5
01	664 N	664	-0-	-0-	-0-	2 1	621 3	Y	8	7	1			6
02	224 N	146	-0-	-78	-0-	13 9	128 3	Y	3	3	1			6
						25 1								
						6 9								
						34 1								
						9 9								
						15 1								
						3 9								

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824										
MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		13		RRCID -> 144632		COMPL. DATE 01/09/1993		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 9535 - 9581		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE	
09	510 N	274	-0-	-236	-0-	21 1	242 3	Y	10	11 1			11	
						11 9								
10	341 N	234	-0-	-107	-0-	20 1	210 3	Y	4	10 1			5	
						4 9								
11	270 N	220	-0-	-50	-0-	2 1	204 3	Y	13	12 1			6	
						14 9								
12	287 N	287	-0-	-0-	-0-	23 1	256 3	Y	7	9 1			4	
						8 9								
01	248 N	113	-0-	-135	-0-	6 1	103 3	Y	4	4 1			4	
						4 9								
02	196 N	46	-0-	-150	-0-	5 1	39 3	Y	2	2 1			4	
						2 9								

BRACKEN "E"		WELL #:		1075		RRCID -> 144918		COMPL. DATE 11/06/1992		TOTAL DEPTH 10685		PERF.10515 - 10530		
09	208 N	208	-0-	-0-	-0-	206 3	2 9	Y	2	2 1			1	
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	93 3	1 9	Y	1	1 1			1	
11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3		Y	-0-	1 1			-0-	
12	240 N	240	-0-	-0-	-0-	239 3	1 9	Y	1	1 1			-0-	
01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3		Y	-0-				-0-	
*02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3		Y	-0-				-0-	

BRACKEN "B"		WELL #:		1058		RRCID -> 144919		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10401		PERF.10250 - 10298		
09	342 N	342	-0-	-0-	-0-	338 3	4 9	Y	4	4 1			2	
10	185 N	185	-0-	-0-	-0-	183 3	2 9	Y	2	2 1			2	
11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	136 3	1 9	Y	1	2 1			1	
12	341 N	226	-0-	-115	-0-	226 3		Y	-0-	1 1			-0-	
01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	255 3	1 9	Y	1	1 1			-0-	
*02	285 N	285	-0-	-0-	-0-	284 3	1 9	Y	1	1 1			-0-	

BRACKEN "B"		WELL #:		1083		RRCID -> 144920		COMPL. DATE 11/26/1992		TOTAL DEPTH 10564		PERF.10322 - 10376		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	

BRACKEN ET AL		WELL #:		68		RRCID -> 149486		COMPL. DATE 05/07/1994		TOTAL DEPTH 9595		PERF. 9470 - 9506		
09	DLQ G-10	432	-0-	432	1443	32 1	360 3	Y	36	28 1			30	
						40 9								
10	1884 N	441	-0-	-1443	-0-	36 1	388 3	Y	15	32 1			13	
						17 9								
11	450 N	73	-0-	-377	-0-	1 1	65 3	Y	6	11 1			8	
						7 9								
12	492 N	492	-0-	-0-	-0-	39 1	434 3	Y	17	18 1			7	
						19 9								
01	434 N	356	-0-	-78	-0-	18 1	321 3	Y	15	12 1			10	
						17 9								
02	262 N	262	-0-	-0-	-0-	27 1	226 3	Y	8	8 1			10	
						9 9								

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824								
BRACKEN ET AL		WELL #:		3ST	RRCID ->	151707	COMPL. DATE	06/01/1994	TOTAL DEPTH	9818	PERF. 9654 -	9682
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
09	DLQ G-10	123	-0-	123	659	10	1	113	3	Y	-0-	-0-
10	825 N	166	-0-	-659	-0-	14	1	152	3	Y	-0-	-0-
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	1	1	60	3	Y	4	1
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	4	9					
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	10	1	111	3	Y	3	1
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	3	9				1	1
						6	1	51	3	Y	-0-	-0-
						2	9				1	1

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

MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		14	RRCID ->	153451	COMPL. DATE	02/11/1995	TOTAL DEPTH	9772	PERF. 9572 -	9606
09	DLQ G-10	168	-0-	168	694	13	1	147	3	Y	7	8
10	815 N	121	-0-	-694	-0-	8	9					
11	210 N	137	-0-	-73	-0-	10	1	109	3	Y	2	6
12	186 N	155	-0-	-31	-0-	2	9					
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	1	1	136	3	Y	-0-	2
02	140 N	82	-0-	-58	-0-	13	1	142	3	Y	-0-	1
											1	1
											1	1
						9	1	73	3	Y	-0-	-0-

SBR		WELL #:		4	RRCID ->	154575	COMPL. DATE	06/12/1995	TOTAL DEPTH	10650	PERF.10380 -	10440
09	DLQ G-10	564	-0-	564	993	557	3	7	9	Y	6	5
10	1293 N	300	-0-	-993	-0-	298	3	2	9	Y	2	2
11	276 N	276	-0-	-0-	-0-	275	3	1	9	Y	1	2
12	589 N	291	-0-	-298	-0-	291	3	-0-		Y	1	1
01	310 N	288	-0-	-22	-0-	287	3	1	9	Y	1	1
02	252 N	226	-0-	-26	-0-	225	3	1	9	Y	1	1

SBR "A"		WELL #:		3	RRCID ->	154578	COMPL. DATE	06/12/1995	TOTAL DEPTH	10750	PERF.10454 -	10484
09	DLQ G-10	644	-0-	644	1512	638	3	6	9	Y	5	5
10	2091 X	579	-0-	-1512	-0-	573	3	6	9	Y	5	4
11	480 X	271	-0-	-209	-0-	270	3	1	9	Y	1	3
12	651 X	539	-0-	-112	-0-	537	3	2	9	Y	2	2
01	708 N	708	-0-	-0-	-0-	707	3	1	9	Y	1	1
02	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	3	-0-		Y	1	1

SBR		WELL #:		1	RRCID ->	154946	COMPL. DATE	06/10/1995	TOTAL DEPTH	10713	PERF.10503 -	10534
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824											
BRACKEN ET AL		WELL #:		70		RRCID -> 155321		COMPL. DATE 07/18/1995				TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9704 - 9736			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
09	450 N	126	-0-	-324	-0-	10 6	1 9	110	3	Y	5	7 1		6	
10	341 N	216	-0-	-125	-0-	18 4	1 9	194	3	Y	4	7 1		3	
11	180 N	179	-0-	-1	-0-	2 1	1	177	3	Y	-0-	2 1		1	
12	267 N	267	-0-	-0-	-0-	22 1	1 9	244	3	Y	1	1 1		1	
01	217 N	117	-0-	-100	-0-	6 1	1 9	110	3	Y	1	1 1		1	
02	168 N	127	-0-	-41	-0-	14 1		113	3	Y	-0-	1 1		-0-	

MCCLAUGHERTY, L. S.				WELL #:	15	RRCID -> 155322	COMPL. DATE 07/17/1995				TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9536 - 9564				
09	3480 X	233	-0-	-3247	-0-	18 10	1 9	205	3	Y	9	10 1		10	
10	620 X	243	-0-	-377	-0-	20 4	1 9	219	3	Y	4	10 1		4	
11	600 X	182	-0-	-418	-0-	2 8	1 9	172	3	Y	7	7 1		4	
12	620 X	245	-0-	-375	-0-	20 3	1 9	222	3	Y	3	4 1		3	
01	248 N	58	-0-	-190	-0-	3 1	1 9	54	3	Y	1	2 1		2	
02	168 N	76	-0-	-92	-0-	8 1		68	3	Y	-0-	1 1		1	

SBR				WELL #:	6	RRCID -> 155628	COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 10460 PERF.10085 - 10138				
09	219 N	219	-0-	-0-	-0-	215	3	4 9	Y	4	4 1			2	
10	391 N	391	-0-	-0-	-0-	387	3	4 9	Y	4	3 1			3	
11	880 N	880	-0-	-0-	-0-	871	3	9 9	Y	8	9 1			2	
12	756 N	756	-0-	-0-	-0-	742	3	14 9	Y	13	12 1			3	
01	824 N	824	-0-	-0-	-0-	807	3	17 9	Y	15	12 1			6	
02	812 N	639	-0-	-173	-0-	625	3	14 9	Y	13	15 1			4	

SBR				WELL #:	9	RRCID -> 155638	COMPL. DATE 08/25/1995				TOTAL DEPTH 10430 PERF.10150 - 10206				
09	510 N	442	-0-	-68	-0-	435	3	7 9	Y	6	6 1			3	
10	364 N	364	-0-	-0-	-0-	360	3	4 9	Y	4	3 1			4	
11	840 N	840	-0-	-0-	-0-	836	3	4 9	Y	4	6 1			2	
12	611 N	611	-0-	-0-	-0-	604	3	7 9	Y	6	6 1			2	
01	677 N	677	-0-	-0-	-0-	670	3	7 9	Y	6	5 1			3	
02	784 N	546	-0-	-238	-0-	539	3	7 9	Y	6	7 1			2	

SBR				WELL #:	5	RRCID -> 155639	COMPL. DATE 08/25/1995				TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9996 - 10034				
09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	153	3	2 9	Y	2	2 1			1	
10	142 N	142	-0-	-0-	-0-	141	3	1 9	Y	1	1 1			1	
11	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3		Y	-0-	1 1			-0-	
12	242 N	242	-0-	-0-	-0-	241	3	1 9	Y	1	1 1			-0-	
01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	287	3	1 9	Y	1	1 1			-0-	
02	224 N	218	-0-	-6	-0-	217	3	1 9	Y	1	1 1			-0-	

SBR				WELL #:	7	RRCID -> 155641	COMPL. DATE 09/13/1995				TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9987 - 10030				
09	90 N	71	-0-	-19	-0-	70	3	1 9	Y	1	1 1			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-				-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN													
VARAS	ENERGY	OPERATING	COMPANY,	//CONT.//	102824																	
SBR				WELL #:	15	RRCID ->	156014	COMPL.	DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	10163	PERF. 9826 - 9872								
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
09	10	11	12	01	02																BALANCE	
14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
0	K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
SBR				WELL #:	16	RRCID ->	156015	COMPL.	DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	10477	PERF. 10206 - 10262								
09	150	N	26	-0-	-124	-0-	26	3			Y	-0-									-0-	
10	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	3			Y	-0-									-0-	
11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			Y	-0-									-0-	
12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-									-0-	
01	365	N	365	-0-	-0-	-0-	364	3	1	9	Y	1	1	1							-0-	
02	308	N	203	-0-	-105	-0-	202	3	1	9	Y	1	1	1							-0-	
SBR				WELL #:	19	RRCID ->	156049	COMPL.	DATE	10/31/1995	TOTAL	DEPTH	10197	PERF. 9906 - 9960								
09	384	N	384	-0-	-0-	-0-	382	3	2	9	Y	2	2	1							1	
10	740	N	740	-0-	-0-	-0-	737	3	3	9	Y	3	2	1							2	
11	879	N	879	-0-	-0-	-0-	866	3	13	9	Y	12	11	1							3	
12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	485	3	11	9	Y	10	10	1							3	
01	744	X	354	-0-	-390	-0-	341	3	13	9	Y	12	10	1							5	
02	812	X	305	-0-	-507	-0-	293	3	12	9	Y	11	12	1							4	
SBR				WELL #:	17	RRCID ->	156050	COMPL.	DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	10235	PERF. 10050 - 10100								
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-									-0-	
10	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	3			Y	-0-									-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-									-0-	
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-									-0-	
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			Y	-0-									-0-	
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-									-0-	
SBR				WELL #:	18	RRCID ->	156051	COMPL.	DATE	10/26/1995	TOTAL	DEPTH	10224	PERF. 9941 - 9986								
09	930	X	252	-0-	-678	-0-	250	3	2	9	Y	2	2	1							1	
10	899	X	629	-0-	-270	-0-	618	3	11	9	Y	10	6	1							5	
11	636	X	636	-0-	-0-	-0-	630	3	6	9	Y	5	8	1							2	
12	496	X	344	-0-	-152	-0-	337	3	7	9	Y	6	6	1							2	
01	620	N	453	-0-	-167	-0-	445	3	8	9	Y	7	6	1							3	
02	588	N	462	-0-	-126	-0-	452	3	10	9	Y	9	9	1							3	
SBR "B"				WELL #:	12	RRCID ->	156052	COMPL.	DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	10025	PERF. 9787 - 9832								
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-									-0-	
10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			Y	-0-									-0-	
11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-									-0-	
12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			Y	-0-									-0-	
01	279	N	184	-0-	-95	-0-	184	3			Y	-0-									-0-	
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	186	3	1	9	Y	1	1	1							-0-	
SBR				WELL #:	14	RRCID ->	156053	COMPL.	DATE	10/11/1995	TOTAL	DEPTH	10233	PERF. 9938 - 9996								
09	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-									1	
10	663	X	663	-0-	-0-	-0-	660	3	3	9	Y	3	2	1							2	
11	566	X	566	-0-	-0-	-0-	563	3	3	9	Y	3	4	1							1	
12	452	X	452	-0-	-0-	-0-	449	3	3	9	Y	3	3	1							1	
01	651	N	226	-0-	-425	-0-	224	3	2	9	Y	2	2	1							1	
02	532	N	306	-0-	-226	-0-	303	3	3	9	Y	3	3	1							1	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824											
SBR		WELL #:		13		RRCID -> 156061		COMPL. DATE		N/A					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09		215 N	215	-0-	-0-	-0-	212	3	3	9	Y	3	1	1	
10		62 N	26	-0-	-36	-0-	25	3	1	9	Y	1	1	1	
11		858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			Y	1	1	-0-	
12		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			Y	-0-		-0-	
01		684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			Y	-0-		-0-	
02		812 N	549	-0-	-263	-0-	549	3			Y	-0-		-0-	

SBR		WELL #:		8		RRCID -> 156078		COMPL. DATE		10/04/1995		TOTAL DEPTH 10195		PERF. 9968 - 10012	
09		720 N	506	-0-	-214	-0-	500	3	6	9	Y	5	6	1	2
10		342 N	342	-0-	-0-	-0-	336	3	6	9	Y	5	3	1	4
11		874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			Y	-0-	3	1	1
12		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1009	3	2	9	Y	2	2	1	1
01		699 X	699	-0-	-0-	-0-	698	3	1	9	Y	1	1	1	1
02		812 X	602	-0-	-210	-0-	601	3	1	9	Y	1	2	1	-0-

SBR		WELL #:		10		RRCID -> 156087		COMPL. DATE		09/21/1995		TOTAL DEPTH 10195		PERF. 9880 - 9930	
09		450 N	166	-0-	-284	-0-	165	3	1	9	Y	1	1	1	1
10		387 N	387	-0-	-0-	-0-	386	3	1	9	Y	1	1	1	1
11		421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			Y	-0-	1	1	-0-
12		504 N	504	-0-	-0-	-0-	503	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
01		372 X	112	-0-	-260	-0-	112	3			Y	-0-			-0-
02		392 X	305	-0-	-87	-0-	305	3			Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		11		RRCID -> 156089		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10075		PERF. 9806 - 9838	
09		210 N	115	-0-	-95	-0-	115	3			Y	-0-	1	1	-0-
10		408 N	408	-0-	-0-	-0-	406	3	2	9	Y	2	1	1	1
11		362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			Y	-0-	1	1	-0-
12		248 N	248	-0-	-0-	-0-	247	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
01		403 X	293	-0-	-110	-0-	292	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
02		364 X	171	-0-	-193	-0-	170	3	1	9	Y	1	1	1	-0-

SBR		WELL #:		20		RRCID -> 156266		COMPL. DATE		11/02/1995		TOTAL DEPTH 10520		PERF. 10280 - 10336	
09		562 N	562	-0-	-0-	-0-	560	3	2	9	Y	2	4	1	2
10		500 N	500	-0-	-0-	-0-	496	3	4	9	Y	4	3	1	3
11		1020 N	336	-0-	-684	-0-	336	3			Y	-0-	2	1	1
12		589 N	581	-0-	-8	-0-	581	3			Y	-0-	1	1	-0-
01		549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			Y	-0-			-0-
02		564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			Y	-0-			-0-

BRACKEN ET AL		WELL #:		75		RRCID -> 156708		COMPL. DATE		12/05/1995		TOTAL DEPTH 10190		PERF. 9910 - 9952	
09		630 N	451	-0-	-179	-0-	35	1	395	3	Y	19	21	1	21
							21	9							
10		465 N	390	-0-	-75	-0-	33	1	350	3	Y	6	18	1	9
							7	9							
11		450 N	317	-0-	-133	-0-	3	1	303	3	Y	10	12	1	7
							11	9							
12		465 N	250	-0-	-215	-0-	20	1	226	3	Y	4	6	1	5
							4	9							
01		403 N	313	-0-	-90	-0-	16	1	291	3	Y	5	6	1	4
							6	9							
02		800 N	800	-0-	-0-	-0-	86	1	708	3	Y	5	4	1	5
							6	9							

A.W.P. (OLMOS)		VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//	00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
SBR				//CONT.//	102824	RRCID -> 156709		COMPL. DATE 11/20/1995		TOTAL	DEPTH 10640	PERF.10388 - 10414				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
09	270 N	-0-	-0-		-270	-0-						Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-		-60	-0-						Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-			-0-
SBR				WELL #:	25	RRCID -> 156711		COMPL. DATE 12/01/1995		TOTAL	DEPTH 10275	PERF. 9950 - 9990				
09	60 N	-0-	-0-		-60	-0-						Y	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-		-31	-0-						Y	-0-			-0-
11	158 N	158	-0-		-0-	-0-		158	3			Y	-0-			-0-
12	142 N	142	-0-		-0-	-0-		142	3			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	T. A.	44	-0-		44	44		44	3			Y	-0-			-0-
F. T.				WELL #:	2	RRCID -> 157215		COMPL. DATE 01/18/1996		TOTAL	DEPTH 10788	PERF.10520 - 10582				
09	1650 N	888	-0-		-762	-0-		95 17 9	776 2	Y	15	45 1				27
10	992 N	647	-0-		-345	-0-		95 1	552 2	Y	-0-					27
11	1590 N	644	-0-		-946	-0-		77 1	543 3	Y	22	39 1				10
12	930 N	685	-0-		-245	-0-		24 9								
								73 1	572 3	Y	36	40 1				6
								40 9								
01	860 N	860	-0-		-0-	-0-		121 1	726 3	Y	12					18
								13 9								
02	588 N	419	-0-		-169	-0-		71 1	313 3	Y	32	41 1				9
								35 9								
SBR				WELL #:	33	RRCID -> 157216		COMPL. DATE 02/13/1996		TOTAL	DEPTH 10553	PERF.10364 - 10420				
09	420 N	395	-0-		-25	-0-		23 1	372 3	Y	-0-					-0-
10	434 N	398	-0-		-36	-0-		21 1	377 3	Y	-0-					-0-
11	420 N	343	-0-		-77	-0-		29 1	302 3	Y	11	9 1				2
								12 9								
12	451 N	451	-0-		-0-	-0-		26 1	407 3	Y	16	14 1				4
								18 9								
01	452 N	452	-0-		-0-	-0-		26 1	409 3	Y	15	13 1				6
								17 9								
02	345 N	345	-0-		-0-	-0-		22 1	309 3	Y	13	15 1				4
								14 9								
F. T.				WELL #:	5	RRCID -> 157225		COMPL. DATE 02/07/1996		TOTAL	DEPTH 10793	PERF.10602 - 10632				
09	750 N	656	-0-		-94	-0-		70 11 9	575 2	Y	10	25 1				14
10	472 N	472	-0-		-0-	-0-		70 1	402 2	Y	-0-					14
11	1020 N	623	-0-		-397	-0-		75 1	530 3	Y	16	25 1				5
								18 9								
12	682 N	405	-0-		-277	-0-		44 1	346 3	Y	14	17 1				2
								15 9								
01	473 N	473	-0-		-0-	-0-		67 1	399 3	Y	6					8
								7 9								
02	588 N	347	-0-		-241	-0-		60 1	265 3	Y	20	22 1				6
								22 9								

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN																				
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824																				
F. T. WELL #: 9 RRCID -> 157229 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10514 - 10572																				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	BALANCE
09	14B DENY	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-
10	14B DENY	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-
11	14B DENY	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-
12	14B DENY	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-
01	14B DENY	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-
02	0 K	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-
F. T.					WELL #:	6	RRCID ->	157232	COMPL.	DATE	02/15/1996	TOTAL	DEPTH	10710	PERF.	10464	-	10522		
09	2220 N	1067	-0-		-1153		-0-	115	1	941	2	Y	10	25	1					14
								11	9											
10	1240 N	727	-0-		-513		-0-	107	1	620	2	Y	-0-							14
11	1290 N	443	-0-		-847		-0-	53	1	373	3	Y	15	24	1					5
								17	9											
12	1116 N	264	-0-		-852		-0-	28	1	215	3	Y	19	21	1					3
								21	9											
01	713 N	463	-0-		-250		-0-	65	1	391	3	Y	6							9
								7	9											
02	420 N	315	-0-		-105		-0-	54	1	241	3	Y	18	22	1					5
								20	9											
SBR					WELL #:	29	RRCID ->	157241	COMPL.	DATE	01/04/1996	TOTAL	DEPTH	10322	PERF.	9990	-	10045		
09	T. A.	-0-	-0-		-0-		35					Y	-0-							-0-
10	T. A.	72	-0-		72		107	72	3			Y	-0-							-0-
11	T. A.	-0-	-0-		-0-		107					Y	-0-							-0-
12	T. A.	27	-0-		27		134	27	3			Y	-0-							-0-
01	134 N	-0-	-0-		-134		-0-					Y	-0-							-0-
02	49 N	49	-0-		-0-		-0-	49	3			Y	-0-							-0-
SBR					WELL #:	28	RRCID ->	157242	COMPL.	DATE	01/02/1996	TOTAL	DEPTH	10564	PERF.	10254	-	10324		
09	420 N	313	-0-		-107		-0-	18	1	295	3	Y	-0-							-0-
10	415 N	415	-0-		-0-		-0-	22	1	393	3	Y	-0-							-0-
11	450 N	418	-0-		-32		-0-	34	1	356	3	Y	25	20	1					5
								28	9											
12	407 N	407	-0-		-0-		-0-	23	1	354	3	Y	27	25	1					7
								30	9											
01	459 N	459	-0-		-0-		-0-	26	1	402	3	Y	28	23	1					12
								31	9											
02	392 N	287	-0-		-105		-0-	17	1	249	3	Y	19	24	1					7
								21	9											
SBR					WELL #:	31	RRCID ->	157243	COMPL.	DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	10637	PERF.	10392	-	10450		
09	372 N	372	-0-		-0-		-0-	21	1	350	3	Y	1	1	1					1
								1	9											
10	310 N	128	-0-		-182		-0-	7	1	121	3	Y	-0-							1
11	330 N	44	-0-		-286		-0-	4	1	39	3	Y	1	2	1					-0-
								1	9											
12	372 N	54	-0-		-318		-0-	3	1	49	3	Y	2	2	1					-0-
								2	9											
01	124 N	34	-0-		-90		-0-	2	1	30	3	Y	2	1	1					1
								2	9											
02	28 N	26	-0-		-2		-0-	2	1	24	3	Y	-0-	1	1					-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN							
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, SBR		//CONT.//		102824												
		WELL #:		26	RRCID -> 157244		COMPL. DATE 12/21/1995		TOTAL DEPTH 10472		PERF.10197 - 10244					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	300 N	174	-0-	-126	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
10	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					-0-
11	210 N	121	-0-	-89	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
12	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			Y	-0-					-0-
01	217 X	207	-0-	-10	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
02	196 X	108	-0-	-88	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
SBR				WELL #:	30	RRCID -> 157245		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10904		PERF.10612 - 10692		
09	480 N	417	-0-	-63	-0-	24	1	393	3	Y	-0-					-0-
10	403 N	401	-0-	-2	-0-	21	1	380	3	Y	-0-					-0-
11	392 N	392	-0-	-0-	-0-	34	1	357	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
12	462 N	462	-0-	-0-	-0-	28	1	433	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
01	403 N	224	-0-	-179	-0-	14	1	209	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
02	364 N	79	-0-	-285	-0-	5	1	73	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
SBR				WELL #:	24	RRCID -> 157246		COMPL. DATE 12/19/1995		TOTAL DEPTH 10273		PERF.10051 - 10098				
09	450 N	443	-0-	-7	-0-	442	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			Y	-0-					-0-
11	984 N	984	-0-	-0-	-0-	978	3	6	9	Y	5	4	1			1
12	750 N	750	-0-	-0-	-0-	742	3	8	9	Y	7	6	1			2
01	864 N	864	-0-	-0-	-0-	856	3	8	9	Y	7	6	1			3
02	924 N	434	-0-	-490	-0-	428	3	6	9	Y	5	6	1			2
BRACKEN ET AL				WELL #:	76	RRCID -> 157247		COMPL. DATE 11/23/1995		TOTAL DEPTH 9903		PERF. 9638 - 9676				
09	450 N	268	-0-	-182	-0-	21	1	235	3	Y	11	10	1			10
						12	9									
10	347 N	347	-0-	-0-	-0-	29	1	311	3	Y	6	12	1			4
						7	9									
11	242 N	242	-0-	-0-	-0-	2	1	231	3	Y	8	8	1			4
						9	9									
12	285 N	285	-0-	-0-	-0-	23	1	258	3	Y	4	5	1			3
						4	9									
01	341 N	278	-0-	-63	-0-	14	1	260	3	Y	4	4	1			3
						4	9									
02	224 N	168	-0-	-56	-0-	18	1	148	3	Y	2	2	1			3
						2	9									
SBR				WELL #:	21	RRCID -> 157262		COMPL. DATE 11/17/1995		TOTAL DEPTH 10392		PERF.10168 - 10212				
09	271 N	271	-0-	-0-	-0-	265	3	6	9	Y	5	6	1			3
10	301 N	301	-0-	-0-	-0-	295	3	6	9	Y	5	4	1			4
11	822 N	822	-0-	-0-	-0-	821	3	1	9	Y	1	4	1			1
12	676 N	676	-0-	-0-	-0-	674	3	2	9	Y	2	2	1			1
01	447 N	447	-0-	-0-	-0-	446	3	1	9	Y	1	1	1			1
02	756 N	553	-0-	-203	-0-	553	3			Y	-0-	1	1			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500				ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN						
VARAS ENERGY		//CONT.// 102824				RRCID -> 157264		COMPL. DATE 11/16/1995		TOTAL DEPTH 10032		PERF. 9741 - 9778						
BRACKEN ET AL		WELL #: 73																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	377 N	377	-0-	-0-	-0-			30 9	1 9	338	3	Y	8	6	1			6
10	380 N	380	-0-	-0-	-0-			32 3	1 9	345	3	Y	3	7	1			2
11	293 N	293	-0-	-0-	-0-			3 1	1 9	273	3	Y	15	12	1			5
12	219 N	219	-0-	-0-	-0-			17 6	9 9	18 1	3	Y	5	6	1			4
01	372 N	135	-0-	-237	-0-			7 3	1 9	125	3	Y	3	4	1			3
02	328 N	328	-0-	-0-	-0-			35 6	1 9	287	3	Y	5	4	1			4

F.T.		WELL #: 3				RRCID -> 157266		COMPL. DATE 01/24/1996		TOTAL DEPTH 10920		PERF.10618 - 10679						
09	723 N	723	-0-	-0-	-0-			77 10	1 9	636	2	Y	9	18	1			8
10	381 N	381	-0-	-0-	-0-			56 1	1 9	325	2	Y	-0-					8
11	570 N	224	-0-	-346	-0-			26 1	1 9	183	3	Y	14	19	1			3
12	744 N	585	-0-	-159	-0-			15 6	9 9	63 1	3	Y	30	29	1			4
01	424 N	424	-0-	-0-	-0-			33 5	9 9	59 1	3	Y	8					12
02	410 N	410	-0-	-0-	-0-			9 7	9 9	356 3	3	Y						
								70 3	1 9	308 3	3	Y	29	33	1			8
								32 9										

F.T.		WELL #: 4				RRCID -> 157299		COMPL. DATE 01/29/1996		TOTAL DEPTH 10833		PERF.10558 - 10617						
09	1050 N	364	-0-	-686	-0-			39 9	1 9	316	2	Y	8	22	1			13
10	713 N	377	-0-	-336	-0-			56 1	1 9	321	2	Y	-0-					13
11	1080 N	626	-0-	-454	-0-			76 1	1 9	538	3	Y	11	19	1			5
12	443 N	443	-0-	-0-	-0-			12 9	9 9	49 1	3	Y	12	15	1			2
01	462 N	462	-0-	-0-	-0-			13 6	9 9	66 1	3	Y	3					5
02	588 N	306	-0-	-282	-0-			3 5	9 9	54 1	3	Y	11	13	1			3
								12 9										

SBR		WELL #: 32				RRCID -> 157464		COMPL. DATE 02/01/1996		TOTAL DEPTH 10627		PERF.10432 - 10490						
09	480 N	426	-0-	-54	-0-			24 9	1 9	393	3	Y	8	8	1			4
10	741 N	741	-0-	-0-	-0-			39 1	1 9	691	3	Y	10	7	1			7
11	764 N	764	-0-	-0-	-0-			11 6	9 9	64 1	3	Y	34	33	1			8
12	607 N	607	-0-	-0-	-0-			37 3	9 9	34 1	3	Y	29	29	1			8
01	744 N	419	-0-	-325	-0-			32 2	9 9	24 1	3	Y	20	19	1			9
02	700 N	575	-0-	-125	-0-			22 3	9 9	36 1	3	Y	29	29	1			9
								32 9										

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//			00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: MCMULLEN				
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, SBR		//CONT.//			102824	RRCID -> 157479		COMPL. DATE 03/05/1996		TOTAL	DEPTH 10723	PERF.10508	- 10532				
		WELL #:			36												
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE	
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
F. T.					WELL #:	10	RRCID -> 157480		COMPL. DATE		N/A		TOTAL	DEPTH 10715	PERF.10482	- 10502	
09	2190 N	368	-0-	-1822	-0-	39 9	1 9	320	2	Y	8	21	1			12	
10	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	183 1	1 1	1059	2	Y	-0-					12	
11	1560 N	1133	-0-	-427	-0-	137 1	1 1	963	3	Y	30	37	1			5	
12	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	33 9	1 1	1175	3	Y	41	40	1			6	
01	1612 X	703	-0-	-909	-0-	45 9	1 1	592	3	Y	11					17	
02	1120 X	539	-0-	-581	-0-	99 1	1 1	411	3	Y	32	40	1			9	
F. T.					WELL #:	7	RRCID -> 157483		COMPL. DATE 03/07/1996		TOTAL	DEPTH 10765	PERF.10538	- 10562			
09	1380 N	814	-0-	-566	-0-	87 1	1 1	716	2	Y	10	25	1			14	
10	837 N	719	-0-	-118	-0-	11 9	1 9	613	2	Y	-0-					14	
11	1320 N	649	-0-	-671	-0-	106 1	1 1	556	3	Y	13	22	1			5	
12	837 N	679	-0-	-158	-0-	79 1	1 1	583	3	Y	19	21	1			3	
01	814 N	814	-0-	-0-	-0-	14 9	1 9	692	3	Y	6					9	
02	616 N	480	-0-	-136	-0-	21 9	1 9	377	3	Y	16	20	1			5	
F. T.					WELL #:	8	RRCID -> 157636		COMPL. DATE 02/29/1996		TOTAL	DEPTH 10800	PERF.10542	- 10664			
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
W. R.					WELL #:	2	RRCID -> 157976		COMPL. DATE 04/03/1996		TOTAL	DEPTH 10905	PERF.10714	- 10734			
09	330 N	169	-0-	-161	-0-	49 8	1 9	112	2	Y	7	5	1			7	
10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	59 1	1 1	95	2	Y	9	6	1			10	
11	180 N	137	-0-	-43	-0-	10 9	1 9	93	3	Y	4	5	1			9	
12	186 N	92	-0-	-94	-0-	40 1	1 1	61	3	Y	4					13	
01	155 N	60	-0-	-95	-0-	27 4	1 9	33	3	Y	3	11	1			5	
02	140 N	89	-0-	-51	-0-	3 9	1 9	53	3	Y	4	4	1			5	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN							
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824												
W. R.		WELL #:		1	RRCID -> 157979	COMPL. DATE 03/22/1996	TOTAL DEPTH 10886	PERF.10529 - 10816								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
W. R.		WELL #:		3	RRCID -> 157981	COMPL. DATE 03/25/1996	TOTAL DEPTH 10875	PERF.10652 - 10676								
09	180 N	106	-0-	-74	-0-	30 1	69 2	Y		6		4 1				5
						7 9										
10	115 N	115	-0-	-0-	-0-	41 1	65 2	Y		8		5 1				8
						9 9										
11	112 N	112	-0-	-0-	-0-	31 1	73 3	Y		7		6 1				9
						8 9										
12	124 N	78	-0-	-46	-0-	22 1	50 3	Y		5						14
						6 9										
01	124 N	121	-0-	-3	-0-	46 1	63 3	Y		11		18 1				7
						12 9										
02	112 N	90	-0-	-22	-0-	31 1	51 3	Y		7		6 1				8
						8 9										
SBR		WELL #:		35	RRCID -> 157983	COMPL. DATE 02/27/1996	TOTAL DEPTH 10627	PERF.10356 - 10376								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SBR		WELL #:		34	RRCID -> 157984	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10664	PERF.10522 - 10548								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SBR		WELL #:		37	RRCID -> 157985	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10664	PERF.10419 - 10439								
09	288 N	288	-0-	-0-	-0-	17 1	271 3	Y		-0-						-0-
10	403 N	187	-0-	-216	-0-	10 1	177 3	Y		-0-						-0-
11	330 N	25	-0-	-305	-0-	2 1	23 3	Y		-0-						-0-
12	310 N	147	-0-	-163	-0-	9 1	138 3	Y		-0-						-0-
01	186 N	99	-0-	-87	-0-	6 1	93 3	Y		-0-						-0-
02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	9 1	124 3	Y		-0-						-0-
SBR		WELL #:		47	RRCID -> 158100	COMPL. DATE 04/25/1996	TOTAL DEPTH 10193	PERF.10020 - 10040								
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	2861					Y	-0-					-0-
10	H15 VIOL	543	-0-	543	3404	541 3	2 9	Y		2		1 1				1
11	3000 N	432	-0-	-2568	836	397 3	35 9	Y		32		27 1				6
12	1400 N	564	-0-	-836	-0-	511 3	53 9	Y		48		43 1				11
01	558 X	319	-0-	-239	-0-	283 3	36 9	Y		33		29 1				15
02	504 X	218	-0-	-286	-0-	190 3	28 9	Y		25		31 1				9

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824										
SBR		WELL #:		43	RRCID -> 158103		COMPL. DATE 04/09/1996		TOTAL DEPTH 10350		PERF.10080 - 10110			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	475 N	475	-0-	-0-	-0-	27 9	1 9	439	3	Y	8	9 1		4
10	527 N	458	-0-	-69	-0-	24 7	1 9	427	3	Y	6	5 1		5
11	420 N	375	-0-	-45	-0-	32 14	1 9	329	3	Y	13	14 1		4
12	496 N	468	-0-	-28	-0-	27 14	1 9	427	3	Y	13	13 1		4
01	465 N	456	-0-	-9	-0-	27 14	1 9	414	3	Y	14	12 1		6
02	367 N	367	-0-	-0-	-0-	23 14	1 9	330	3	Y	13	15 1		4
SBR		WELL #:		41	RRCID -> 158112		COMPL. DATE 04/02/1996		TOTAL DEPTH 10370		PERF.10130 - 10146			
09	210 N	99	-0-	-111	-0-	99	3			Y	-0-			-0-
10	124 N	44	-0-	-80	-0-	44	3			Y	-0-			-0-
11	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			Y	-0-			-0-
12	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			Y	-0-			-0-
01	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-			-0-
02	224 N	192	-0-	-32	-0-	191	3	1	9	Y	1	1 1		-0-
SBR		WELL #:		44	RRCID -> 158113		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10705		PERF.10510 - 10548			
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
W. R.		WELL #:		4	RRCID -> 158331		COMPL. DATE 04/12/1996		TOTAL DEPTH 10882		PERF.10666 - 10690			
09	150 N	52	-0-	-98	-0-	15 1	1 9	36	2	Y	1	1 1		1
10	62 N	34	-0-	-28	-0-	12 1	1 9	21	2	Y	1	1 1		1
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	22 1	1 9	51	3	Y	1	1 1		1
12	62 N	56	-0-	-6	-0-	16 1	1 9	38	3	Y	2			3
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	27 1	1 9	36	3	Y	1	3 1		1
02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	29 1	1 9	47	3	Y	1	1 1		1
SBR "A"		WELL #:		57	RRCID -> 158595		COMPL. DATE 05/29/1996		TOTAL DEPTH 10645		PERF.10458 - 10484			
09	579 N	579	-0-	-0-	-0-	572	3	7	9	Y	6	6 1		2
10	336 N	336	-0-	-0-	-0-	332	3	4	9	Y	4	3 1		3
11	360 N	291	-0-	-69	-0-	290	3	1	9	Y	1	3 1		1
12	589 N	355	-0-	-234	-0-	355	3			Y	-0-	1 1		-0-
01	365 N	365	-0-	-0-	-0-	364	3	1	9	Y	1	1 1		-0-
02	280 N	196	-0-	-84	-0-	195	3	1	9	Y	1	1 1		-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824										
SBR		WELL #:		55	RRCID -> 158597		COMPL. DATE 05/23/1996		TOTAL DEPTH 10161		PERF. 9950 - 9984			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	14B2 EXT	34	-0-	34	159	34	3		Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	167	-0-	167	326	167	3		Y	-0-			-0-	
11	404 X	78	-0-	-326	-0-	78	3		Y	-0-			-0-	
12	159 X	159	-0-	-0-	-0-	159	3		Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	182	-0-	182	182	182	3		Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	103	-0-	103	285	103	3		Y	-0-			-0-	

SBR		WELL #:		52	RRCID -> 158598		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10628		PERF. 10349 - 10369	
09	456 N	456	-0-	-0-	-0-	26	1	422	3	Y	7	8 1	4	
						8	9							
10	379 N	379	-0-	-0-	-0-	20	1	353	3	Y	5	4 1	5	
						6	9							
11	420 N	357	-0-	-63	-0-	30	1	316	3	Y	10	12 1	3	
						11	9							
12	469 N	469	-0-	-0-	-0-	27	1	427	3	Y	14	13 1	4	
						15	9							
01	443 N	443	-0-	-0-	-0-	26	1	402	3	Y	14	12 1	6	
						15	9							
02	372 N	372	-0-	-0-	-0-	23	1	335	3	Y	13	15 1	4	
						14	9							

SBR		WELL #:		45	RRCID -> 158599		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10708		PERF. 10444 - 10466	
09	362 N	362	-0-	-0-	-0-	355	3	7	9	Y	6	6 1	3	
10	198 N	198	-0-	-0-	-0-	194	3	4	9	Y	4	3 1	4	
11	330 N	174	-0-	-156	-0-	174	3			Y	-0-	3 1	1	
12	473 N	473	-0-	-0-	-0-	471	3	2	9	Y	2	2 1	1	
01	369 N	369	-0-	-0-	-0-	368	3	1	9	Y	1	1 1	1	
02	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			Y	-0-	1 1	-0-	

SBR		WELL #:		48	RRCID -> 158600		COMPL. DATE 05/06/1996		TOTAL DEPTH 10676		PERF. 10422 - 10442			
09	450 N	208	-0-	-242	-0-	12	1	189	3	Y	6	7 1	4	
						7	9							
10	403 N	250	-0-	-153	-0-	13	1	231	3	Y	5	4 1	5	
						6	9							
11	300 N	251	-0-	-49	-0-	22	1	229	3	Y	-0-	4 1	1	
12	217 N	181	-0-	-36	-0-	11	1	168	3	Y	2	2 1	1	
						2	9							
01	248 N	203	-0-	-45	-0-	12	1	191	3	Y	-0-	1 1	-0-	
02	224 N	113	-0-	-111	-0-	7	1	105	3	Y	1	1 1	-0-	
						1	9							

SBR		WELL #:		49	RRCID -> 158601		COMPL. DATE 05/08/1996		TOTAL DEPTH 10570		PERF. 10358 - 10378			
09	460 N	460	-0-	-0-	-0-	26	1	422	3	Y	11	12 1	5	
						12	9							
10	403 N	382	-0-	-21	-0-	20	1	353	3	Y	8	6 1	7	
						9	9							
11	390 N	334	-0-	-56	-0-	29	1	305	3	Y	-0-	5 1	2	
12	465 N	418	-0-	-47	-0-	25	1	393	3	Y	-0-	1 1	1	
01	433 N	433	-0-	-0-	-0-	26	1	407	3	Y	-0-	1 1	-0-	
02	356 N	356	-0-	-0-	-0-	23	1	333	3	Y	-0-		-0-	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN						
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, SBR		//CONT.//		102824														
		WELL #:		54		RRCID -> 158602		COMPL. DATE 05/14/1996		TOTAL DEPTH 10546		PERF.10335 - 10366						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09 10	210 N 248 N	38 178	-0- -0-	-172 -70	-0- -0-			2 1 9 1	36 3 166 3	3 3	Y Y		-0- 3	1 1 2 1				1 2
11	150 N	80	-0-	-70	-0-			7 1 1 9	72 3	3	Y		1	2 1				1
12 01	167 N 186 N	167 184	-0- -0-	-0- -2	-0- -0-			10 1 11 1	157 3 172 3	3 3	Y Y		-0- 1	1 1 1 1				-0- -0-
02	106 N	106	-0-	-0-	-0-			7 1 1 9	98 3	3	Y		1	1 1				-0-
SBR		WELL #:		46		RRCID -> 158647		COMPL. DATE 05/02/1996		TOTAL DEPTH 10545		PERF.10346 - 10368						
09 10 11 12 01 02	226 N 276 N 129 N 394 N 369 N 331 N	226 276 129 394 369 331	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-0- -0- -0- -0- -0- -0-			226 3 276 3 129 3 394 3 369 3 331 3	3 3 3 3 3 3			Y Y Y Y Y Y	-0- -0- -0- -0- -0- -0-					-0- -0- -0- -0- -0- -0-
SBR		WELL #:		53		RRCID -> 158648		COMPL. DATE 05/12/1996		TOTAL DEPTH 10538		PERF.10345 - 10365						
09 10 11 12 01 02	60 N 0 N 90 N 92 N 199 N 56 N	-0- -0- 72 92 199 42	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-60 -0- -18 -0- -0- -14	-0- -0- -0- -0- -0- -0-							Y Y Y Y Y Y	-0- -0- -0- -0- -0- -0-					-0- -0- -0- -0- -0- -0-
SBR		WELL #:		59		RRCID -> 158711		COMPL. DATE 06/10/1996		TOTAL DEPTH 10650		PERF.10450 - 10466						
09 10 11 12 01 02	210 N 155 N 120 N 186 N 153 N 110 N	194 84 85 145 153 110	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-16 -71 -35 -41 -0- -0-	-0- -0- -0- -0- -0- -0-			11 1 6 9 4 1 2 9 7 1 4 9 8 1 8 9 9 1 7 9 7 1 6 9	177 3 78 3 74 3 129 3 137 3 97 3	3 3 3 3 3 3	Y Y Y Y Y Y	5 2 4 7 6 5	5 1 2 1 5 1 6 1 5 1 6 1				2 2 1 2 3 2	
SBR "B"		WELL #:		56		RRCID -> 158721		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9994		PERF. 9818 - 9844				
09 10 11 12 01 02	0 X 0 N 78 N 119 N T. A. T. A.	-0- -0- 78 119 44 63	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-0- -0- -0- -0- 44 63	-0- -0- -0- -0- 44 107							Y Y Y Y Y Y	-0- -0- -0- -0- -0- -0-					-0- -0- -0- -0- -0- -0-
SBR		WELL #:		50		RRCID -> 158727		COMPL. DATE 06/14/1996		TOTAL DEPTH 10258		PERF. 9966 - 9976						
09 10 11 12 01 02	450 N 635 N 625 N 644 N 620 N 588 N	116 635 625 644 543 416	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-334 -0- -0- -0- -77 -172	-0- -0- -0- -0- -0- -0-			115 3 629 3 624 3 644 3 541 3 416 3	1 9 6 9 1 9 3 2 9 3	Y Y Y Y Y Y	1 5 1 -0- 2 -0-	1 1 3 1 3 1 1 1 1 1 1 1					1 3 1 -0- 1 -0-	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN							
VARAS	ENERGY	OPERATING COMPANY,		//CONT.//	102824											
SBR		WELL #:		60	RRCID ->	158729	COMPL. DATE	06/05/1996	TOTAL	DEPTH	10408	PERF.10194	- 10232			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		T. A.	72	-0-	72	72	72	3			Y	-0-				-0-
11		T. A.	687	-0-	687	759	687	3			Y	-0-				-0-
12		T. A.	335	-0-	335	1094	334	3	1	9	Y	1	1	1		-0-
01		1094 N	-0-	-0-	-1094	-0-					Y	-0-				-0-
02		644 N	296	-0-	-348	-0-	296	3			Y	-0-				-0-
SBR		WELL #:		58	RRCID ->	158775	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	10440	PERF.10186	- 10216			
09		210 N	193	-0-	-17	-0-	193	3			Y	-0-				-0-
10		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-				-0-
11		330 N	67	-0-	-263	-0-	67	3			Y	-0-				-0-
12		331 N	331	-0-	-0-	-0-	330	3	1	9	Y	1	1	1		-0-
01		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-				-0-
02		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-				-0-
SBR		WELL #:		64	RRCID ->	159020	COMPL. DATE	06/24/1996	TOTAL	DEPTH	10325	PERF.10020	- 10040			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
SBR		WELL #:		61	RRCID ->	159025	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	10618	PERF.10360	- 10398			
09		603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			Y	-0-				-0-
10		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			Y	-0-				-0-
11		345 N	345	-0-	-0-	-0-	344	3	1	9	Y	1	1	1		-0-
12		620 N	397	-0-	-223	-0-	396	3	1	9	Y	1	1	1		-0-
01		341 N	117	-0-	-224	-0-	117	3			Y	-0-				-0-
02		336 N	202	-0-	-134	-0-	202	3			Y	-0-				-0-
SBR		WELL #:		68	RRCID ->	159026	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	10693	PERF.10410	- 10432			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	37	-0-	37	37	37	3			Y	-0-				-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	37				Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	37				Y	-0-				-0-
02		37 X	-0-	-0-	-37	-0-					Y	-0-				-0-
SBR		WELL #:		66	RRCID ->	159027	COMPL. DATE	06/18/1996	TOTAL	DEPTH	10622	PERF.10403	- 10425			
09		T. A.	136	-0-	136	494	135	3	1	9	Y	1	1	1		1
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	494					Y	-0-	1	1		-0-
11		626 X	132	-0-	-494	-0-	128	3	4	9	Y	4	3	1		1
12		182 X	182	-0-	-0-	-0-	179	3	3	9	Y	3	3	1		1
01		171 N	171	-0-	-0-	-0-	165	3	6	9	Y	5	4	1		2
02		160 N	160	-0-	-0-	-0-	157	3	3	9	Y	3	4	1		1

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN									
VARAS	ENERGY	OPERATING	COMPANY,	//CONT.//	102824														
SBR				WELL #:	70	RRCID ->	159028	COMPL.	DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	10738	PERF.10500 -	10520				
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	420	N	330	-0-	-90	-0-			19 7	1 9	304	3	Y	6	7	1			4
10	496	N	473	-0-	-23	-0-			25 7	1 9	441	3	Y	6	4	1			6
11	480	N	388	-0-	-92	-0-			32 18	1 9	338	3	Y	16	17	1			5
12	481	N	481	-0-	-0-	-0-			27 22	1 9	432	3	Y	20	20	1			5
01	465	N	379	-0-	-86	-0-			22 21	1 9	336	3	Y	19	16	1			8
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-			23 21	1 9	331	3	Y	19	21	1			6
SBR				WELL #:		38	RRCID ->	159068	COMPL.	DATE	04/08/1997	TOTAL	DEPTH	10922	PERF.10690 -	10716			
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-			13	1	210	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	310	N	281	-0-	-29	-0-			15	1	266	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	151	-0-	-59	-0-			13 7	1 9	131	3	Y	6	5	1			1
12	217	N	142	-0-	-75	-0-			8 8	1 9	126	3	Y	7	6	1			2
01	279	N	112	-0-	-167	-0-			7 4	1 9	101	3	Y	4	4	1			2
02	140	N	65	-0-	-75	-0-			4 3	1 9	58	3	Y	3	4	1			1
SBR				WELL #:		63	RRCID ->	159070	COMPL.	DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	10415	PERF.10224 -	10244			
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-							1
10	567	N	567	-0-	-0-	-0-			564	3	3	9	Y	3	2	1			2
11	439	N	439	-0-	-0-	-0-			433	3	6	9	Y	5	6	1			1
12	524	N	524	-0-	-0-	-0-			515	3	9	9	Y	8	7	1			2
01	558	N	532	-0-	-26	-0-			520	3	12	9	Y	11	9	1			4
02	568	N	568	-0-	-0-	-0-			554	3	14	9	Y	13	13	1			4
SBR				WELL #:		67	RRCID ->	159143	COMPL.	DATE	07/02/1996	TOTAL	DEPTH	11003	PERF.10768 -	10794			
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-			10	1	171	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	121	-0-	-65	-0-			6	1	115	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	162	-0-	-18	-0-			14	1	148	3	Y	-0-					-0-
12	202	N	202	-0-	-0-	-0-			12	1	190	3	Y	-0-					-0-
01	124	N	119	-0-	-5	-0-			7	1	112	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	135	-0-	-5	-0-			9	1	126	3	Y	-0-					-0-
SBR				WELL #:		71	RRCID ->	159447	COMPL.	DATE	07/07/1996	TOTAL	DEPTH	10347	PERF.10212 -	10260			
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
SBR				WELL #:		73	RRCID ->	159450	COMPL.	DATE	07/11/1996	TOTAL	DEPTH	10572	PERF.10334 -	10380			
09	582	N	582	-0-	-0-	-0-			578	3	4	9	Y	4	5	1			2
10	391	N	391	-0-	-0-	-0-			387	3	4	9	Y	4	3	1			3
11	540	N	336	-0-	-204	-0-			325	3	11	9	Y	10	10	1			3
12	558	N	481	-0-	-77	-0-			470	3	11	9	Y	10	10	1			3
01	868	X	467	-0-	-401	-0-			454	3	13	9	Y	12	10	1			5
02	532	X	361	-0-	-171	-0-			351	3	10	9	Y	9	11	1			3

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN							
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, SBR		//CONT.//		102824															
		WELL #:		74		RRCID -> 159565		COMPL. DATE 07/26/1996		TOTAL DEPTH 10820		PERF.10534 - 10558							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09		274 N	274	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	274	3			Y	-0-					-0-
10		307 N	307	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	307	3			Y	-0-					-0-
11		240 N	212	-0-	-28	-0-	-0-	-0-	206	3	6	9	Y	5	4	1			1
12		389 N	389	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	381	3	8	9	Y	7	6	1			2
01		310 N	192	-0-	-118	-0-	-0-	-0-	186	3	6	9	Y	5	5	1			2
02		196 N	116	-0-	-80	-0-	-0-	-0-	113	3	3	9	Y	3	4	1			1

SBR		WELL #:		72		RRCID -> 159567		COMPL. DATE 07/22/1996		TOTAL DEPTH 10211		PERF. 9974 - 10004							
09		270 N	-0-	-0-	-270	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		468 N	468	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	468	3			Y	-0-					-0-
11		389 N	389	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	389	3			Y	-0-					-0-
12		561 N	561	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	561	3			Y	-0-					-0-
01		465 N	212	-0-	-253	-0-	-0-	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
02		364 N	97	-0-	-267	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					-0-

SBR		WELL #:		69		RRCID -> 159578		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10644		PERF.10392 - 10445					
09		380 N	380	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	376	3	4	9	Y	4	5	1			2
10		527 N	234	-0-	-293	-0-	-0-	-0-	231	3	3	9	Y	3	2	1			3
11		450 N	335	-0-	-115	-0-	-0-	-0-	327	3	8	9	Y	7	8	1			2
12		403 N	288	-0-	-115	-0-	-0-	-0-	281	3	7	9	Y	6	6	1			2
01		286 N	286	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	278	3	8	9	Y	7	6	1			3
02		308 N	205	-0-	-103	-0-	-0-	-0-	198	3	7	9	Y	6	7	1			2

SWR "B"		WELL #:		1		RRCID -> 159777		COMPL. DATE 03/16/1997		TOTAL DEPTH 10815		PERF.10558 - 10578							
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SBR		WELL #:		75		RRCID -> 159826		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10615		PERF.10386 - 10422					
09		302 N	302	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	277	3	Y	7	8	1			4
									8	9									
10		356 N	356	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	329	3	Y	7	5	1			6
									8	9									
11		279 N	279	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	243	3	Y	12	14	1			4
									13	9									
12		326 N	326	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	292	3	Y	14	14	1			4
									15	9									
01		341 N	265	-0-	-76	-0-	-0-	-0-	15	1	236	3	Y	13	11	1			6
									14	9									
02		256 N	256	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	227	3	Y	12	14	1			4
									13	9									

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824										
SBR		WELL #:		51		RRCID -> 160081		COMPL. DATE		N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	510 N	448	-0-	-62	-0-	26	1	422	3	Y	-0-			-0-
10	438 N	438	-0-	-0-	-0-	23	1	415	3	Y	-0-			-0-
11	395 N	395	-0-	-0-	-0-	33	1	344	3	Y	16	13	1	3
						18	9							
12	465 N	456	-0-	-9	-0-	26	1	407	3	Y	21	19	1	5
						23	9							
01	434 N	385	-0-	-49	-0-	22	1	343	3	Y	18	15	1	8
						20	9							
02	381 N	381	-0-	-0-	-0-	24	1	336	3	Y	19	21	1	6
						21	9							

SBR				WELL #:	77	RRCID -> 160088		COMPL. DATE 08/13/1996		TOTAL DEPTH 10636		PERF.10385 - 10414		
09	534 N	534	-0-	-0-	-0-	31	1	503	3	Y	-0-			-0-
10	800 N	800	-0-	-0-	-0-	43	1	757	3	Y	-0-			-0-
11	777 N	777	-0-	-0-	-0-	64	1	663	3	Y	45	37	1	8
						50	9							
12	558 N	552	-0-	-6	-0-	31	1	482	3	Y	35	34	1	9
						39	9							
01	806 N	284	-0-	-522	-0-	16	1	248	3	Y	18	18	1	9
						20	9							
02	728 N	309	-0-	-419	-0-	19	1	267	3	Y	21	23	1	7
						23	9							

SBR				WELL #:	78	RRCID -> 160089		COMPL. DATE 08/29/1996		TOTAL DEPTH 10742		PERF.10546 - 10570		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SBR				WELL #:	81	RRCID -> 160090		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10671		PERF.10337 - 10400
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SBR				WELL #:	82	RRCID -> 160124		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10830		PERF.10493 - 10522
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SWR "B"				WELL #:	2	RRCID -> 160164		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10751		PERF.10450 - 10485
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	60	-0-	60	60	9	1	51	3	Y	-0-			-0-
02	T. A.	33	-0-	33	93	5	1	28	3	Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, SWR "C"		//CONT.//		102824												
		WELL #:		1		RRCID -> 160166		COMPL. DATE 09/11/1996		TOTAL		DEPTH 11212		PERF.10940 - 10966		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS (I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	510 N	439	-0-	-71	-0-	38	1 6 9	395	2	Y	5					36
10	310 N	169	-0-	-141	-0-	23	1	146	2	Y	-0-					36
11	274 N	274	-0-	-0-	-0-	25	1	249	3	Y	-0-					36
12	465 N	247	-0-	-218	-0-	20	1	227	3	Y	-0-					36
01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	38	1	227	3	Y	-0-					36
02	252 N	90	-0-	-162	-0-	14	1	76	3	Y	-0-					36
SBR				WELL #:	79	RRCID -> 160167		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 9940 - 9988		
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
10	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-					-0-
11	292 N	292	-0-	-0-	-0-	291	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	652 N	652	-0-	-0-	-0-	646	3	6	9	Y	5	4	1			1
01	368 X	368	-0-	-0-	-0-	364	3	4	9	Y	4	3	1			2
02	289 X	289	-0-	-0-	-0-	287	3	2	9	Y	2	3	1			1
SBR				WELL #:	65	RRCID -> 160174		COMPL. DATE 09/12/1996		TOTAL DEPTH 10529		PERF.10240 - 10289				
09	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SWR "H"				WELL #:	1	RRCID -> 160191		COMPL. DATE 09/09/1996		TOTAL DEPTH 11122		PERF.10796 - 10832				
09	420 N	138	-0-	-282	-0-	12	1 1 9	125	2	Y	1					3
10	186 N	83	-0-	-103	-0-	11	1	72	2	Y	-0-					3
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	14	1	137	3	Y	-0-					3
12	232 N	232	-0-	-0-	-0-	19	1	213	3	Y	-0-					3
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	27	1	163	3	Y	-0-					3
02	140 N	123	-0-	-17	-0-	18	1	105	3	Y	-0-					3
SBR				WELL #:	84	RRCID -> 160238		COMPL. DATE 09/27/1996		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10772 - 10792				
09	240 N	171	-0-	-69	-0-	10	1 3 9	158	3	Y	3	4	1			2
10	310 N	267	-0-	-43	-0-	14	1 4 9	249	3	Y	4	3	1			3
11	270 N	176	-0-	-94	-0-	15	1 7 9	154	3	Y	6	7	1			2
12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	11	1 7 9	173	3	Y	6	6	1			2
01	279 N	126	-0-	-153	-0-	7	1 4 9	115	3	Y	4	4	1			2
02	168 N	117	-0-	-51	-0-	7	1 4 9	106	3	Y	4	5	1			1

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN														
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824														
SBR WELL #: 80 RRCID -> 160240 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10770 PERF.10436 - 10466														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	330 N	319	-0-	-11	-0-	18 1	292 3	Y			8	9 1		4
10	341 N	213	-0-	-128	-0-	9 9	196 3	Y			5	4 1		5
11	270 N	132	-0-	-138	-0-	11 1	117 3	Y			4	7 1		2
12	341 N	73	-0-	-268	-0-	4 9	66 3	Y			3	4 1		1
01	217 N	30	-0-	-187	-0-	4 1	26 3	Y			2	2 1		1
02	112 N	111	-0-	-1	-0-	3 9	100 3	Y			4	4 1		1
						2 1								
						2 9								
						7 1								
						4 9								
SBR WELL #: 85 RRCID -> 160453 COMPL. DATE 09/29/1996 TOTAL DEPTH 10533 PERF.10354 - 10392														
09	270 N	160	-0-	-110	-0-	9 1	148 3	Y			3	4 1		2
10	310 N	262	-0-	-48	-0-	3 9	244 3	Y			4	3 1		3
11	150 N	87	-0-	-63	-0-	14 1	79 3	Y			-0-	2 1		1
12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	4 9	160 3	Y			-0-	1 1		-0-
01	258 N	258	-0-	-0-	-0-	8 1	241 3	Y			1	1 1		-0-
02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	10 1	202 3	Y			1	1 1		-0-
						16 1								
						1 9								
						14 1								
						1 9								
SBR WELL #: 88 RRCID -> 160454 COMPL. DATE 10/14/1996 TOTAL DEPTH 10886 PERF.10672 - 10702														
09	750 N	450	-0-	-300	-0-	25 1	408 3	Y			15	18 1		11
10	855 N	855	-0-	-0-	-0-	17 9	786 3	Y			23	16 1		18
11	680 N	680	-0-	-0-	-0-	44 1	601 3	Y			19	29 1		8
12	680 N	680	-0-	-0-	-0-	25 9	620 3	Y			19	21 1		6
01	891 N	891	-0-	-0-	-0-	58 1	809 3	Y			27	22 1		11
02	660 N	660	-0-	-0-	-0-	21 9	594 3	Y			22	26 1		7
						39 1								
						21 9								
						52 1								
						30 9								
						42 1								
						24 9								
SWR "B" WELL #: 3 RRCID -> 160457 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10760 PERF.10498 - 10516														
09	258 N	258	-0-	-0-	-0-	22 1	233 2	Y			3	3 1		4
10	434 N	214	-0-	-220	-0-	3 9	182 2	Y			4	3 1		5
11	480 N	473	-0-	-7	-0-	28 1	414 3	Y			15	9 1		11
12	452 N	452	-0-	-0-	-0-	4 9	398 3	Y			17			28
01	400 N	400	-0-	-0-	-0-	42 1	318 3	Y			26	39 1		15
02	448 N	239	-0-	-209	-0-	17 9	192 3	Y			13	12 1		16
						35 1								
						19 9								
						53 1								
						29 9								
						33 1								
						14 9								

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN						
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, SWR "H"		//CONT.//		102824		WELL #: 3		RRCID -> 160458		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10955		PERF.10778 - 10810		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	497 N	497	-0-	-0-	-0-			43 4	1 9	450	2	Y	4					24
10	341 N	238	-0-	-103	-0-			32 1	206 2	2	Y	-0-						24
11	360 N	229	-0-	-131	-0-			21 1	208 3	Y		-0-						24
12	527 N	220	-0-	-307	-0-			18 1	202 3	Y		-0-						24
01	248 N	232	-0-	-16	-0-			33 1	199 3	Y		-0-						24
02	224 N	170	-0-	-54	-0-			25 1	145 3	Y		-0-						24
SBR				WELL #: 86		RRCID -> 160459		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10535		PERF.10354 - 10382				
09	240 N	240	-0-	-0-	-0-			14 4	1 9	222	3	Y	4	4	1			2
10	186 N	86	-0-	-100	-0-			5 1	80 3	Y		1	1	1				2
11	139 N	139	-0-	-0-	-0-			12 1	121 3	Y		5	6	1				1
12	248 N	200	-0-	-48	-0-			11 1	179 3	Y		9	8	1				2
01	180 N	180	-0-	-0-	-0-			10 9	161 3	Y		8	7	1				3
02	251 N	251	-0-	-0-	-0-			10 9	15 1	221	3	Y	14	13	1			4
SBR				WELL #: 94		RRCID -> 160461		COMPL. DATE 10/02/1996				TOTAL DEPTH 10355		PERF.10170 - 10218				
09	270 N	268	-0-	-2	-0-			15 4	1 9	249	3	Y	4	5	1			2
10	372 N	247	-0-	-125	-0-			13 4	1 9	230	3	Y	4	3	1			3
11	258 N	258	-0-	-0-	-0-			22 1	224 3	Y		11	11	1				3
12	279 N	278	-0-	-1	-0-			16 1	249 3	Y		12	12	1				3
01	248 N	223	-0-	-25	-0-			13 9	199 3	Y		10	9	1				4
02	252 N	176	-0-	-76	-0-			11 1	155 3	Y		9	10	1				3
SWR "D"				WELL #: 1		RRCID -> 160462		COMPL. DATE 09/22/1996				TOTAL DEPTH 10777		PERF.10574 - 10587				
09	180 N	169	-0-	-11	-0-			50 3	1 9	116	2	Y	3	3	1			4
10	145 N	145	-0-	-0-	-0-			53 7	1 9	85	2	Y	6	4	1			6
11	210 N	137	-0-	-73	-0-			36 1	83 3	Y		16	10	1				12
12	186 N	106	-0-	-80	-0-			18 9	62 1	Y		15						27
01	155 N	133	-0-	-22	-0-			27 1	62 3	Y		24	37	1				14
02	140 N	113	-0-	-27	-0-			17 9	45 1									14
SBR				WELL #: 42		RRCID -> 160530		COMPL. DATE 04/20/1996				TOTAL DEPTH 10186		PERF. 9334 - 9338				
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
VARAS	ENERGY	OPERATING COMPANY,		//CONT.//	102824											
SBR				WELL #:	89	RRCID -> 160533		COMPL. DATE 10/11/1996		TOTAL DEPTH 10930		PERF.10736 - 10764				
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-						Y	-0-			-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-						Y	-0-			-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-						Y	-0-			-0-
12	24	N	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	23	3	Y	-0-			-0-
01	T. A.		40	-0-	40	40		2	1	38	3	Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	40						Y	-0-			-0-
SBR					WELL #:	93	RRCID -> 160535		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10854		PERF.10452 - 10520	
09	401	N	401	-0-	-0-	-0-		22	1	365	3	Y	13	14	1	6
								14	9							
10	452	N	452	-0-	-0-	-0-		23	1	415	3	Y	13	9	1	10
								14	9							
11	328	N	328	-0-	-0-	-0-		28	1	290	3	Y	9	15	1	4
								10	9							
12	403	N	325	-0-	-78	-0-		19	1	294	3	Y	11	12	1	3
								12	9							
01	465	N	365	-0-	-100	-0-		21	1	331	3	Y	12	10	1	5
								13	9							
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-		21	1	303	3	Y	12	13	1	4
								13	9							
HUFF					WELL #:	1	RRCID -> 160569		COMPL. DATE 10/07/1996		TOTAL DEPTH 11294		PERF.10896 - 10918			
09	1860	X	150	-0-	-1710	-0-		150	2			Y	-0-			4
10	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-						Y	-0-			4
11	4200	X	165	-0-	-4035	-0-		165	3			Y	-0-			4
12	4340	X	375	-0-	-3965	-0-		375	3			Y	-0-			4
01	1105	X	1105	-0-	-0-	-0-		1105	3			Y	-0-			4
02	260	X	260	-0-	-0-	-0-		260	3			Y	-0-			4
SBR					WELL #:	96	RRCID -> 160586		COMPL. DATE 10/25/1996		TOTAL DEPTH 10303		PERF.10060 - 10104			
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-						Y	1	1	1	1
10	622	N	622	-0-	-0-	-0-		619	3	3	9	Y	3	2	1	2
11	585	N	585	-0-	-0-	-0-		584	3	1	9	Y	1	2	1	1
12	286	N	286	-0-	-0-	-0-		286	3			Y	-0-	1	1	-0-
01	620	N	346	-0-	-274	-0-		345	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
02	560	N	208	-0-	-352	-0-		207	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
WR "A"					WELL #:	1	RRCID -> 160861		COMPL. DATE 11/15/1996		TOTAL DEPTH 10840		PERF.10622 - 10646			
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-		23	1	185	2	Y	4	3	1	3
								4	9							
10	62	N	53	-0-	-9	-0-		8	1	43	2	Y	2	2	1	3
								2	9							
11	120	N	98	-0-	-22	-0-		8	1	73	3	Y	15	8	1	10
								17	9							
12	217	N	68	-0-	-149	-0-		4	1	42	3	Y	20	10	1	20
								22	9							
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-		16	1	89	3	Y	22	25	1	17
								24	9							
02	84	N	47	-0-	-37	-0-		5	1	27	3	Y	14	13	1	18
								15	9							

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN						
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824											
SBR		WELL #:		92	RRCID -> 160863		COMPL. DATE 11/02/1996		TOTAL DEPTH 11098		PERF.10882 - 10902				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	450 N	361	-0-	-89	-0-	19	1	342	3	Y	-0-				5
10	279 N	102	-0-	-177	-0-	7	1	95	3	Y	-0-				5
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	Y	-0-				5
12	372 N	360	-0-	-12	-0-	39	1	321	3	Y	-0-				5
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	12	1	98	3	Y	-0-				5
02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	16	1	159	3	Y	-0-				5
SBR		WELL #:		95	RRCID -> 160865		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11050		PERF.10697 - 10717		
09	H15 VIOL	118	-0-	118	4569	6	1	112	3	Y	-0-				-0-
10	3100 N	510	-0-	-2590	1979	33	1	477	3	Y	-0-				-0-
11	2372 N	393	-0-	-1979	-0-	37	1	356	3	Y	-0-				-0-
12	675 N	675	-0-	-0-	-0-	72	1	603	3	Y	-0-				-0-
01	496 N	8	-0-	-488	-0-	1	1	7	3	Y	-0-				-0-
02	364 N	233	-0-	-131	-0-	21	1	212	3	Y	-0-				-0-
SBR		WELL #:		90	RRCID -> 160897		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10951		PERF.10702 - 10720		
09	390 X	92	-0-	-298	-0-	5	1	87	3	Y	-0-				21
10	403 X	120	-0-	-283	-0-	8	1	112	3	Y	-0-				21
11	452 X	452	-0-	-0-	-0-	43	1	409	3	Y	-0-				21
12	319 X	319	-0-	-0-	-0-	34	1	285	3	Y	-0-				21
01	124 N	113	-0-	-11	-0-	12	1	98	3	Y	3				24
						3	9								
02	420 N	78	-0-	-342	-0-	7	1	71	3	Y	-0-				24
SBR		WELL #:		101	RRCID -> 160898		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10925		PERF.10710 - 10730		
09	270 N	227	-0-	-43	-0-	12	1	215	3	Y	-0-				18
10	154 N	154	-0-	-0-	-0-	10	1	144	3	Y	-0-				18
11	281 N	281	-0-	-0-	-0-	27	1	254	3	Y	-0-				18
12	435 N	435	-0-	-0-	-0-	47	1	388	3	Y	-0-				18
01	155 N	110	-0-	-45	-0-	12	1	98	3	Y	-0-				18
02	252 N	78	-0-	-174	-0-	7	1	71	3	Y	-0-				18
SBR		WELL #:		97	RRCID -> 160904		COMPL. DATE 11/21/1996		TOTAL DEPTH 10875		PERF.10674 - 10694				
09	390 N	344	-0-	-46	-0-	19	1	318	3	Y	6	7	1		3
						7	9								
10	458 N	458	-0-	-0-	-0-	24	1	427	3	Y	6	4	1		5
						7	9								
11	415 N	415	-0-	-0-	-0-	35	1	360	3	Y	18	18	1		5
						20	9								
12	475 N	475	-0-	-0-	-0-	27	1	427	3	Y	19	19	1		5
						21	9								
01	465 N	373	-0-	-92	-0-	21	1	331	3	Y	19	16	1		8
						21	9								
02	392 N	266	-0-	-126	-0-	16	1	235	3	Y	14	17	1		5
						15	9								
SBR		WELL #:		91	RRCID -> 160907		COMPL. DATE 11/11/1996		TOTAL DEPTH 11035		PERF.10868 - 10892				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN														
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824														
MCCLAUGHERTY, I. O. WELL #: 5 RRCID -> 160946 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9772 - 9808														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	162					Y	-0-			-0-
10	380 N	218	-0-	-162	-0-	218	3			Y	-0-			-0-
11	150 N	65	-0-	-85	-0-	65	3			Y	-0-			-0-
12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-			-0-
01	217 N	79	-0-	-138	-0-	79	3			Y	-0-			-0-
02	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-			-0-
HUFF WELL #: 2 RRCID -> 160964 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 11212 PERF. 10964 - 10984														
09	1260 N	524	-0-	-736	-0-	524	2			Y	-0-			2
10	1643 N	701	-0-	-942	-0-	701	2			Y	-0-			2
11	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			Y	-0-			2
12	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			Y	-0-			2
01	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			Y	-0-			2
02	616 N	290	-0-	-326	-0-	290	3			Y	-0-			2
WR "A" WELL #: 12 RRCID -> 161140 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 10813 PERF. 10593 - 10613														
09	142 N	142	-0-	-0-	-0-	15	1	121	2	Y	5	4	1	4
						6	9							
10	124 N	65	-0-	-59	-0-	9	1	49	2	Y	6	4	1	6
						7	9							
11	90 N	85	-0-	-5	-0-	7	1	69	3	Y	8	6	1	8
						9	9							
12	155 N	146	-0-	-9	-0-	13	1	122	3	Y	10	6	1	12
						11	9							
01	213 N	213	-0-	-0-	-0-	30	1	171	3	Y	11	14	1	9
						12	9							
02	84 N	63	-0-	-21	-0-	8	1	44	3	Y	10	8	1	11
						11	9							
SBR WELL #: 98 RRCID -> 161142 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10882 PERF. 10618 - 10642														
09	390 N	341	-0-	-49	-0-	333	3	8	9	Y	7	8	1	4
10	323 N	323	-0-	-0-	-0-	315	3	8	9	Y	7	5	1	6
11	390 N	331	-0-	-59	-0-	323	3	8	9	Y	7	10	1	3
12	418 N	418	-0-	-0-	-0-	410	3	8	9	Y	7	8	1	2
01	310 N	269	-0-	-41	-0-	260	3	9	9	Y	8	7	1	3
02	340 N	340	-0-	-0-	-0-	332	3	8	9	Y	7	8	1	2
SWR WELL #: 1 RRCID -> 161145 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 10594 - 10622														
09	120 N	82	-0-	-38	-0-	24	1	55	2	Y	3	2	1	3
						3	9							
10	93 N	76	-0-	-17	-0-	28	1	46	2	Y	2	2	1	3
						2	9							
11	90 N	84	-0-	-6	-0-	22	1	52	3	Y	9	5	1	7
						10	9							
12	93 N	67	-0-	-26	-0-	17	1	38	3	Y	11			18
						12	9							
01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	29	1	40	3	Y	14	23	1	9
						15	9							
02	84 N	30	-0-	-54	-0-	8	1	14	3	Y	7	7	1	9
						8	9							

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, SWR		//CONT.//		102824		WELL #: 3		RRCID -> 161147		COMPL. DATE 12/12/1996		TOTAL DEPTH 11168		PERF.10814 - 10834	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	270 N	159	-0-	-111	-0-	46 8	1 9	105	2	Y	7	6	1		8
10	155 N	131	-0-	-24	-0-	46 11	1 9	74	2	Y	10	7	1		11
11	180 N	126	-0-	-54	-0-	34 12	1 9	80	3	Y	11	9	1		13
12	155 N	111	-0-	-44	-0-	30 13	1 9	68	3	Y	12				25
01	124 N	111	-0-	-13	-0-	38 21	1 9	52	3	Y	19	31	1		13
02	112 N	107	-0-	-5	-0-	35 15	1 9	57	3	Y	14	12	1		15
SWR				WELL #:	5	RRCID -> 161148		COMPL. DATE 11/27/1996		TOTAL DEPTH 11155		PERF.10960 - 10980			
09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	41 50	1 9	95	2	Y	45	35	1		47
10	217 N	138	-0-	-79	-0-	31 57	1 9	50	2	Y	52	37	1		62
11	267 N	267	-0-	-0-	-0-	73 25	1 9	169	3	Y	23	29	1		56
12	225 N	225	-0-	-0-	-0-	60 28	1 9	137	3	Y	25				81
01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	68 32	1 9	94	3	Y	29	79	1		31
02	252 N	135	-0-	-117	-0-	42 23	1 9	70	3	Y	21	22	1		30
WR "A"				WELL #:	5	RRCID -> 161152		COMPL. DATE 11/12/1996		TOTAL DEPTH 10780		PERF.10568 - 10596			
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
HUFF				WELL #:	3	RRCID -> 161153		COMPL. DATE 12/19/1996		TOTAL DEPTH 11280		PERF.11050 - 11070			
09	1800 X	564	-0-	-1236	-0-	564	2			Y	-0-				5
10	1860 X	619	-0-	-1241	-0-	619	2			Y	-0-				5
11	1800 X	525	-0-	-1275	-0-	525	3			Y	-0-				5
12	1705 X	512	-0-	-1193	-0-	512	3			Y	-0-				5
01	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			Y	-0-				5
02	504 N	252	-0-	-252	-0-	252	3			Y	-0-				5
SBR				WELL #:	103	RRCID -> 161436		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11120		PERF.10825 - 10845	
09	300 N	197	-0-	-103	-0-	10	1	187	3	Y	-0-				14
10	403 N	196	-0-	-207	-0-	13	1	183	3	Y	-0-				14
11	260 N	260	-0-	-0-	-0-	25	1	235	3	Y	-0-				14
12	334 N	334	-0-	-0-	-0-	36	1	298	3	Y	-0-				14
01	186 N	8	-0-	-178	-0-	1	1	7	3	Y	-0-				14
02	252 N	201	-0-	-51	-0-	18	1	183	3	Y	-0-				14

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN						
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, SWR "H"		//CONT.//		102824		RRCID -> 161439		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10886 - 10912				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	540 N	389	-0-	-151	-0-			33 6 9	1	350	2	Y	5					25
10	372 N	179	-0-	-193	-0-			24 1	1	155	2	Y	-0-					25
11	390 N	258	-0-	-132	-0-			24 1	1	234	3	Y	-0-					25
12	403 N	51	-0-	-352	-0-			4 1	1	47	3	Y	-0-					25
01	186 N	139	-0-	-47	-0-			20 1	1	119	3	Y	-0-					25
02	252 N	88	-0-	-164	-0-			13 1	1	75	3	Y	-0-					25

WR "A"				WELL #:	11	RRCID -> 161441	COMPL. DATE 12/03/1996			TOTAL DEPTH 10720		PERF.10543 - 10563						
09	372 N	372	-0-	-0-	-0-			32 89 9	1	251	2	Y	81	52	1			44
10	208 N	208	-0-	-0-	-0-			17 98 9	1	93	2	Y	89	54	1			79
11	270 N	132	-0-	-138	-0-			12 12 9	1	108	3	Y	11	34	1			56
12	372 N	224	-0-	-148	-0-			21 11 9	1	192	3	Y	10	25	1			41
01	217 N	103	-0-	-114	-0-			15 4 9	1	84	3	Y	4	29	1			16
02	112 N	35	-0-	-77	-0-			5 4 9	1	26	3	Y	4	9	1			11

SBR				WELL #:	99	RRCID -> 161444	COMPL. DATE			TOTAL DEPTH 10924		PERF.10718 - 10742						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-

SBR				WELL #:	87	RRCID -> 161493	COMPL. DATE			TOTAL DEPTH 10760		PERF.10500 - 10525						
09	426 N	426	-0-	-0-	-0-			24 8 9	1	394	3	Y	7	8	1			4
10	434 N	362	-0-	-72	-0-			19 6 9	1	337	3	Y	5	4	1			5
11	420 N	329	-0-	-91	-0-			28 11 9	1	290	3	Y	10	12	1			3
12	434 N	386	-0-	-48	-0-			22 13 9	1	351	3	Y	12	12	1			3
01	409 N	409	-0-	-0-	-0-			24 15 9	1	370	3	Y	14	11	1			6
02	369 N	369	-0-	-0-	-0-			23 13 9	1	333	3	Y	12	14	1			4

SBR				WELL #:	106	RRCID -> 161608	COMPL. DATE			TOTAL DEPTH 10645		PERF.10411 - 10452						
09	330 N	211	-0-	-119	-0-			12 4 9	1	195	3	Y	4	5	1			2
10	431 N	431	-0-	-0-	-0-			23 7 9	1	401	3	Y	6	4	1			4
11	330 N	320	-0-	-10	-0-			27 10 9	1	283	3	Y	9	10	1			3
12	424 N	424	-0-	-0-	-0-			25 13 9	1	386	3	Y	12	12	1			3
01	434 N	392	-0-	-42	-0-			23 13 9	1	356	3	Y	12	10	1			5
02	308 N	273	-0-	-35	-0-			17 10 9	1	246	3	Y	9	11	1			3

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824									
SBR		WELL #:		112	RRCID -> 161856		COMPL. DATE 01/21/1997		TOTAL	DEPTH	10275	PERF.10016 - 10048	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
09	H15	VIOL	128	-0-	128	3194	127	3	1	9	Y	2 1	1
10	H15	VIOL	623	-0-	623	3817	616	3	7	9	Y	4 1	3
11		3000 N	355	-0-	-2645	1172	354	3	1	9	Y	3 1	1
12		1699 N	527	-0-	-1172	-0-	527	3			Y	1 1	-0-
01		620 N	533	-0-	-87	-0-	531	3	2	9	Y	1 1	1
02		462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			Y	1 1	-0-

SBR		WELL #:		111	RRCID -> 161878		COMPL. DATE 01/22/1997		TOTAL	DEPTH	10700	PERF.10444 - 10496	
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
02	14B2	EXT	49	-0-	49	49	3	1	46	3	Y	-0-	

SBR		WELL #:		113	RRCID -> 161880		COMPL. DATE N/A		TOTAL	DEPTH	10672	PERF.10416 - 10452	
09	14B2	EXT	377	-0-	377	510	377	3		Y	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	366	-0-	366	876	366	3		Y	-0-	-0-	
11		1002 X	126	-0-	-876	-0-	126	3		Y	-0-	-0-	
12		112 X	112	-0-	-0-	-0-	112	3		Y	-0-	-0-	
01	14B2	EXT	177	-0-	177	177	177	3		Y	-0-	-0-	
02	14B2	EXT	298	-0-	298	475	298	3		Y	-0-	-0-	

HUFF		WELL #:		5	RRCID -> 162023		COMPL. DATE 02/06/1997		TOTAL	DEPTH	11310	PERF.11124 - 11144	
09	H15	VIOL	554	-0-	554	3467	554	2		Y	-0-	2	
10		3100 N	787	-0-	-2313	1154	787	2		Y	-0-	2	
11		1826 N	672	-0-	-1154	-0-	672	3		Y	-0-	2	
12		668 X	668	-0-	-0-	-0-	668	3		Y	-0-	2	
01		939 X	939	-0-	-0-	-0-	939	3		Y	-0-	2	
02		792 X	792	-0-	-0-	-0-	792	3		Y	-0-	2	

SBR		WELL #:		114	RRCID -> 162026		COMPL. DATE 01/28/1997		TOTAL	DEPTH	10804	PERF.10700 - 10756	
09		480 N	-0-	-0-	-480	-0-				Y	-0-	13	
10		697 N	697	-0-	-0-	-0-	45	1	652	3	Y	13	
11		151 N	151	-0-	-0-	-0-	14	1	137	3	Y	13	
12		297 N	297	-0-	-0-	-0-	32	1	265	3	Y	13	
01		682 N	110	-0-	-572	-0-	12	1	98	3	Y	13	
02		140 N	111	-0-	-29	-0-	10	1	101	3	Y	13	

SWR "B"		WELL #:		6	RRCID -> 162044		COMPL. DATE 02/20/1997		TOTAL	DEPTH	10855	PERF.10578 - 10598	
09		120 N	74	-0-	-46	-0-	6	1	65	2	Y	4	
							3	9					
10		124 N	95	-0-	-29	-0-	12	1	76	2	Y	6	
							7	9					
11		317 N	317	-0-	-0-	-0-	28	1	279	3	Y	9	
							10	9					
12		103 N	103	-0-	-0-	-0-	8	1	92	3	Y	12	
							3	9					
01		93 N	43	-0-	-50	-0-	6	1	33	3	Y	5	
							4	9					
02		308 N	67	-0-	-241	-0-	10	1	55	3	Y	4	
							2	9					

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN													
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824													
WR "K" WELL #: 6 RRCID -> 162046 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10758 PERF.10496 - 10516													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
09	242 N	242	-0-	-0-	-0-	21 1	14 9	207	2	Y	13	20 1	14
10	155 N	140	-0-	-15	-0-	18 1	7 9	115	2	Y	6		20
11	300 N	154	-0-	-146	-0-	14 1	25 9	115	3	Y	23	23 1	20
12	322 N	322	-0-	-0-	-0-	23 1	58 9	241	3	Y	53		73
01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	33 1	35 9	213	3	Y	32	43 1	62
02	140 N	120	-0-	-20	-0-	18 1	14 9	88	3	Y	13	43 1	32
SWR "B" WELL #: 5 RRCID -> 162047 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10780 PERF.10514 - 10540													
09	444 N	444	-0-	-0-	-0-	38 1	12 9	394	2	Y	11	8 1	10
10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	6 1	4 9	37	2	Y	4	5 1	9
11	360 N	186	-0-	-174	-0-	17 1	4 9	165	3	Y	4	5 1	8
12	465 N	112	-0-	-353	-0-	9 1	6 9	97	3	Y	5		13
01	152 N	152	-0-	-0-	-0-	20 1	13 9	119	3	Y	12	18 1	7
02	168 N	102	-0-	-66	-0-	14 1	9 9	79	3	Y	8	7 1	8
WR "K" WELL #: 5 RRCID -> 162048 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10714 PERF.10523 - 10543													
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2 1	-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1 2		2	9	Y	-0-		2
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3				Y	-0-	1 1	1
12	351 N	351	-0-	-0-	-0-	31 1		320	3	Y	-0-		1
01	T. A.	236	-0-	236	236	31 1		205	3	Y	-0-	1 1	-0-
02	T. A.	67	-0-	67	303	12 1		55	3	Y	-0-		-0-
SWR "B" WELL #: 8 RRCID -> 162050 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 10793 PERF.10498 - 10518													
09	906 N	906	-0-	-0-	-0-	78 1	11 9	817	2	Y	10	8 1	11
10	403 N	403	-0-	-0-	-0-	52 1	12 9	339	2	Y	11	8 1	14
11	704 N	704	-0-	-0-	-0-	63 1	15 9	626	3	Y	14	11 1	17
12	930 N	518	-0-	-412	-0-	41 1	13 9	464	3	Y	12		29
01	403 N	267	-0-	-136	-0-	35 1	19 9	213	3	Y	17	33 1	13
02	644 N	366	-0-	-278	-0-	52 1	15 9	299	3	Y	14	12 1	15
SBR WELL #: 108 RRCID -> 162051 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 11039 PERF.10806 - 10832													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN														
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824														
SBR WELL #: 118 RRCID -> 162052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10747 PERF.10530 - 10564														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	450 N	300	-0-	-150	-0-	17 1	277 3	Y			5	6 1		3
10	310 N	286	-0-	-24	-0-	6 9	15 1	267 3	Y		4	3 1		4
11	330 N	311	-0-	-19	-0-	4 9	26 1	274 3	Y		10	11 1		3
12	310 N	298	-0-	-12	-0-	11 9	17 1	270 3	Y		10	10 1		3
01	279 N	267	-0-	-12	-0-	11 9	16 1	241 3	Y		9	8 1		4
02	319 N	319	-0-	-0-	-0-	10 9	20 1	286 3	Y		12	12 1		4
						13 9								
SBR WELL #: 110 RRCID -> 162053 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10675 PERF.10423 - 10443														
09	389 N	389	-0-	-0-	-0-	22 1	367 3	Y			-0-			-0-
10	478 N	478	-0-	-0-	-0-	26 1	452 3	Y			-0-			-0-
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	13 1	137 3	Y			-0-			-0-
12	403 N	121	-0-	-282	-0-	7 1	114 3	Y			-0-			-0-
01	465 N	190	-0-	-275	-0-	12 1	178 3	Y			-0-			-0-
02	337 N	337	-0-	-0-	-0-	22 1	315 3	Y			-0-			-0-
SBR WELL #: 116 RRCID -> 162056 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10942 PERF.10748 - 10768														
09	480 N	347	-0-	-133	-0-	20 1	326 3	Y			1	1 1		-0-
10	496 N	452	-0-	-44	-0-	1 9	24 1	427 3	Y		1			1
11	420 N	397	-0-	-23	-0-	1 9	33 1	340 3	Y		22	19 1		4
12	372 N	321	-0-	-51	-0-	24 9	18 1	280 3	Y		21	20 1		5
01	465 N	375	-0-	-90	-0-	23 9	21 1	330 3	Y		22	18 1		9
02	364 N	254	-0-	-110	-0-	24 9	15 1	220 3	Y		17	20 1		6
						19 9								
SBR WELL #: 115 RRCID -> 162063 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11023 PERF.10800 - 10824														
09	600 N	331	-0-	-269	-0-	17 1	314 3	Y			-0-			-0-
10	723 N	723	-0-	-0-	-0-	47 1	676 3	Y			-0-			-0-
11	470 N	470	-0-	-0-	-0-	45 1	425 3	Y			-0-			-0-
12	380 N	380	-0-	-0-	-0-	41 1	339 3	Y			-0-			-0-
01	713 N	110	-0-	-603	-0-	12 1	98 3	Y			-0-			-0-
02	551 N	551	-0-	-0-	-0-	49 1	502 3	Y			-0-			-0-
SWR WELL #: 6 RRCID -> 162065 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF.10696 - 10720														
09	120 N	111	-0-	-9	-0-	28 1	64 2	Y			17	13 1		17
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	19 9	26 1	42 2	Y		23	15 1		25
11	90 N	85	-0-	-5	-0-	25 9	22 1	51 3	Y		11	13 1		23
12	124 N	72	-0-	-52	-0-	12 9	19 1	42 3	Y		10			33
01	93 N	55	-0-	-38	-0-	11 9	19 1	26 3	Y		9	30 1		12
02	84 N	43	-0-	-41	-0-	10 9	13 1	22 3	Y		7	8 1		11
						8 9								

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824								
HUFF		WELL #:		7	RRCID -> 162262		COMPL. DATE 03/02/1997		TOTAL DEPTH 11532		PERF.11263 - 11277	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950 2		Y	-0-			-0-
10	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973 2		Y	-0-			-0-
11	750 N	475	-0-	-275	-0-	475 3		Y	-0-			-0-
12	775 N	626	-0-	-149	-0-	626 3		Y	-0-			-0-
01	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060 3		Y	-0-			-0-
02	448 N	446	-0-	-2	-0-	446 3		Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		120	RRCID -> 162483		COMPL. DATE 03/19/1997		TOTAL DEPTH 11155		PERF.10932 - 10960	
09	H15 VIOL	393	-0-	393	1134	21 1	372 3	Y	-0-			-0-
10	H15 VIOL	200	-0-	200	1334	13 1	187 3	Y	-0-			-0-
11	1871 X	537	-0-	-1334	-0-	51 1	486 3	Y	-0-			-0-
12	378 X	378	-0-	-0-	-0-	41 1	337 3	Y	-0-			-0-
01	186 N	110	-0-	-76	-0-	12 1	98 3	Y	-0-			-0-
02	504 N	107	-0-	-397	-0-	10 1	97 3	Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		119	RRCID -> 162491		COMPL. DATE 03/11/1997		TOTAL DEPTH 11050		PERF.10864 - 10888	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HUFF		WELL #:		6R	RRCID -> 162498		COMPL. DATE 03/24/1997		TOTAL DEPTH 11415		PERF.11218 - 11240	
09	14B DENY	1303	-0-	1303	7747	1303 2		Y	-0-			1
10	9058 X	1311	-0-	-7747	-0-	1311 2		Y	-0-			1
11	3090 X	469	-0-	-2621	-0-	469 3		Y	-0-			1
12	3193 X	927	-0-	-2266	-0-	927 3		Y	-0-			1
01	2170 X	1082	-0-	-1088	-0-	1082 3		Y	-0-			1
02	1204 X	655	-0-	-549	-0-	655 3		Y	-0-			1

SWR "B"		WELL #:		11	RRCID -> 162599		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10750		PERF.10504 - 10524	
09	449 N	449	-0-	-0-	-0-	37 1	387 2	Y	23	20	1	28
						25 9						
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	25 1	164 2	Y	29	21	1	36
						32 9						
11	330 N	188	-0-	-142	-0-	16 1	164 3	Y	7	14	1	29
						8 9						
12	465 N	331	-0-	-134	-0-	26 1	295 3	Y	9			38
						10 9						
01	226 N	226	-0-	-0-	-0-	31 1	183 3	Y	11	35	1	14
						12 9						
02	168 N	109	-0-	-59	-0-	15 1	87 3	Y	6	8	1	12
						7 9						

A.W.P. (OLMOS)		VARAS ENERGY		OPERATING COMPANY,		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN						
SWR "D"						//CONT.// 102824		WELL #: 3		RRCID -> 162601		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10875		PERF.10614 - 10640		
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0								AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT		CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	240	N	148	-0-	-92	-0-		42	1	97	2	Y		8			6	1		8
10	121	N	121	-0-	-0-	-0-		43	1	69	2	Y		8			6	1		10
11	210	N	124	-0-	-86	-0-		37	1	86	3	Y		1			3	1		8
12	155	N	115	-0-	-40	-0-		35	1	79	3	Y		1						9
01	124	N	78	-0-	-46	-0-		32	1	45	3	Y		1			7	1		3
02	112	N	55	-0-	-57	-0-		21	1	34	3	Y		-0-			1	1		2
SBR						WELL #:	117	RRCID -> 162602		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10612 - 10634				
09	240	N	189	-0-	-51	-0-		11	1	178	3	Y		-0-						-0-
10	465	N	308	-0-	-157	-0-		16	1	292	3	Y		-0-						-0-
11	270	N	205	-0-	-65	-0-		17	1	181	3	Y		6			5	1		1
12	294	N	294	-0-	-0-	-0-		17	1	266	3	Y		10			9	1		2
01	399	N	399	-0-	-0-	-0-		23	1	362	3	Y		13			10	1		5
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-		21	1	293	3	Y		12			13	1		4
SBR						WELL #:	123	RRCID -> 162603		COMPL. DATE 04/01/1997		TOTAL DEPTH 10568		PERF.10308 - 10346						
09	390	N	239	-0-	-151	-0-		14	1	225	3	Y		-0-						-0-
10	305	N	305	-0-	-0-	-0-		16	1	289	3	Y		-0-						-0-
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-		19	1	194	3	Y		11			9	1		2
12	318	N	318	-0-	-0-	-0-		18	1	285	3	Y		14			13	1		3
01	310	N	140	-0-	-170	-0-		8	1	124	3	Y		7			7	1		3
02	224	N	128	-0-	-96	-0-		8	1	112	3	Y		7			8	1		2
WR "K"						WELL #:	8	RRCID -> 162609		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10753		PERF.10482 - 10500				
09	430	N	430	-0-	-0-	-0-		35	1	345	2	Y		45			47	1		38
10	341	N	242	-0-	-99	-0-		50	9	189	2	Y		21						59
11	360	N	125	-0-	-235	-0-		23	9	102	3	Y		10			40	1		29
12	434	N	371	-0-	-63	-0-		11	9	308	3	Y		30						59
01	248	N	192	-0-	-56	-0-		30	1	150	3	Y		17			33	1		43
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-		23	1	91	3	Y		8			29	1		22

A.W.P. (OLMOS) VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, WR "K"				//CONT.// 102824 WELL #:		00256 500 9		ASSOCIATED RRCID -> 162610		CAPACITY COMPL. DATE 03/13/1997				CNTY: MCMULLEN TOTAL DEPTH 10740 PERF.10518 - 10540					
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-			18 13	1 9	179	2	Y	12	18	1			12
10	155	N	70	-0-	-85	-0-			9 3	1 9	58	2	Y	3					15
11	240	N	152	-0-	-88	-0-			14 21	1 9	117	3	Y	19	18	1			16
12	217	N	137	-0-	-80	-0-			10 25	1 9	102	3	Y	23					39
01	153	N	153	-0-	-0-	-0-			16 30	1 9	107	3	Y	27	25	1			41
02	140	N	49	-0-	-91	-0-			7 8	1 9	34	3	Y	7	27	1			21

SWR "B"						WELL #:	14	RRCID -> 162613	COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10680		PERF.10438		- 10488		
09	619	N	619	-0-	-0-	-0-			53 8	1 9	558	2	Y	7	6	1			8
10	369	N	369	-0-	-0-	-0-			48 12	1 9	309	2	Y	11	7	1			12
11	630	N	444	-0-	-186	-0-			40 8	1 9	396	3	Y	7	7	1			12
12	651	N	480	-0-	-171	-0-			38 11	1 9	431	3	Y	10					22
01	372	N	272	-0-	-100	-0-			37 12	1 9	223	3	Y	11	24	1			9
02	420	N	182	-0-	-238	-0-			26 8	1 9	148	3	Y	7	7	1			9

WHITEHURST						WELL #:	3	RRCID -> 162618	COMPL. DATE 04/10/1997				TOTAL DEPTH 10194		PERF.10006		- 10032		
09	198	N	198	-0-	-0-	-0-			195	3	3	9	Y	3	11	1			5
10	217	N	147	-0-	-70	-0-			138	3	9	9	Y	8					13
11	251	N	251	-0-	-0-	-0-			240	3	11	9	Y	10	11	1			12
12	326	N	326	-0-	-0-	-0-			307	3	19	9	Y	17	12	1			17
01	303	X	303	-0-	-0-	-0-			286	3	17	9	Y	15	13	1			19
02	224	X	219	-0-	-5	-0-			209	3	10	9	Y	9	11	1			17

SBR						WELL #:	124	RRCID -> 162645	COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10455		PERF.10206		- 10252		
09	394	N	394	-0-	-0-	-0-			22 14	1 9	358	3	Y	13	15	1			7
10	558	N	466	-0-	-92	-0-			24 13	1 9	429	3	Y	12	9	1			10
11	390	N	353	-0-	-37	-0-			29 18	1 9	306	3	Y	16	20	1			6
12	421	N	421	-0-	-0-	-0-			24 22	1 9	375	3	Y	20	20	1			6
01	465	N	414	-0-	-51	-0-			24 21	1 9	369	3	Y	19	17	1			8
02	336	N	301	-0-	-35	-0-			19 17	1 9	265	3	Y	15	18	1			5

SBR						WELL #:	122	RRCID -> 162666	COMPL. DATE 04/08/1997				TOTAL DEPTH 10380		PERF.10099		- 10144		
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-							Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
11	202	N	202	-0-	-0-	-0-			18	1	184	3	Y	-0-					-0-
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-			4	1	65	3	Y	-0-					-0-
01	T. A.		230	-0-	230	230			14	1	216	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		207	-0-	207	437			14	1	193	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824											
SBR		WELL #:		128		RRCID -> 162720		COMPL. DATE		N/A					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09		43 N	43	-0-	-0-	-0-	42	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
10		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-			-0-
11		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-			-0-
12		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			Y	-0-			-0-
01		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-			-0-
02		168 N	55	-0-	-113	-0-	55	3			Y	-0-			-0-
SBR		WELL #:		132		RRCID -> 162721		COMPL. DATE		04/15/1997		TOTAL DEPTH		10614 PERF.10358 - 10382	
09		360 N	236	-0-	-124	-0-	236	3			Y	-0-			-0-
10		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-			-0-
11		424 N	424	-0-	-0-	-0-	423	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
12		637 N	637	-0-	-0-	-0-	636	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
01		422 N	422	-0-	-0-	-0-	421	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
02		542 N	542	-0-	-0-	-0-	541	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
SWR "H"		WELL #:		10		RRCID -> 162725		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		10769 PERF.10570 - 10594	
09		455 N	455	-0-	-0-	-0-	39	1	412	2	Y	4			10
							4	9							
10		169 N	169	-0-	-0-	-0-	23	1	146	2	Y	-0-			10
11		247 N	247	-0-	-0-	-0-	23	1	224	3	Y	-0-			10
12		465 N	190	-0-	-275	-0-	15	1	175	3	Y	-0-			10
01		155 N	15	-0-	-140	-0-	2	1	13	3	Y	-0-			10
02		224 N	113	-0-	-111	-0-	17	1	95	3	Y	1			11
							1	9							
SBR		WELL #:		138		RRCID -> 162869		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		10645 PERF.10434 - 10440	
09		360 N	250	-0-	-110	-0-	14	1	236	3	Y	-0-			-0-
10		436 N	436	-0-	-0-	-0-	23	1	413	3	Y	-0-			-0-
11		370 N	370	-0-	-0-	-0-	32	1	338	3	Y	-0-			-0-
12		353 N	353	-0-	-0-	-0-	21	1	332	3	Y	-0-			-0-
01		434 N	314	-0-	-120	-0-	19	1	295	3	Y	-0-			-0-
02		364 N	364	-0-	-0-	-0-	24	1	340	3	Y	-0-			-0-
SBR		WELL #:		131		RRCID -> 162872		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		10650 PERF.10452 - 10478	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		T. A.	162	-0-	162	-0-	162	3			Y	-0-			-0-
11		T. A.	97	-0-	97	-0-	97	3			Y	-0-			-0-
12		T. A.	233	-0-	233	-0-	492	3			Y	-0-			-0-
01		689 N	197	-0-	-492	-0-	197	3			Y	-0-			-0-
02		84 N	83	-0-	-1	-0-	83	3			Y	-0-			-0-
WR "A"		WELL #:		15		RRCID -> 162928		COMPL. DATE		02/05/1997		TOTAL DEPTH		10850 PERF.10612 - 10624	
09		289 N	289	-0-	-0-	-0-	28	1	219	2	Y	38	27	1	24
							42	9							
10		91 N	91	-0-	-0-	-0-	11	1	58	2	Y	20	17	1	27
							22	9							
11		210 N	126	-0-	-84	-0-	10	1	93	3	Y	21	20	1	28
							23	9							
12		310 N	166	-0-	-144	-0-	14	1	130	3	Y	20	17	1	31
							22	9							
01		122 N	122	-0-	-0-	-0-	15	1	88	3	Y	17	29	1	19
							19	9							
02		112 N	53	-0-	-59	-0-	5	1	29	3	Y	17	15	1	21
							19	9							

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN	
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824							
SBR		WELL #:		135		RRCID -> 163034		COMPL. DATE		N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	295 N	295	-0-	-0-	-0-	293 3	2 9	Y	2	2 1	1
10	332 N	332	-0-	-0-	-0-	329 3	3 9	Y	3	2 1	2
11	246 N	246	-0-	-0-	-0-	245 3	1 9	Y	1	2 1	1
12	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 3		Y	-0-	1 1	-0-
01	341 X	318	-0-	-23	-0-	317 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
02	308 X	207	-0-	-101	-0-	206 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
SBR		WELL #:		137		RRCID -> 163036		COMPL. DATE 05/07/1997		TOTAL DEPTH 10510 PERF.10249 - 10278	
09	540 N	337	-0-	-203	-0-	19 1	312 3	Y	5	6 1	3
10	390 N	390	-0-	-0-	-0-	21 1	363 3	Y	5	4 1	4
11	330 N	257	-0-	-73	-0-	21 1	223 3	Y	12	13 1	3
12	359 N	359	-0-	-0-	-0-	20 1	321 3	Y	16	15 1	4
01	403 N	294	-0-	-109	-0-	18 9	262 3	Y	14	12 1	6
02	280 N	280	-0-	-0-	-0-	17 1	248 3	Y	14	16 1	4
SBR		WELL #:		140		RRCID -> 163038		COMPL. DATE 05/05/1997		TOTAL DEPTH 10474 PERF.10324 - 10354	
09	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 3		Y	-0-		-0-
10	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612 3		Y	-0-		-0-
11	374 N	374	-0-	-0-	-0-	368 3	6 9	Y	5	4 1	1
12	531 N	531	-0-	-0-	-0-	525 3	6 9	Y	5	5 1	1
01	653 N	653	-0-	-0-	-0-	644 3	9 9	Y	8	6 1	3
02	448 N	448	-0-	-0-	-0-	442 3	6 9	Y	5	6 1	2
SBR		WELL #:		143		RRCID -> 163044		COMPL. DATE		N/A	
09	120 X	76	-0-	-44	-0-	76 3		Y	-0-		-0-
10	124 X	102	-0-	-22	-0-	102 3		Y	-0-		-0-
11	330 X	308	-0-	-22	-0-	307 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
12	341 X	336	-0-	-5	-0-	333 3	3 9	Y	3	2 1	1
01	326 N	326	-0-	-0-	-0-	323 3	3 9	Y	3	3 1	1
02	280 N	141	-0-	-139	-0-	139 3	2 9	Y	2	2 1	1
SBR		WELL #:		144		RRCID -> 163045		COMPL. DATE 05/08/1997		TOTAL DEPTH 10454 PERF.10232 - 10260	
09	90 N	17	-0-	-73	-0-	17 3		Y	-0-		-0-
10	93 N	19	-0-	-74	-0-	19 3		Y	-0-		-0-
11	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 3		Y	-0-		-0-
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3		Y	-0-		-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-			Y	-0-		-0-
SBR		WELL #:		130		RRCID -> 163047		COMPL. DATE 04/28/1997		TOTAL DEPTH 10250 PERF.10090 - 10122	
09	330 N	151	-0-	-179	-0-	150 3	1 9	Y	1	2 1	1
10	186 N	129	-0-	-57	-0-	128 3	1 9	Y	1	1 1	1
11	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3		Y	-0-	1 1	-0-
12	225 N	225	-0-	-0-	-0-	224 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
01	124 N	83	-0-	-41	-0-	83 3		Y	-0-		-0-
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3		Y	-0-		-0-

A.W.P. (OLMOS) VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, SBR				//CONT.// 00256 500 102824		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN							
				//CONT.// 102824		WELL #: 136		RRCID -> 163115		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10612		PERF.10264 - 10298			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	180	N	164	-0-	-0-	-16	-0-	-0-	163	3	1	9	Y	1	1	1	1	-0-	
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	77	3	2	9	Y	2	1	1	1	1	
11	90	N	71	-0-	-0-	-19	-0-	-0-	71	3			Y	-0-	1	1		-0-	
12	155	N	128	-0-	-0-	-27	-0-	-0-	128	3			Y	-0-				-0-	
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-				-0-	
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-				-0-	

SBR						WELL #: 145		RRCID -> 163179		COMPL. DATE 05/13/1997		TOTAL DEPTH 10271		PERF.10080 - 10120					
09	240	N	158	-0-	-0-	-82	-0-	-0-	156	3	2	9	Y	2	2	1		1	
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	285	3	1	9	Y	1	1	1		1	
11	442	N	442	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	439	3	3	9	Y	3	3	1		1	
12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	413	3	3	9	Y	3	3	1		1	
01	279	X	274	-0-	-0-	-5	-0-	-0-	272	3	2	9	Y	2	2	1		1	
02	420	X	218	-0-	-0-	-202	-0-	-0-	216	3	2	9	Y	2	2	1		1	

SBR						WELL #: 153		RRCID -> 163181		COMPL. DATE 05/23/1997		TOTAL DEPTH 10826		PERF.10598 - 10626					
09	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-		34						Y	-0-				-0-	
10	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-		34						Y	-0-				-0-	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		34						Y	-0-				-0-	
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-		34						Y	-0-				-0-	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		34						Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		34						Y	-0-				-0-	

SBR						WELL #: 141		RRCID -> 163185		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10320		PERF.10184 - 10226			
09	420	N	241	-0-	-0-	-179	-0-	-0-	240	3	1	9	Y	1	2	1		1	
10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	349	3	3	9	Y	3	2	1		2	
11	763	N	763	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	762	3	1	9	Y	1	2	1		1	
12	590	N	590	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	590	3			Y	-0-	1	1		-0-	
01	480	X	480	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	478	3	2	9	Y	2	1	1		1	
02	700	X	690	-0-	-0-	-10	-0-	-0-	690	3			Y	-0-	1	1		-0-	

SBR						WELL #: 139		RRCID -> 163190		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11009		PERF.10780 - 10806			
09	180	N	104	-0-	-0-	-76	-0-	-0-	6	1	94	3	Y	4	5	1		3	
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	9	7	1	Y	4	3	1		4	
11	240	N	77	-0-	-0-	-163	-0-	-0-	7	1	70	3	Y	-0-	3	1		1	
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	98	3	Y	-0-	1	1		-0-	
01	155	N	147	-0-	-0-	-8	-0-	-0-	9	1	138	3	Y	-0-				-0-	
02	84	N	25	-0-	-0-	-59	-0-	-0-	2	1	23	3	Y	-0-				-0-	

SBR						WELL #: 152		RRCID -> 163192		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10570		PERF.10350 - 10382			
09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	366	3	Y	7	8	1		4	
10	474	N	474	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	9	25	1	Y	7	5	1		6	
11	450	N	360	-0-	-0-	-90	-0-	-0-	8	9	31	1	Y	10	13	1		3	
12	403	N	401	-0-	-0-	-2	-0-	-0-	11	9	23	1	Y	12	12	1		3	
01	467	N	467	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13	9	27	1	Y	15	12	1		6	
02	336	N	330	-0-	-0-	-6	-0-	-0-	17	9	17	1	Y	12	14	1		4	
									21	1	296	3	Y						
									13	9									

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, SBR		//CONT.//		102824													
		WELL #:		149		RRCID -> 163193		COMPL. DATE 05/16/1997		TOTAL DEPTH 10550		PERF.10354 - 10386					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	282 N	282	-0-	-0-	-0-		16 4	1 9	262	3	Y	4	5 1				2
10	418 N	418	-0-	-0-	-0-		22 7	1 9	389	3	Y	6	4 1				4
11	296 N	296	-0-	-0-	-0-		25 15	1 9	256	3	Y	14	14 1				4
12	371 N	371	-0-	-0-	-0-		21 20	1 9	330	3	Y	18	17 1				5
01	418 N	418	-0-	-0-	-0-		24 21	1 9	373	3	Y	19	16 1				8
02	280 N	256	-0-	-24	-0-		16 14	1 9	226	3	Y	13	16 1				5
SBR				WELL #: 146		RRCID -> 163195		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10967		PERF.10736 - 10762			
09	540 N	358	-0-	-182	-0-		20 14	1 9	324	3	Y	13	14 1				7
10	496 N	358	-0-	-138	-0-		19 11	1 9	328	3	Y	10	8 1				9
11	418 N	418	-0-	-0-	-0-		34 28	1 9	356	3	Y	25	27 1				7
12	457 N	457	-0-	-0-	-0-		26 28	1 9	403	3	Y	25	25 1				7
01	531 N	531	-0-	-0-	-0-		30 34	1 9	467	3	Y	31	25 1				13
02	392 N	381	-0-	-11	-0-		23 28	1 9	330	3	Y	25	30 1				8
SBR				WELL #: 125		RRCID -> 163379		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10720		PERF.10464 - 10498			
09	480 N	421	-0-	-59	-0-		24 8	1 9	389	3	Y	7	8 1				4
10	558 N	416	-0-	-142	-0-		22 6	1 9	388	3	Y	5	4 1				5
11	390 N	361	-0-	-29	-0-		31 12	1 9	318	3	Y	11	13 1				3
12	434 N	405	-0-	-29	-0-		23 15	1 9	367	3	Y	14	13 1				4
01	403 N	372	-0-	-31	-0-		22 12	1 9	338	3	Y	11	10 1				5
02	367 N	367	-0-	-0-	-0-		23 14	1 9	330	3	Y	13	14 1				4
SBR				WELL #: 134		RRCID -> 163381		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10430		PERF.10216 - 10266			
09	239 N	239	-0-	-0-	-0-		235	3	4 9	Y	4	3 1					1
10	324 N	324	-0-	-0-	-0-		320	3	4 9	Y	4	3 1					2
11	248 N	248	-0-	-0-	-0-		247	3	1 9	Y	1	2 1					1
12	335 N	335	-0-	-0-	-0-		335	3		Y	-0-	1 1					-0-
01	310 N	223	-0-	-87	-0-		222	3	1 9	Y	1	1 1					-0-
02	354 N	354	-0-	-0-	-0-		353	3	1 9	Y	1	1 1					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN														
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824														
SWR "D" WELL #: 4 RRCID -> 163382 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10562 - 10592														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	300 N	169	-0-	-131	-0-	48 1	110 2	Y	10	8 1				12
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	11 9	85 2	Y	15	10 1				17
11	210 N	126	-0-	-84	-0-	53 1	85 3	Y	4	7 1				14
12	186 N	93	-0-	-93	-0-	17 9	62 3	Y	4					18
01	155 N	117	-0-	-38	-0-	37 1	64 3	Y	6	17 1				7
02	112 N	94	-0-	-18	-0-	4 9	56 3	Y	4	5 1				6
						27 1								
						4 9								
						46 1								
						7 9								
						34 1								
						4 9								
SBR WELL #: 154 RRCID -> 163383 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10678 PERF.10428 - 10456														
09	313 N	313	-0-	-0-	-0-	18 1	291 3	Y	4	6 1				3
10	558 N	356	-0-	-202	-0-	4 9	331 3	Y	5	4 1				4
11	360 N	299	-0-	-61	-0-	19 1	261 3	Y	12	13 1				3
12	310 N	306	-0-	-4	-0-	6 9	274 3	Y	14	13 1				4
01	341 N	117	-0-	-224	-0-	25 1	104 3	Y	5	6 1				3
02	280 N	176	-0-	-104	-0-	13 9	157 3	Y	7	8 1				2
						17 1								
						15 9								
						7 1								
						6 9								
						11 1								
						8 9								
SBR WELL #: 147 RRCID -> 163384 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10714 - 10736														
09	388 N	388	-0-	-0-	-0-	22 1	364 3	Y	2	3 1				1
10	434 N	217	-0-	-217	-0-	2 9	204 3	Y	2	1 1				2
11	303 N	303	-0-	-0-	-0-	11 1	267 3	Y	9	9 1				2
12	403 N	284	-0-	-119	-0-	2 9	258 3	Y	9	9 1				2
01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	26 1	206 3	Y	8	7 1				3
02	280 N	228	-0-	-52	-0-	10 9	206 3	Y	7	8 1				2
						16 1								
						10 9								
						13 1								
						9 9								
						14 1								
						8 9								
SBR WELL #: 158 RRCID -> 163571 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9946 - 9980														
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	1085			Y	-0-					-0-
10	1085 N	-0-	-0-	-1085				Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
SBR WELL #: 126 RRCID -> 163573 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 10335 PERF.10116 - 10130														
09	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 3		Y	-0-					-0-
10	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 3		Y	-0-					-0-
11	554 N	554	-0-	-0-	-0-	551 3	3 9	Y	3	2 1				1
12	447 N	447	-0-	-0-	-0-	443 3	4 9	Y	4	4 1				1
01	447 N	447	-0-	-0-	-0-	441 3	6 9	Y	5	4 1				2
02	504 N	382	-0-	-122	-0-	376 3	6 9	Y	5	5 1				2

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN						
VARAS	ENERGY	OPERATING	COMPANY,	//CONT.//	102824										
SBR				WELL #:	142	RRCID ->	163574	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	10714	PERF.10442	-	10466
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	BALANCE
09		570	N	540	-0-	-30	-0-			537	3	3	9	Y	2
10		345	N	345	-0-	-0-	-0-			342	3	3	9	Y	3
11		600	N	268	-0-	-332	-0-			261	3	7	9	Y	2
12		558	N	479	-0-	-79	-0-			470	3	9	9	Y	2
01		407	N	407	-0-	-0-	-0-			396	3	11	9	Y	4
02		591	N	591	-0-	-0-	-0-			577	3	14	9	Y	4
SBR						WELL #:	127	RRCID ->	163575	COMPL. DATE	06/10/1997	TOTAL	DEPTH	10235	PERF.10074 - 10084
09		310	N	310	-0-	-0-	-0-			307	3	3	9	Y	1
10		220	N	220	-0-	-0-	-0-			217	3	3	9	Y	2
11		330	N	290	-0-	-40	-0-			289	3	1	9	Y	1
12		489	N	489	-0-	-0-	-0-			489	3			Y	-0-
01		489	N	489	-0-	-0-	-0-			488	3	1	9	Y	-0-
02		280	N	216	-0-	-64	-0-			215	3	1	9	Y	-0-
SBR						WELL #:	157	RRCID ->	163661	COMPL. DATE	06/17/1997	TOTAL	DEPTH	10060	PERF. 9914 - 9938
09		270	N	-0-	-0-	-270	-0-							Y	-0-
10		346	N	346	-0-	-0-	-0-			346	3			Y	-0-
11		175	N	175	-0-	-0-	-0-			173	3	2	9	Y	-0-
12		262	N	262	-0-	-0-	-0-			256	3	6	9	Y	1
01		341	X	43	-0-	-298	-0-			41	3	2	9	Y	1
02		308	X	-0-	-0-	-308	-0-							Y	-0-
SBR						WELL #:	160	RRCID ->	163662	COMPL. DATE	07/03/1997	TOTAL	DEPTH	10567	PERF.10317 - 10346
09		510	N	166	-0-	-344	-0-			166	3			Y	-0-
10		230	N	230	-0-	-0-	-0-			230	3			Y	-0-
11		420	N	126	-0-	-294	-0-			126	3			Y	-0-
12		433	N	433	-0-	-0-	-0-			432	3	1	9	Y	-0-
01		488	N	488	-0-	-0-	-0-			486	3	2	9	Y	1
02		406	N	406	-0-	-0-	-0-			406	3			Y	-0-
SBR						WELL #:	159	RRCID ->	163664	COMPL. DATE	06/23/1997	TOTAL	DEPTH	10150	PERF. 9782 - 9818
09		450	N	128	-0-	-322	-0-			127	3	1	9	Y	1
10		419	N	419	-0-	-0-	-0-			416	3	3	9	Y	2
11		547	N	547	-0-	-0-	-0-			546	3	1	9	Y	1
12		421	N	421	-0-	-0-	-0-			421	3			Y	-0-
01		434	X	329	-0-	-105	-0-			328	3	1	9	Y	-0-
02		504	X	288	-0-	-216	-0-			287	3	1	9	Y	-0-
SBR						WELL #:	155	RRCID ->	163669	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	10903	PERF.10662 - 10682
09		210	N	207	-0-	-3	-0-			12	1	191	3	Y	2
										4	9				
10		300	N	300	-0-	-0-	-0-			16	1	280	3	Y	3
										4	9				
11		243	N	243	-0-	-0-	-0-			21	1	221	3	Y	1
										1	9				
12		221	N	221	-0-	-0-	-0-			13	1	208	3	Y	-0-
01		310	N	138	-0-	-172	-0-			8	1	129	3	Y	-0-
										1	9				
02		224	N	151	-0-	-73	-0-			10	1	140	3	Y	-0-
										1	9				

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN											
VARAS	ENERGY	OPERATING	COMPANY,	//CONT.//	102824																	
SBR				WELL #:	148	RRCID ->	163671	COMPL.	DATE	06/30/1997	TOTAL	DEPTH	10370	PERF.10118	- 10150							
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	H15	VIOL		-0-	-0-	-0-		59						Y	-0-						-0-	
10	H15	VIOL		-0-	-0-	-0-		59						Y	-0-						-0-	
11		228 X		169	-0-	-59		-0-		169	3			Y	-0-						-0-	
12		63 X		63	-0-	-0-		-0-		63	3			Y	-0-						-0-	
01	14B2	EXT		215	-0-	215		215		215	3			Y	-0-						-0-	
02	14B2	EXT		182	-0-	182		397		182	3			Y	-0-						-0-	
SBR						WELL #:	172	RRCID ->	163891	COMPL.	DATE		N/A		TOTAL	DEPTH	10585	PERF.10302	- 10322			
09		210 N		137	-0-	-73		-0-		135	3		2 9	Y	2		2 1				1	
10		132 N		132	-0-	-0-		-0-		131	3		1 9	Y	1		1 1				1	
11		373 N		373	-0-	-0-		-0-		371	3		2 9	Y	2		2 1				1	
12		250 N		250	-0-	-0-		-0-		248	3		2 9	Y	2		2 1				1	
01		346 N		346	-0-	-0-		-0-		343	3		3 9	Y	3		3 1				1	
02		336 N		241	-0-	-95		-0-		238	3		3 9	Y	3		3 1				1	
SWR "J"						WELL #:	2	RRCID ->	163892	COMPL.	DATE	07/07/1997		TOTAL	DEPTH	11472	PERF.11153	- 11178				
09	14B	DENY		150	-0-	150		150		150	2			Y	-0-						9	
10	14B	DENY		523	-0-	523		673		523	2			Y	-0-						9	
11	14B	DENY		905	-0-	905		1578		905	3			Y	-0-						9	
12	14B	DENY		569	-0-	569		2147		569	3			Y	-0-						9	
01		2196 N		49	-0-	-2147		-0-		49	3			Y	-0-						9	
02		840 N		655	-0-	-185		-0-		655	3			Y	-0-						9	
SBR						WELL #:	156	RRCID ->	163893	COMPL.	DATE	06/19/1997		TOTAL	DEPTH	11045	PERF.10872	- 10896				
09		T. A.		-0-	-0-	-0-		79						Y	-0-						5	
10		T. A.		35	-0-	35		114		2	1		33 3	Y	-0-						5	
11		T. A.		138	-0-	138		252		13	1		125 3	Y	-0-						5	
12		T. A.		152	-0-	152		404		16	1		136 3	Y	-0-						5	
01		514 N		110	-0-	-404		-0-		12	1		98 3	Y	-0-						5	
02		183 N		183	-0-	-0-		-0-		16	1		167 3	Y	-0-						5	
SBR						WELL #:	173	RRCID ->	163894	COMPL.	DATE	07/11/1997		TOTAL	DEPTH	10180	PERF.10008	- 10050				
09		278 N		278	-0-	-0-		-0-		275	3		3 9	Y	3		2 1				1	
10		126 N		126	-0-	-0-		-0-		125	3		1 9	Y	1		1 1				1	
11		345 N		345	-0-	-0-		-0-		345	3			Y	-0-		1 1				-0-	
12		380 N		380	-0-	-0-		-0-		379	3		1 9	Y	1		1 1				-0-	
01		279 X		243	-0-	-36		-0-		242	3		1 9	Y	1		1 1				-0-	
02		336 X		211	-0-	-125		-0-		210	3		1 9	Y	1		1 1				-0-	
SBR						WELL #:	170	RRCID ->	163895	COMPL.	DATE	07/09/1997		TOTAL	DEPTH	10177	PERF. 9966	- 10006				
09		420 N		-0-	-0-	-420		-0-						Y	-0-		1 1				1	
10		73 N		73	-0-	-0-		-0-		72	3		1 9	Y	1		1 1				1	
11		417 N		417	-0-	-0-		-0-		417	3			Y	-0-		1 1				-0-	
12		368 N		368	-0-	-0-		-0-		367	3		1 9	Y	1		1 1				-0-	
01		248 X		144	-0-	-104		-0-		144	3			Y	-0-						-0-	
02		392 X		358	-0-	-34		-0-		357	3		1 9	Y	1		1 1				-0-	
ZR UNIT "A"						WELL #:	1	RRCID ->	163898	COMPL.	DATE	06/04/1997		TOTAL	DEPTH	10600	PERF.10306	- 10337				
09		323 X		53	-0-	-270		-0-		52	3		1 9	Y	1		4 1				-0-	
10		117 X		117	-0-	-0-		-0-		114	3		3 9	Y	3		1 1				2	
11		60 N		-0-	-0-	-60		-0-						Y	-0-						2	
12		62 N		-0-	-0-	-62		-0-						Y	-0-		2 1				-0-	
01		124 N		48	-0-	-76		-0-		37	3		11 9	Y	10		3 1				7	
02		249 N		249	-0-	-0-		-0-		215	3		34 9	Y	31						3	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824									
SWR "H"		WELL #:		14	RRCID -> 164076		COMPL. DATE 07/28/1997		TOTAL	DEPTH 10901	PERF.10710	- 10720	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	133	-0-	133	670	12	1	121	2	Y	-0-		11
10	832 N	162	-0-	-670	-0-	22	1	140	2	Y	-0-		11
11	420 N	263	-0-	-157	-0-	24	1	239	3	Y	-0-		11
12	289 N	289	-0-	-0-	-0-	24	1	265	3	Y	-0-		11
01	155 N	128	-0-	-27	-0-	18	1	110	3	Y	-0-		11
02	252 N	49	-0-	-203	-0-	7	1	42	3	Y	-0-		11
SWR "H"		WELL #:		7	RRCID -> 164080		COMPL. DATE		N/A	TOTAL	DEPTH 10986	PERF.10730	- 10750
09	315 N	315	-0-	-0-	-0-	27	1	281	2	Y	6		20
						7	9						
10	234 N	234	-0-	-0-	-0-	31	1	203	2	Y	-0-		20
11	266 N	266	-0-	-0-	-0-	24	1	242	3	Y	-0-		20
12	341 N	210	-0-	-131	-0-	17	1	193	3	Y	-0-		20
01	248 N	237	-0-	-11	-0-	34	1	203	3	Y	-0-		20
02	252 N	173	-0-	-79	-0-	26	1	147	3	Y	-0-		20
SBR		WELL #:		174	RRCID -> 164087		COMPL. DATE		N/A	TOTAL	DEPTH 10230	PERF. 9978	- 10002
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
SBR		WELL #:		150	RRCID -> 164101		COMPL. DATE 06/16/1997		TOTAL	DEPTH 10050	PERF. 9706	- 9730	
09	120 N	119	-0-	-1	-0-	118	3	1	9	Y	1	1	1
10	174 N	174	-0-	-0-	-0-	173	3	1	9	Y	1	1	1
11	280 N	280	-0-	-0-	-0-	271	3	9	9	Y	8	7	2
12	178 N	178	-0-	-0-	-0-	166	3	12	9	Y	11	10	3
01	248 X	84	-0-	-164	-0-	77	3	7	9	Y	6	6	3
02	252 X	167	-0-	-85	-0-	156	3	11	9	Y	10	10	3
SBR		WELL #:		175	RRCID -> 164342		COMPL. DATE 07/21/1997		TOTAL	DEPTH 10250	PERF.10040	- 10070	
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	19				Y	-0-			-0-
10	H15 VIOL	106	-0-	106	125	106	3		Y	-0-			-0-
11	14B DENY	198	-0-	198	323	198	3		Y	-0-			-0-
12	14B DENY	297	-0-	297	620	297	3		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	120	-0-	120	740	120	3		Y	-0-			-0-
02	878 X	138	-0-	-740	-0-	138	3		Y	-0-			-0-
SBR		WELL #:		162	RRCID -> 164351		COMPL. DATE 08/07/1997		TOTAL	DEPTH 10480	PERF.10224	- 10264	
09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3		Y	-0-			-0-
10	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3		Y	-0-			-0-
11	666 N	666	-0-	-0-	-0-	665	3	1	9	Y	1	1	-0-
12	456 N	456	-0-	-0-	-0-	455	3	1	9	Y	1	1	-0-
01	629 N	629	-0-	-0-	-0-	627	3	2	9	Y	2	1	1
02	616 N	481	-0-	-135	-0-	481	3		Y	-0-	1	1	-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824										
SBR		WELL #:		163	RRCID -> 164518		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10209		PERF. 9990 - 10020	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SBR		WELL #:		180	RRCID -> 164519		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11068		PERF.10828 - 10848	
09	930 N	118	-0-	-812	-0-	6	1	112	3	Y	-0-			19
10	255 N	255	-0-	-0-	-0-	17	1	238	3	Y	-0-			19
11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	12	1	116	3	Y	-0-			19
12	430 N	430	-0-	-0-	-0-	46	1	384	3	Y	-0-			19
01	248 N	8	-0-	-240	-0-	1	1	7	3	Y	-0-			19
02	112 N	96	-0-	-16	-0-	9	1	87	3	Y	-0-			19
SBR		WELL #:		182	RRCID -> 164522		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10992		PERF.10750 - 10775	
09	497 N	497	-0-	-0-	-0-	28	1	456	3	Y	12	13	1	5
						13	9							
10	629 N	629	-0-	-0-	-0-	33	1	582	3	Y	13	9	1	9
						14	9							
11	512 N	512	-0-	-0-	-0-	43	1	452	3	Y	15	19	1	5
						17	9							
12	527 N	458	-0-	-69	-0-	26	1	415	3	Y	15	16	1	4
						17	9							
01	620 N	353	-0-	-267	-0-	21	1	320	3	Y	11	10	1	5
						12	9							
02	476 N	391	-0-	-85	-0-	25	1	352	3	Y	13	14	1	4
						14	9							
SBR		WELL #:		178	RRCID -> 164523		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11040		PERF.10830 - 10850	
09	540 N	245	-0-	-295	-0-	13	1	232	3	Y	-0-			1
10	521 N	521	-0-	-0-	-0-	34	1	487	3	Y	-0-			1
11	199 N	199	-0-	-0-	-0-	19	1	180	3	Y	-0-			1
12	248 N	160	-0-	-88	-0-	17	1	143	3	Y	-0-			1
01	527 N	8	-0-	-519	-0-	1	1	7	3	Y	-0-			1
02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	18	1	183	3	Y	-0-			1
SBR		WELL #:		179	RRCID -> 164613		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10782 - 10802	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HUFF		WELL #:		10	RRCID -> 164614		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11075		PERF.10856 - 10876	
09	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			Y	-0-			2
10	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			Y	-0-			2
11	900 N	445	-0-	-455	-0-	445	3			Y	-0-			2
12	930 N	801	-0-	-129	-0-	801	3			Y	-0-			2
01	1674 N	1102	-0-	-572	-0-	1102	3			Y	-0-			2
02	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			Y	-0-			2

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN							
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824															
SBR		WELL #:		166		RRCID -> 164747		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9990 - 10010					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	H15	VIOL	265	-0-	-0-	265		579	265	3			Y	-0-					-0-
10	H15	VIOL	427	-0-	-0-	427		1006	427	3			Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	480	-0-	-0-	480		1486	465	3	15	9	Y	14	11	1			3
12	14B	DENY	444	-0-	-0-	444		1930	421	3	23	9	Y	21	19	1			5
01	2027	X	97	-0-	-0-	-1930		-0-	89	3	8	9	Y	7	8	1			4
02	448	X	256	-0-	-0-	-192		-0-	239	3	17	9	Y	15	15	1			4
SBR		WELL #:		167		RRCID -> 164750		COMPL. DATE 09/03/1997				TOTAL DEPTH 10745		PERF.10471 - 10506					
09	426	N	426	-0-	-0-	-0-		24	1	388	3	Y	13	15	1				7
								14	9										
10	496	N	317	-0-	-0-	-179		16	1	291	3	Y	9	7	1				9
								10	9										
11	420	N	326	-0-	-0-	-94		27	1	279	3	Y	18	21	1				6
								20	9										
12	434	N	384	-0-	-0-	-50		21	1	335	3	Y	25	24	1				7
								28	9										
01	414	N	414	-0-	-0-	-0-		24	1	365	3	Y	23	20	1				10
								25	9										
02	308	N	272	-0-	-0-	-36		16	1	235	3	Y	19	23	1				6
								21	9										
SWR "H"		WELL #:		5		RRCID -> 164930		COMPL. DATE 01/31/1997				TOTAL DEPTH 11190		PERF.10937 - 10967					
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
SWR "G"		WELL #:		1		RRCID -> 164931		COMPL. DATE 09/11/1997				TOTAL DEPTH 11120		PERF.10858 - 10884					
09	288	N	288	-0-	-0-	-0-		25	1	260	2	Y	3						11
								3	9										
10	186	N	165	-0-	-0-	-21		22	1	143	2	Y	-0-						11
11	240	N	99	-0-	-0-	-141		9	1	90	3	Y	-0-						11
12	310	N	85	-0-	-0-	-225		7	1	78	3	Y	-0-						11
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-		27	1	163	3	Y	-0-						11
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-		28	1	162	3	Y	1						12
								1	9										
SBR		WELL #:		168		RRCID -> 164933		COMPL. DATE 09/17/1997				TOTAL DEPTH 10722		PERF.10509 - 10529					
09	240	N	148	-0-	-0-	-92		8	1	137	3	Y	3	3	1				2
								3	9										
10	434	N	252	-0-	-0-	-182		13	1	236	3	Y	3	2	1				3
								3	9										
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-		14	1	145	3	Y	6	7	1				2
								7	9										
12	216	N	216	-0-	-0-	-0-		12	1	194	3	Y	9	9	1				2
								10	9										
01	248	N	149	-0-	-0-	-99		9	1	132	3	Y	7	6	1				3
								8	9										
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-		12	1	177	3	Y	10	10	1				3
								11	9										

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, SWR "H"		//CONT.//		102824		WELL #: 9		RRCID -> 164934		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11050		PERF.10852 - 10878	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		510 N	302	-0-	-208	-0-	26	1	273	2	Y	3					16
							3	9									
10		248 N	156	-0-	-92	-0-	21	1	135	2	Y	-0-					16
11		260 N	260	-0-	-0-	-0-	24	1	236	3	Y	-0-					16
12		310 N	243	-0-	-67	-0-	20	1	223	3	Y	-0-					16
01		181 N	181	-0-	-0-	-0-	26	1	155	3	Y	-0-					16
02		252 N	184	-0-	-68	-0-	27	1	157	3	Y	-0-					16

SBR				WELL #: 169		RRCID -> 165004		COMPL. DATE 10/07/1997				TOTAL DEPTH 10950		PERF.10746 - 10766			
09		690 N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					-0-
10		288 N	288	-0-	-0-	-0-	19	1	269	3	Y	-0-					-0-
11		413 N	413	-0-	-0-	-0-	39	1	374	3	Y	-0-					-0-
12		259 N	259	-0-	-0-	-0-	28	1	231	3	Y	-0-					-0-
01		279 N	110	-0-	-169	-0-	12	1	98	3	Y	-0-					-0-
02		392 N	233	-0-	-159	-0-	21	1	212	3	Y	-0-					-0-

SWR "H"				WELL #: 12		RRCID -> 165038		COMPL. DATE 09/24/1997				TOTAL DEPTH 10910		PERF.10616 - 10646			
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SWR "H"				WELL #: 16		RRCID -> 165045		COMPL. DATE 10/02/1997				TOTAL DEPTH 11085		PERF.10854 - 10882			
09	DLQ	G-10	104	-0-	104	431	9	1	95	2	Y	-0-					8
10		491 N	60	-0-	-431	-0-	8	1	52	2	Y	-0-					8
11		270 N	65	-0-	-205	-0-	6	1	59	3	Y	-0-					8
12		93 N	76	-0-	-17	-0-	6	1	70	3	Y	-0-					8
01		188 N	188	-0-	-0-	-0-	27	1	161	3	Y	-0-					8
02		136 N	136	-0-	-0-	-0-	20	1	115	3	Y	-0-					9
							1	9									

HUFF				WELL #: 9		RRCID -> 165199		COMPL. DATE 09/23/1997				TOTAL DEPTH 11123		PERF.10890 - 10910			
09		857 X	857	-0-	-0-	-0-	857	2			Y	-0-					-0-
10		1612 N	796	-0-	-816	-0-	796	2			Y	-0-					-0-
11		870 N	545	-0-	-325	-0-	545	3			Y	-0-					-0-
12		899 N	772	-0-	-127	-0-	772	3			Y	-0-					-0-
01		957 X	957	-0-	-0-	-0-	957	3			Y	-0-					-0-
02		812 X	462	-0-	-350	-0-	462	3			Y	-0-					-0-

ZR "A"				WELL #: 1		RRCID -> 165305		COMPL. DATE 10/21/1997				TOTAL DEPTH 11308		PERF.11094 - 11154			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824								
SWR		WELL #:		7	RRCID -> 165372		COMPL. DATE 10/16/1997		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10628 - 10658	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	13 2	1 9	30 2	Y	2	2 1	4
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	22 4	1 9	36 2	Y	4	3 1	5
11	90 N	86	-0-	-4	-0-	24 6	1 9	56 3	Y	5	4 1	6
12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	22 6	1 9	49 3	Y	5		11
01	62 N	46	-0-	-16	-0-	18 4	1 9	24 3	Y	4	11 1	4
02	84 N	30	-0-	-54	-0-	10 3	1 9	17 3	Y	3	3 1	4

SWR "H"		WELL #:		15	RRCID -> 165373		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 11040		PERF.10845 - 10871
09	660 N	391	-0-	-269	-0-	34	1	357 2	Y	-0-		-0-
10	310 N	193	-0-	-117	-0-	26	1	167 2	Y	-0-		-0-
11	420 N	341	-0-	-79	-0-	31	1	310 3	Y	-0-		-0-
12	403 N	299	-0-	-104	-0-	24	1	275 3	Y	-0-		-0-
01	276 N	276	-0-	-0-	-0-	39	1	237 3	Y	-0-		-0-
02	308 N	210	-0-	-98	-0-	31	1	179 3	Y	-0-		-0-

ZR UNIT "B"		WELL #:		3	RRCID -> 165572		COMPL. DATE 10/29/1997		TOTAL DEPTH 10635		PERF.10360 - 10420	
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		Y	-0-		-0-
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		Y	-0-		-0-
11	135 N	135	-0-	-0-	-0-	131	3	4 9	Y	4		4
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	100	3	4 9	Y	4	4 1	4
01	62 N	36	-0-	-26	-0-	34	3	2 9	Y	2	5 1	1
02	140 N	70	-0-	-70	-0-	68	3	2 9	Y	2		3

ZR "A"		WELL #:		4	RRCID -> 166037		COMPL. DATE 12/09/1997		TOTAL DEPTH 11490		PERF.11116 - 11136	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		8
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		8
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		8
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		8
01	14B2 EXT	777	-0-	777	777	83	1	694 3	Y	-0-		8
02	0 K	78	-0-	78	855	7	1	71 3	Y	-0-		8

ZR "A"		WELL #:		8	RRCID -> 166038		COMPL. DATE 12/10/1997		TOTAL DEPTH 11610		PERF.11210 - 11247	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		10
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				Y	-0-		10
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		10
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35 3	Y	-0-		10
01	T. A.	225	-0-	225	225	24	1	201 3	Y	-0-		10
02	T. A.	350	-0-	350	575	31	1	319 3	Y	-0-		10

ZR UNIT "A"		WELL #:		4	RRCID -> 166046		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 10660		PERF.10378 - 10398
09	366 N	366	-0-	-0-	-0-	274	3	92 9	Y	84	51 1	54
10	175 N	175	-0-	-0-	-0-	127	3	48 9	Y	44	83 1	15
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	92	3	3 9	Y	3		18
12	372 N	107	-0-	-265	-0-	104	3	3 9	Y	3	15 1	6
01	186 N	56	-0-	-130	-0-	53	3	3 9	Y	3	8 1	1
02	84 N	77	-0-	-7	-0-	74	3	3 9	Y	3		4

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN														
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824														
ZR UNIT "C" WELL #: 6 RRCID -> 166052 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10394 - 10420														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	3						Y	-0-	-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	3						Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3						Y	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	3						Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3						Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3						Y	-0-	-0-
ZR "A" WELL #: 5 RRCID -> 166448 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 11444 PERF.11116 - 11140														
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	5
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	5
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	5
12	T. A.	273	-0-	273	273	273	29	1	244	3		Y	-0-	5
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	273						Y	-0-	5
02	T. A.	411	-0-	411	684	684	37	1	374	3		Y	-0-	5
ZR "A" WELL #: 6 RRCID -> 166527 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 11456 PERF.11160 - 11180														
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	2
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	2
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	2
02	14B2 EXT	79	-0-	79	79	79	7	1	72	3		Y	-0-	2
ZR "A" WELL #: 7 RRCID -> 166529 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11212 - 11242														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	23
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	23
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	23
12	299 N	299	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	267	3		Y	-0-	23
01	T. A.	429	-0-	429	429	429	46	1	383	3		Y	-0-	23
02	T. A.	129	-0-	129	558	558	12	1	117	3		Y	-0-	23
SBR WELL #: 165 RRCID -> 166655 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10565 PERF.10276 - 10326														
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	31	3				Y	-0-	-0-
11	358 N	358	-0-	-0-	-0-	-0-	356	3	2	9		Y	2	-0-
12	330 N	330	-0-	-0-	-0-	-0-	327	3	3	9		Y	3	1
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	-0-	124	3	1	9		Y	1	1
02	336 N	49	-0-	-287	-0-	-0-	49	3				Y	-0-	-0-
ZR "A" WELL #: 10 RRCID -> 166656 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11183 - 11203														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	3
12	14B DENY	39	-0-	39	39	39	4	1	35	3		Y	-0-	3
01	14B2 EXT	528	-0-	528	567	567	56	1	472	3		Y	-0-	3
02	0 K	110	-0-	110	677	677	10	1	100	3		Y	-0-	3
SWR "N" WELL #: 1 RRCID -> 166657 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11033 PERF.10756 - 10786														
09	DLQ G-10	199	-0-	199	393	393	17	1	182	2		Y	-0-	3
10	602 N	209	-0-	-393	-0-	-0-	28	1	181	2		Y	-0-	3
11	90 N	67	-0-	-23	-0-	-0-	6	1	61	3		Y	-0-	3
12	217 N	182	-0-	-35	-0-	-0-	15	1	167	3		Y	-0-	3
01	217 N	119	-0-	-98	-0-	-0-	17	1	102	3		Y	-0-	3
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	52	3		Y	-0-	3

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824										
ZR UNIT "A"		WELL #:		9	RRCID -> 166750		COMPL. DATE 12/24/1997		TOTAL DEPTH 11470 PERF.11148 - 11168					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
10		477 N	477	-0-	-0-	-0-	31	1	446	2	Y	-0-		7
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
12		96 N	96	-0-	-0-	-0-	10	1	86	3	Y	-0-		7
01		794 N	794	-0-	-0-	-0-	85	1	709	3	Y	-0-		7
02		96 N	96	-0-	-0-	-0-	9	1	87	3	Y	-0-		7

SBR		WELL #:		171	RRCID -> 166835		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10685 PERF.10384 - 10420			
09		210 N	154	-0-	-56	-0-	9	1	143	3	Y	2	4 1	2
							2	9						
10		403 N	203	-0-	-200	-0-	11	1	189	3	Y	3	2 1	3
							3	9						
11		339 N	339	-0-	-0-	-0-	28	1	290	3	Y	19	18 1	4
							21	9						
12		259 N	259	-0-	-0-	-0-	14	1	227	3	Y	16	16 1	4
							18	9						
01		218 N	218	-0-	-0-	-0-	12	1	191	3	Y	14	12 1	6
							15	9						
02		332 N	332	-0-	-0-	-0-	20	1	286	3	Y	24	23 1	7
							26	9						

SWR "H"		WELL #:		8	RRCID -> 167083		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11190 PERF.10898 - 10928			
09		390 N	323	-0-	-67	-0-	28	1	292	2	Y	3		19
							3	9						
10		248 N	231	-0-	-17	-0-	31	1	200	2	Y	-0-		19
11		330 N	189	-0-	-141	-0-	17	1	172	3	Y	-0-		19
12		341 N	231	-0-	-110	-0-	19	1	212	3	Y	-0-		19
01		221 N	221	-0-	-0-	-0-	32	1	189	3	Y	-0-		19
02		182 N	182	-0-	-0-	-0-	27	1	154	3	Y	1		20
							1	9						

BRACKEN "A"		WELL #:		2025	RRCID -> 167194		COMPL. DATE 02/13/1998		TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9856 - 9876					
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BRACKEN "A"		WELL #:		2026	RRCID -> 167330		COMPL. DATE 02/21/1998		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9880 - 9910					
09		330 N	168	-0-	-162	-0-	167	3	1 9	Y	1	1 1		1
10		156 N	156	-0-	-0-	-0-	155	3	1 9	Y	1	1 1		1
11		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3		Y	-0-	1 1		-0-
12		632 N	632	-0-	-0-	-0-	631	3	1 9	Y	1	1 1		-0-
01		597 N	597	-0-	-0-	-0-	596	3	1 9	Y	1	1 1		-0-
*02		522 N	522	-0-	-0-	-0-	521	3	1 9	Y	1	1 1		-0-

BRACKEN "A"		WELL #:		2039	RRCID -> 167507		COMPL. DATE 02/27/1998		TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9804 - 9836					
09		330 N	-0-	-0-	-330	-0-				Y	1	1 1		1
10		455 N	455	-0-	-0-	-0-	448	3	7 9	Y	6	4 1		3
11		515 N	515	-0-	-0-	-0-	512	3	3 9	Y	3	5 1		1
12		450 N	450	-0-	-0-	-0-	446	3	4 9	Y	4	4 1		1
01		465 N	427	-0-	-38	-0-	421	3	6 9	Y	5	4 1		2
*02		518 N	518	-0-	-0-	-0-	512	3	6 9	Y	5	5 1		2

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN										
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824																
BRACKEN "A"				WELL #: 2027		RRCID -> 167576		COMPL. DATE 03/12/1998		TOTAL		DEPTH 10250		PERF. 9976		- 10016				
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
								AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	AMT	CODE		
09		540 N		365	-0-	-175	-0-	363	3	2	9	Y	2		2	1			1	
10		502 N		502	-0-	-0-	-0-	501	3	1	9	Y	1		1	1			1	
11		720 N		720	-0-	-0-	-0-	716	3	4	9	Y	4		4	1			1	
12		766 N		766	-0-	-0-	-0-	762	3	4	9	Y	4		4	1			1	
01		760 N		760	-0-	-0-	-0-	754	3	6	9	Y	5		4	1			2	
*02		1198 N		1198	-0-	-0-	-0-	1191	3	7	9	Y	6		6	1			2	
BRACKEN "A"				WELL #: 2040		RRCID -> 167606		COMPL. DATE 03/12/1998		TOTAL		DEPTH 10150		PERF. 9954		- 9986				
09		600 N		-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-		1	1			1	
10		252 N		252	-0-	-0-	-0-	251	3	1	9	Y	1		1	1			1	
11		641 N		641	-0-	-0-	-0-	637	3	4	9	Y	4		4	1			1	
12		660 N		660	-0-	-0-	-0-	654	3	6	9	Y	5		5	1			1	
01		465 N		465	-0-	-0-	-0-	458	3	7	9	Y	6		5	1			2	
02		588 N		450	-0-	-138	-0-	443	3	7	9	Y	6		6	1			2	
BRACKEN "A"				WELL #: 2023		RRCID -> 167639		COMPL. DATE 02/27/1998		TOTAL		DEPTH 10100		PERF. 9804		- 9844				
09		210 N		-0-	-0-	-210	-0-					Y	1		1	1			1	
10		360 N		360	-0-	-0-	-0-	359	3	1	9	Y	1		1	1			1	
11		172 N		172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-		1	1			-0-	
12		545 N		545	-0-	-0-	-0-	544	3	1	9	Y	1		1	1			-0-	
01		584 X		584	-0-	-0-	-0-	582	3	2	9	Y	2		1	1			1	
02		336 X		159	-0-	-177	-0-	159	3			Y	-0-		1	1			-0-	
BRACKEN "B"				WELL #: 2056		RRCID -> 167761		COMPL. DATE 03/24/1998		TOTAL		DEPTH 10365		PERF.10050		- 10080				
09		113 N		113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-						-0-	
10		143 N		143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-						-0-	
11		107 N		107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-						-0-	
12		302 N		302	-0-	-0-	-0-	301	3	1	9	Y	1		1	1			-0-	
01		275 N		275	-0-	-0-	-0-	273	3	2	9	Y	2		1	1			1	
*02		301 N		301	-0-	-0-	-0-	299	3	2	9	Y	2		2	1			1	
BRACKEN "A"				WELL #: 2024		RRCID -> 168157		COMPL. DATE 02/04/1998		TOTAL		DEPTH 10110		PERF. 9812		- 9852				
09		150 N		119	-0-	-31	-0-	118	3	1	9	Y	1		1	1			-0-	
10		258 N		258	-0-	-0-	-0-	256	3	2	9	Y	2		1	1			1	
11		60 N		57	-0-	-3	-0-	57	3			Y	-0-		1	1			-0-	
12		209 N		209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-						-0-	
01		248 X		123	-0-	-125	-0-	123	3			Y	-0-						-0-	
02		224 X		164	-0-	-60	-0-	164	3			Y	-0-						-0-	
BRACKEN "E"				WELL #: 2075		RRCID -> 168200		COMPL. DATE 03/26/1998		TOTAL		DEPTH 10720		PERF.10448		- 10474				
09		209 N		209	-0-	-0-	-0-	208	3	1	9	Y	1		1	1			-0-	
10		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
11		26 N		26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-						-0-	
12		217 N		48	-0-	-169	-0-	48	3			Y	-0-						-0-	
01		40 N		40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-						-0-	
02		28 N		-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-						-0-	
BRACKEN "A"				WELL #: 1018		RRCID -> 168335		COMPL. DATE 11/06/1984		TOTAL		DEPTH 10190		PERF. 9994		- 10045				
09		153 N		153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-						10	
10		240 N		240	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-						10	
11		294 N		294	-0-	-0-	-0-	294	3			Y	-0-						10	
12		253 N		253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-						10	
01		299 N		299	-0-	-0-	-0-	299	3			Y	-0-						10	
*02		469 N		469	-0-	-0-	-0-	469	3			Y	-0-						10	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, BRACKEN "A"		//CONT.//		102824										
		WELL #:		2041	RRCID -> 168344		COMPL. DATE 05/04/1998		TOTAL DEPTH 10225		PERF. 9990 - 10034			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-			1
10	565 N	565	-0-	-0-	-0-	562	3	3	9	Y	3	2 1		2
11	596 N	596	-0-	-0-	-0-	593	3	3	9	Y	3	4 1		1
12	752 N	752	-0-	-0-	-0-	746	3	6	9	Y	5	5 1		1
01	558 X	545	-0-	-13	-0-	537	3	8	9	Y	7	5 1		3
*02	609 X	609	-0-	-0-	-0-	603	3	6	9	Y	5	6 1		2
MCCLAUGHERTY, I. O.				WELL #:	6	RRCID -> 168807		COMPL. DATE 06/02/1998		TOTAL DEPTH 10025		PERF. 9759 - 9787		
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 K	18	-0-	18	18	18	3			Y	-0-			-0-
ZR "A"				WELL #:	2	RRCID -> 169002		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11545		PERF. 11247 - 11252		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRACKEN "A"				WELL #:	2037	RRCID -> 169157		COMPL. DATE 06/17/1998		TOTAL DEPTH 10060		PERF. 9786 - 9806		
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	1	1 1		1
10	570 N	570	-0-	-0-	-0-	569	3	1	9	Y	1	1 1		1
11	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			Y	-0-	1 1		-0-
12	272 N	272	-0-	-0-	-0-	271	3	1	9	Y	1	1 1		-0-
01	558 X	126	-0-	-432	-0-	126	3			Y	-0-			-0-
02	504 X	155	-0-	-349	-0-	155	3			Y	-0-			-0-
SWR "M"				WELL #:	1	RRCID -> 169159		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11195		PERF. 11010 - 11030		
09	1170 X	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-			77
10	1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-			77
11	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			77
12	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			77
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			77
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			77
SWR "M"				WELL #:	2	RRCID -> 169163		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11242		PERF. 10941 - 10971		
09	220 N	220	-0-	-0-	-0-	12	1	208	2	Y	-0-			2
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			2
11	711 N	711	-0-	-0-	-0-	68	1	643	3	Y	-0-			2
12	217 N	128	-0-	-89	-0-	14	1	114	3	Y	-0-			2
01	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			2
02	672 X	223	-0-	-449	-0-	20	1	203	3	Y	-0-			2
BRACKEN "A"				WELL #:	2052	RRCID -> 169164		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10225		PERF. 9912 - 9968		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3473					Y	-0-			-0-
10	14B DENY	52	-0-	52	3525	52	3			Y	-0-			-0-
11	14B DENY	280	-0-	280	3805	280	3			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	507	-0-	507	4312	506	3	1	9	Y	1	1 1		-0-
01	14B DENY	412	-0-	412	4724	411	3	1	9	Y	1	1 1		-0-
02	14B DENY	232	-0-	232	4956	231	3	1	9	Y	1	1 1		-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824								
ZR "A"		WELL #:		11	RRCID -> 169211		COMPL. DATE 02/25/1998		TOTAL DEPTH 11220		PERF.10954 - 10976	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						5
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						5
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						5

SWR "J"		WELL #:		3	RRCID -> 169212		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11170 PERF.10922 - 10945	
09	14B	DENY	1423	-0-	1423	1423	1423	2		Y	-0-	-0-
10	14B	DENY	431	-0-	431	1854	431	2		Y	-0-	-0-
11	14B	DENY	749	-0-	749	2603	749	3		Y	-0-	-0-
12	14B	DENY	934	-0-	934	3537	934	3		Y	-0-	-0-
01	3100	N	115	-0-	-2985	552	115	3		Y	-0-	-0-
02	1269	N	717	-0-	-552	-0-	717	3		Y	-0-	-0-

SWR "M"		WELL #:		3	RRCID -> 171462		COMPL. DATE 12/30/1998		TOTAL DEPTH 11225 PERF.10921 - 10951			
09	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-				Y	-0-	5
10	1085	X	414	-0-	-671	-0-	27	1	387	2	Y	5
11	538	X	538	-0-	-0-	-0-	51	1	487	3	Y	5
12	262	X	262	-0-	-0-	-0-	28	1	234	3	Y	5
01	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	5
02	504	X	496	-0-	-8	-0-	44	1	452	3	Y	5

SWR "M"		WELL #:		4	RRCID -> 171464		COMPL. DATE 12/11/1998		TOTAL DEPTH 11225 PERF.10956 - 10984			
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	2
10	688	N	688	-0-	-0-	-0-	45	1	643	2	Y	2
11	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	97	1	920	3	Y	2
12	301	N	301	-0-	-0-	-0-	32	1	269	3	Y	2
01	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	2
02	952	X	618	-0-	-334	-0-	55	1	563	3	Y	2

BRACKEN "B"		WELL #:		2083	RRCID -> 171469		COMPL. DATE 12/10/1998		TOTAL DEPTH 10550 PERF.10238 - 10282			
09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	20	1	334	3	Y	4
							7	9				
10	527	N	448	-0-	-79	-0-	24	1	417	3	Y	5
							7	9				
11	450	N	389	-0-	-61	-0-	34	1	353	3	Y	2
							2	9				
12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	23	1	354	3	Y	1
							1	9				
01	434	N	404	-0-	-30	-0-	25	1	378	3	Y	1
							1	9				
02	364	N	363	-0-	-1	-0-	24	1	338	3	Y	-0-
							1	9				

SBR		WELL #:		121	RRCID -> 171794		COMPL. DATE 12/18/1998		TOTAL DEPTH 10850 PERF.10678 - 10700			
09	450	N	119	-0-	-331	-0-	6	1	113	3	Y	9
10	186	N	175	-0-	-11	-0-	11	1	164	3	Y	9
11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	21	1	199	3	Y	9
12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	52	1	429	3	Y	9
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	9
02	196	N	107	-0-	-89	-0-	10	1	97	3	Y	9

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, BRACKEN "E"		//CONT.//		102824		RRCID -> 171796		COMPL. DATE 01/01/1999		TOTAL		DEPTH 10850		PERF.10556 - 10582	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			Y	-0-			-0-	
10	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-			-0-	
11	480 N	263	-0-	-217	-0-	259	3	4	9	Y	4	3	1	1	
12	523 N	523	-0-	-0-	-0-	519	3	4	9	Y	4	4	1	1	
01	469 N	469	-0-	-0-	-0-	462	3	7	9	Y	6	5	1	2	
*02	289 N	289	-0-	-0-	-0-	286	3	3	9	Y	3	4	1	1	

BRACKEN, R.		WELL #:		2	RRCID -> 171898		COMPL. DATE		N/A		TOTAL		DEPTH 11065 PERF.10755 - 10792		
09	H15 VIOL	161	-0-	161	458	8	1	153	3	Y	-0-			-0-	
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	458					Y	-0-			-0-	
11	H15 VIOL	265	-0-	265	723	25	1	240	3	Y	-0-			-0-	
12	H15 VIOL	92	-0-	92	815	10	1	82	3	Y	-0-			-0-	
01	815 N	-0-	-0-	-815	-0-					Y	-0-			-0-	
02	252 N	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-			-0-	

BRACKEN, R.		WELL #:		1	RRCID -> 172042		COMPL. DATE 01/14/1999		TOTAL		DEPTH 11000		PERF.10676 - 10724		
09	H15 VIOL	621	-0-	621	3534	33	1	588	3	Y	-0-			7	
10	H15 VIOL	2022	-0-	2022	5556	132	1	1890	3	Y	-0-			7	
11	7428 X	1872	-0-	-5556	-0-	178	1	1694	3	Y	-0-	7	1	-0-	
12	2212 X	2212	-0-	-0-	-0-	237	1	1975	3	Y	-0-			-0-	
01	2015 X	1081	-0-	-934	-0-	115	1	966	3	Y	-0-			-0-	
02	1820 X	272	-0-	-1548	-0-	24	1	248	3	Y	-0-			-0-	

BRACKEN, R.		WELL #:		4	RRCID -> 175201		COMPL. DATE 11/06/1999		TOTAL		DEPTH 10950		PERF.10712 - 10742		
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	Y	-0-			-0-	
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-	
11	471 N	471	-0-	-0-	-0-	45	1	426	3	Y	-0-			-0-	
12	771 N	771	-0-	-0-	-0-	83	1	688	3	Y	-0-			-0-	
01	29 N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	Y	-0-			-0-	
02	448 N	44	-0-	-404	-0-	4	1	40	3	Y	-0-			-0-	

SBR		WELL #:		183	RRCID -> 175405		COMPL. DATE 12/16/1999		TOTAL		DEPTH 10630		PERF.10362 - 10394		
09	253 N	253	-0-	-0-	-0-	14	1	231	3	Y	7	8	1	3	
						8	9								
10	279 N	141	-0-	-138	-0-	7	1	130	3	Y	4	3	1	4	
						4	9								
11	120 N	113	-0-	-7	-0-	9	1	98	3	Y	5	7	1	2	
						6	9								
12	248 N	183	-0-	-65	-0-	10	1	161	3	Y	11	10	1	3	
						12	9								
01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	9	1	145	3	Y	11	9	1	5	
						12	9								
02	161 N	161	-0-	-0-	-0-	10	1	140	3	Y	10	12	1	3	
						11	9								

BRACKEN, R.		WELL #:		3	RRCID -> 175781		COMPL. DATE 01/13/2000		TOTAL		DEPTH 11010		PERF.10734 - 10762		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, SBR		//CONT.//		102824	RRCID -> 175782		COMPL. DATE 12/31/1999	TOTAL	DEPTH 10860	PERF.10601	- 10634			
		WELL #:		181										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	273 N	273	-0-	-0-	-0-	16	1	257	3	Y	-0-			-0-
10	394 N	394	-0-	-0-	-0-	21	1	373	3	Y	-0-			-0-
11	492 N	492	-0-	-0-	-0-	41	1	428	3	Y	21	17 1		4
						23	9							
12	389 N	389	-0-	-0-	-0-	22	1	350	3	Y	15	15 1		4
						17	9							
01	483 N	483	-0-	-0-	-0-	28	1	427	3	Y	25	19 1		10
						28	9							
02	448 N	356	-0-	-92	-0-	22	1	315	3	Y	17	21 1		6
						19	9							
SBR		WELL #:		185	RRCID -> 176737		COMPL. DATE 04/07/2000	TOTAL	DEPTH 10750	PERF.10440	- 10484			
09	630 N	524	-0-	-106	-0-	30	1	484	3	Y	9	10 1		4
						10	9							
10	809 N	809	-0-	-0-	-0-	43	1	753	3	Y	12	8 1		8
						13	9							
11	756 N	756	-0-	-0-	-0-	62	1	647	3	Y	43	41 1		10
						47	9							
12	527 N	520	-0-	-7	-0-	29	1	456	3	Y	32	33 1		9
						35	9							
01	806 N	480	-0-	-326	-0-	27	1	421	3	Y	29	25 1		13
						32	9							
02	700 N	227	-0-	-473	-0-	14	1	196	3	Y	15	22 1		6
						17	9							
BRACKEN "D"		WELL #:		2087	RRCID -> 176800		COMPL. DATE 02/25/2000	TOTAL	DEPTH 10675	PERF.10425	- 10445			
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	1	1 1		1
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			1
11	90 N	34	-0-	-56	-0-	3	1	31	3	Y	-0-	1 1		-0-
12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	7	1	103	3	Y	-0-			-0-
01	T. A.	131	-0-	131	131	8	1	123	3	Y	-0-			-0-
02	T. A.	68	-0-	68	199	4	1	64	3	Y	-0-			-0-
BRACKEN, R.		WELL #:		5	RRCID -> 176802		COMPL. DATE 03/10/2000	TOTAL	DEPTH 10940	PERF.10602	- 10656			
09	14B2 EXT	161	-0-	161	161	8	1	153	3	Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	79	-0-	79	240	5	1	74	3	Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	240					Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	240					Y	-0-			-0-
01	290 N	50	-0-	-240	-0-	5	1	45	3	Y	-0-			-0-
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	3	Y	-0-			-0-
BRACKEN "B"		WELL #:		2058	RRCID -> 177435		COMPL. DATE 03/17/2000	TOTAL	DEPTH 10450	PERF.10212	- 10232			
09	884 N	884	-0-	-0-	-0-	878	3	6	9	Y	5	5 1		1
10	239 N	239	-0-	-0-	-0-	237	3	2	9	Y	2	1 1		2
11	300 N	282	-0-	-18	-0-	275	3	7	9	Y	6	6 1		2
12	744 N	353	-0-	-391	-0-	346	3	7	9	Y	6	6 1		2
01	899 X	270	-0-	-629	-0-	260	3	10	9	Y	9	7 1		4
02	812 X	299	-0-	-513	-0-	291	3	8	9	Y	7	9 1		2

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN														
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824														
BRACKEN "D" WELL #: 20100 RRCID -> 177473 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10444 - 10464														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
09	390 N	231	-0-	-159	-0-	13	1	218	3	Y	-0-		-0-	
10	434 N	376	-0-	-58	-0-	20	1	356	3	Y	-0-		-0-	
11	354 N	354	-0-	-0-	-0-	29	1	306	3	Y	17	14 1	3	
						19	9							
12	409 N	409	-0-	-0-	-0-	24	1	372	3	Y	12	12 1	3	
						13	9							
01	397 N	397	-0-	-0-	-0-	23	1	361	3	Y	12	10 1	5	
						13	9							
02	336 N	283	-0-	-53	-0-	18	1	255	3	Y	9	11 1	3	
						10	9							
BRACKEN "B" WELL #: 2070 RRCID -> 178511 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10224 - 10251														
09	420 N	126	-0-	-294	-0-	126	3		Y	-0-			-0-	
10	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3		Y	-0-			-0-	
11	449 N	449	-0-	-0-	-0-	446	3	3 9	Y	3	2 1	1		
12	323 N	323	-0-	-0-	-0-	321	3	2 9	Y	2	2 1	1		
01	465 X	403	-0-	-62	-0-	399	3	4 9	Y	4	3 1	2		
02	420 X	261	-0-	-159	-0-	258	3	3 9	Y	3	4 1	1		
SBR WELL #: 187 RRCID -> 178513 COMPL. DATE 06/09/2000 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10650 - 10670														
09	840 N	283	-0-	-557	-0-	15	1	268	3	Y	-0-		4	
10	540 N	540	-0-	-0-	-0-	35	1	505	3	Y	-0-		4	
11	272 N	272	-0-	-0-	-0-	26	1	246	3	Y	-0-		4	
12	286 N	286	-0-	-0-	-0-	31	1	255	3	Y	-0-		4	
01	527 N	-0-	-0-	-527	-0-				Y	-0-			4	
02	252 N	155	-0-	-97	-0-	14	1	141	3	Y	-0-		4	
SWR "H" WELL #: 18 RRCID -> 178527 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10782 - 10802														
09	263 N	263	-0-	-0-	-0-	23	1	237	2	Y	3		21	
						3	9							
10	193 N	193	-0-	-0-	-0-	26	1	167	2	Y	-0-		21	
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	12	1	115	3	Y	-0-		21	
12	279 N	216	-0-	-63	-0-	18	1	198	3	Y	-0-		21	
01	186 N	57	-0-	-129	-0-	8	1	49	3	Y	-0-		21	
02	209 N	209	-0-	-0-	-0-	31	1	178	3	Y	-0-		21	
L. S. MCCLAUGHERTY GU WELL #: 1 RRCID -> 178529 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9518 - 9550														
09	1170 N	268	-0-	-902	-0-	20	1	223	3	Y	23	25 1	25	
						25	9							
10	589 N	303	-0-	-286	-0-	25	1	266	3	Y	11	25 1	11	
						12	9							
11	360 N	303	-0-	-57	-0-	3	1	285	3	Y	14	16 1	9	
						15	9							
12	343 N	343	-0-	-0-	-0-	28	1	306	3	Y	8	10 1	7	
						9	9							
01	310 N	187	-0-	-123	-0-	10	1	173	3	Y	4	6 1	5	
						4	9							
02	280 N	168	-0-	-112	-0-	18	1	148	3	Y	2	3 1	4	
						2	9							

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN								
VARAS	ENERGY	OPERATING	COMPANY,	//CONT.// 102824																
SBR				WELL #: 186		RRCID -> 178828		COMPL. DATE 07/28/2000		TOTAL		DEPTH 10640		PERF.10448 - 10482						
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	653	N	653	-0-	-0-	-0-			37	1	604	3	Y	11	11	1			4	
									12	9										
10	812	N	812	-0-	-0-	-0-			43	1	756	3	Y	12	8	1			8	
									13	9										
11	789	N	789	-0-	-0-	-0-			64	1	663	3	Y	56	51	1			13	
									62	9										
12	682	N	572	-0-	-110	-0-			31	1	494	3	Y	43	44	1			12	
									47	9										
01	806	N	428	-0-	-378	-0-			24	1	368	3	Y	33	30	1			15	
									36	9										
02	728	N	389	-0-	-339	-0-			23	1	331	3	Y	32	37	1			10	
									35	9										

SWR "J"					WELL #:	4	RRCID -> 178932		COMPL. DATE 09/05/2000		TOTAL		DEPTH 11125	PERF.10872		- 10896				
09	14B	DENY	1171	-0-	1171	1171			1171	2			Y	-0-					5	
10	14B	DENY	792	-0-	792	1963			792	2			Y	-0-					5	
11	14B	DENY	699	-0-	699	2662			699	3			Y	-0-					5	
12	14B	DENY	866	-0-	866	3528			866	3			Y	-0-					5	
01	3100	N	115	-0-	-2985	543			115	3			Y	-0-					5	
02	1198	N	655	-0-	-543	-0-			655	3			Y	-0-					5	

BRACKEN, R.					WELL #:	7	RRCID -> 178933		COMPL. DATE 09/01/2000		TOTAL		DEPTH 10910	PERF.10710		- 10748				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
02	0	K	52	-0-	52	52			5	1	47	3	Y	-0-					-0-	

SBR					WELL #:	190	RRCID -> 179163		COMPL. DATE 09/16/2000		TOTAL		DEPTH 10950	PERF.10670		- 10720				
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-			7	1	124	3	Y	-0-					-0-	
10	214	N	214	-0-	-0-	-0-			14	1	200	3	Y	-0-					-0-	
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-			26	1	246	3	Y	-0-					-0-	
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-			14	1	112	3	Y	-0-					-0-	
01	217	N	110	-0-	-107	-0-			12	1	98	3	Y	-0-					-0-	
02	252	N	107	-0-	-145	-0-			10	1	97	3	Y	-0-					-0-	

SBR					WELL #:	191	RRCID -> 179164		COMPL. DATE 09/21/2000		TOTAL		DEPTH 10565	PERF.10326		- 10342				
09	607	N	607	-0-	-0-	-0-			34	1	562	3	Y	10	9	1			3	
									11	9										
10	836	N	836	-0-	-0-	-0-			44	1	779	3	Y	12	8	1			7	
									13	9										
11	702	N	702	-0-	-0-	-0-			60	1	619	3	Y	21	22	1			6	
									23	9										
12	620	N	510	-0-	-110	-0-			29	1	463	3	Y	16	17	1			5	
									18	9										
01	837	N	369	-0-	-468	-0-			22	1	334	3	Y	12	11	1			6	
									13	9										
02	644	N	217	-0-	-427	-0-			14	1	195	3	Y	7	10	1			3	
									8	9										

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN														
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824														
BRACKEN "D" WELL #: 2099 RRCID -> 179207 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10452 - 10472														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	210 N	166	-0-	-44	-0-	9 1	150 3	Y		6		7 1		3
10	217 N	189	-0-	-28	-0-	7 9	173 3	Y		5		4 1		4
11	240 N	166	-0-	-74	-0-	10 1	141 3	Y		10		11 1		3
12	207 N	207	-0-	-0-	-0-	6 9	188 3	Y		6		7 1		2
01	186 N	174	-0-	-12	-0-	14 1	158 3	Y		5		5 1		2
*02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	11 9	166 3	Y		7		7 1		2
						12 1								
						8 9								
SBR WELL #: 189 RRCID -> 179214 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10444 - 10504														
09	556 N	556	-0-	-0-	-0-	32 1	515 3	Y		8		9 1		3
10	844 N	844	-0-	-0-	-0-	9 9	787 3	Y		12		8 1		7
11	709 N	709	-0-	-0-	-0-	44 1	647 3	Y		-0-		5 1		2
12	589 N	513	-0-	-76	-0-	13 9	482 3	Y		-0-		1 1		1
01	837 N	280	-0-	-557	-0-	62 1	263 3	Y		-0-		1 1		-0-
02	672 N	152	-0-	-520	-0-	31 1	142 3	Y		-0-				-0-
						17 1								
						10 1								
SBR WELL #: 192 RRCID -> 179789 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10696 - 10724														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2 1	24 3	Y		-0-				-0-
10	14B2 EXT	26	-0-	26	-0-	9 1	82 3	Y		-0-				-0-
11	14B2 EXT	91	-0-	91	-0-			Y		-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
01	117 N	-0-	-0-	-117	-0-			Y		-0-				-0-
02	107 N	107	-0-	-0-	-0-	10 1	97 3	Y		-0-				-0-
BRACKEN, R. WELL #: 6 RRCID -> 180328 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10738 - 10810														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				4
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y		-0-				4
11	473 N	473	-0-	-0-	-0-	45 1	428 3	Y		-0-		4 1		-0-
12	525 N	525	-0-	-0-	-0-	56 1	469 3	Y		-0-				-0-
01	456 N	456	-0-	-0-	-0-	49 1	407 3	Y		-0-				-0-
02	541 N	541	-0-	-0-	-0-	48 1	493 3	Y		-0-				-0-
SWR "H" WELL #: 19 RRCID -> 180329 COMPL. DATE 11/04/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10624 - 10650														
09	261 N	261	-0-	-0-	-0-	23 1	236 2	Y		2				18
10	144 N	144	-0-	-0-	-0-	2 9	125 2	Y		-0-				18
11	270 N	210	-0-	-60	-0-	19 1	191 3	Y		-0-				18
12	279 N	223	-0-	-56	-0-	19 1	205 3	Y		-0-				18
01	234 N	234	-0-	-0-	-0-	18 1	201 3	Y		-0-				18
02	196 N	121	-0-	-75	-0-	33 1	103 3	Y		-0-				18
						18 1								

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824									
BRACKEN, R.		WELL #:		8	RRCID -> 180330		COMPL. DATE 11/21/2000		TOTAL DEPTH 10968		PERF.10668 - 10742		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	3	Y	-0-		-0-
10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	7	1	102	3	Y	-0-		-0-
11	527 N	527	-0-	-0-	-0-	50	1	477	3	Y	-0-		-0-
12	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	186	1	1548	3	Y	-0-		-0-
01	154 N	154	-0-	-0-	-0-	16	1	138	3	Y	-0-		-0-
02	504 N	-0-	-0-	-504	-0-					Y	-0-		-0-
SBR													
		WELL #:		193	RRCID -> 180331		COMPL. DATE 11/20/2000		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10648 - 10681		
09	390 N	390	-0-	-0-	-0-	22	1	361	3	Y	6	6 1	3
						7	9						
10	310 N	305	-0-	-5	-0-	16	1	285	3	Y	4	3 1	4
						4	9						
11	261 N	261	-0-	-0-	-0-	22	1	231	3	Y	7	9 1	2
						8	9						
12	403 N	340	-0-	-63	-0-	20	1	308	3	Y	11	10 1	3
						12	9						
01	390 N	390	-0-	-0-	-0-	23	1	354	3	Y	12	10 1	5
						13	9						
02	321 N	321	-0-	-0-	-0-	20	1	290	3	Y	10	12 1	3
						11	9						
BRACKEN ET AL													
		WELL #:		85	RRCID -> 181932		COMPL. DATE 03/14/2001		TOTAL DEPTH 10235		PERF. 9968 - 10010		
09	60 N	25	-0-	-35	-0-	2	1	21	3	Y	2	3 1	3
						2	9						
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	Y	-0-	2 1	1
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	37	3	3	9	Y	3	3 1	1
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	8	1	92	3	Y	3	3 1	1
						3	9						
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	1 1	-0-
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	7	1	59	3	Y	2	1 1	1
						2	9						
BRACKEN, R.													
		WELL #:		9	RRCID -> 183044		COMPL. DATE 04/24/2001		TOTAL DEPTH 10870		PERF.10630 - 10642		
09	720 N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-		3
10	279 N	141	-0-	-138	-0-	9	1	132	3	Y	-0-		3
11	451 N	451	-0-	-0-	-0-	43	1	408	3	Y	-0-	1 1	2
12	882 N	882	-0-	-0-	-0-	95	1	787	3	Y	-0-		2
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-		2
02	420 N	154	-0-	-266	-0-	14	1	140	3	Y	-0-		2
SBR													
		WELL #:		194	RRCID -> 183452		COMPL. DATE 06/22/2001		TOTAL DEPTH 10725		PERF.10406 - 10460		
09	315 N	315	-0-	-0-	-0-	18	1	291	3	Y	5	5 1	2
						6	9						
10	293 N	293	-0-	-0-	-0-	15	1	274	3	Y	4	3 1	3
						4	9						
11	208 N	208	-0-	-0-	-0-	17	1	177	3	Y	13	13 1	3
						14	9						
12	343 N	343	-0-	-0-	-0-	19	1	302	3	Y	20	18 1	5
						22	9						
01	339 N	339	-0-	-0-	-0-	19	1	299	3	Y	19	16 1	8
						21	9						
02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	14	1	203	3	Y	15	18 1	5
						17	9						

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
VARAS	ENERGY	OPERATING COMPANY,		//CONT.//	102824	RRCID -> 185081		COMPL. DATE 07/25/2001		TOTAL	DEPTH	11035	PERF.10812	- 10827
SBR				WELL #:	196	RRCID -> 185082		COMPL. DATE 07/25/2001		TOTAL	DEPTH	10617	PERF.10376	- 10408
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	810	N	-0-	-0-	-810	-0-				Y	-0-			-0-
10	217	N	213	-0-	-4	-0-	14	1	199	3	Y	-0-		-0-
11	411	N	411	-0-	-0-	-0-	39	1	372	3	Y	-0-		-0-
12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	37	1	305	3	Y	-0-		-0-
01	217	N	8	-0-	-209	-0-	1	1	7	3	Y	-0-		-0-
02	513	N	513	-0-	-0-	-0-	46	1	467	3	Y	-0-		-0-
SBR					WELL #:	198	RRCID -> 185082		COMPL. DATE 07/25/2001		TOTAL	DEPTH	10617	PERF.10376 - 10408
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	14	1	230	3	Y	1	1 1	-0-
							1	9						
10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	17	1	301	3	Y	-0-		-0-
11	319	N	319	-0-	-0-	-0-	28	1	290	3	Y	1	1 1	-0-
							1	9						
12	338	N	338	-0-	-0-	-0-	20	1	317	3	Y	1	1 1	-0-
							1	9						
01	310	N	304	-0-	-6	-0-	18	1	284	3	Y	2	1 1	1
							2	9						
02	308	N	50	-0-	-258	-0-	3	1	47	3	Y	-0-	1 1	-0-
BRACKEN, R.					WELL #:	10	RRCID -> 185083		COMPL. DATE 06/24/2001		TOTAL	DEPTH	10930	PERF.10668 - 10716
09	810	N	154	-0-	-656	-0-	8	1	146	3	Y	-0-		8
10	279	N	196	-0-	-83	-0-	13	1	183	3	Y	-0-		8
11	642	N	642	-0-	-0-	-0-	61	1	580	3	Y	1	3 1	6
							1	9						
12	681	N	681	-0-	-0-	-0-	73	1	608	3	Y	-0-		6
01	470	N	470	-0-	-0-	-0-	50	1	420	3	Y	-0-		6
02	588	N	164	-0-	-424	-0-	15	1	149	3	Y	-0-		6
SBR					WELL #:	197	RRCID -> 185089		COMPL. DATE 06/15/2001		TOTAL	DEPTH	10738	PERF.10438 - 10458
09	180	N	131	-0-	-49	-0-	7	1	122	3	Y	2	2 1	1
							2	9						
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	Y	1	1 1	1
							1	9						
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	55	3	Y	4	4 1	1
							4	9						
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	110	3	Y	9	8 1	2
							10	9						
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	10	1	159	3	Y	11	9 1	4
							12	9						
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	7	1	100	3	Y	9	10 1	3
							10	9						
BRACKEN, "A"					WELL #:	104	RRCID -> 191801		COMPL. DATE 01/14/1984		TOTAL	DEPTH	10100	PERF. N/A
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS)		VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, SBR		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 102824 WELL #: 200		ASSOCIATED RRCID -> 195801		CAPACITY COMPL. DATE 07/09/2003				CNTY: MCMULLEN TOTAL DEPTH 10650 PERF.10417 - 10446			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
09	346 N	346	-0-	-0-	-0-	20	1	326	3	Y	-0-			-0-	
10	466 N	466	-0-	-0-	-0-	25	1	441	3	Y	-0-			-0-	
11	390 N	371	-0-	-19	-0-	32	1	338	3	Y	1	1 1		-0-	
						1	9							-0-	
12	434 N	434	-0-	-0-	-0-	26	1	407	3	Y	1	1 1		-0-	
						1	9							-0-	
01	465 N	429	-0-	-36	-0-	26	1	401	3	Y	2	1 1		1	
						2	9							-0-	
02	398 N	398	-0-	-0-	-0-	26	1	371	3	Y	1	2 1		-0-	
						1	9							-0-	

SBR				WELL #:	201	RRCID ->	196280	COMPL. DATE	07/01/2003	TOTAL DEPTH	10680	PERF.10492	- 10522		
09	DLQ G-10	170	-0-	170	511	10	1	160	3	Y	-0-			-0-	
10	697 N	186	-0-	-511	-0-	10	1	176	3	Y	-0-			-0-	
11	180 N	42	-0-	-138	-0-	4	1	38	3	Y	-0-			-0-	
12	186 N	122	-0-	-64	-0-	7	1	115	3	Y	-0-			-0-	
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-	
02	28 N	26	-0-	-2	-0-	2	1	24	3	Y	-0-			-0-	

SBR				WELL #:	203	RRCID ->	196282	COMPL. DATE	06/26/2003	TOTAL DEPTH	10670	PERF.10470	- 10500		
09	DLQ G-10	348	-0-	348	844	20	1	327	3	Y	1	1 1		-0-	
						1	9							-0-	
10	1222 N	378	-0-	-844	-0-	20	1	358	3	Y	-0-			-0-	
11	345 N	345	-0-	-0-	-0-	29	1	305	3	Y	10	8 1		2	
						11	9							-0-	
12	477 N	477	-0-	-0-	-0-	28	1	435	3	Y	13	12 1		3	
						14	9							-0-	
01	372 N	327	-0-	-45	-0-	19	1	297	3	Y	10	9 1		4	
						11	9							-0-	
02	336 N	317	-0-	-19	-0-	20	1	285	3	Y	11	12 1		3	
						12	9							-0-	

SBR				WELL #:	202	RRCID ->	196283	COMPL. DATE	06/12/2003	TOTAL DEPTH	10545	PERF.10365	- 10404		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

SBR				WELL #:	204	RRCID ->	198776	COMPL. DATE	12/19/2003	TOTAL DEPTH	10350	PERF.10111	- 10201		
09	360 N	353	-0-	-7	-0-	20	1	326	3	Y	6	7 1		4	
						7	9							-0-	
10	496 N	376	-0-	-120	-0-	20	1	350	3	Y	5	4 1		5	
						6	9							-0-	
11	420 N	334	-0-	-86	-0-	29	1	305	3	Y	-0-	4 1		1	
12	372 N	367	-0-	-5	-0-	22	1	343	3	Y	2	2 1		1	
						2	9							-0-	
01	440 N	440	-0-	-0-	-0-	27	1	412	3	Y	1	1 1		1	
						1	9							-0-	
02	311 N	311	-0-	-0-	-0-	20	1	291	3	Y	-0-	1 1		-0-	

A.W.P. (OLMOS) VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, SBR			//CONT.// 00256 500 102824 WELL #: 206			ASSOCIATED RRCID -> 199525		CAPACITY COMPL. DATE 12/24/2003				CNTY: MCMULLEN							
								TOTAL DEPTH 11051				PERF.10846 - 10946							
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	660	N	460	-0-	-0-	-200	-0-	-0-	24	1	436	3	Y	-0-					14
10	713	N	211	-0-	-0-	-502	-0-	-0-	14	1	197	3	Y	-0-					14
11	293	N	293	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	265	3	Y	-0-					14
12	465	N	318	-0-	-0-	-147	-0-	-0-	34	1	284	3	Y	-0-					14
01	217	N	110	-0-	-0-	-107	-0-	-0-	12	1	98	3	Y	-0-					14
02	280	N	173	-0-	-0-	-107	-0-	-0-	15	1	158	3	Y	-0-					14
SBR						WELL #: 217		RRCID -> 199878	COMPL. DATE 01/16/2004				TOTAL DEPTH 11121		PERF.10787 - 10846				
09	960	N	-0-	-0-	-0-	-960	-0-	-0-					Y	-0-					14
10	527	N	482	-0-	-0-	-45	-0-	-0-	31	1	451	3	Y	-0-					14
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	171	3	Y	-0-					14
12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	318	3	Y	-0-					14
01	496	N	110	-0-	-0-	-386	-0-	-0-	12	1	98	3	Y	-0-					14
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	252	3	Y	-0-					14
SBR						WELL #: 205		RRCID -> 199881	COMPL. DATE 01/10/2004				TOTAL DEPTH 10650		PERF.10412 - 10484				
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	311	3	Y	-0-					-0-
10	643	N	643	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	609	3	Y	-0-					-0-
11	729	N	729	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	663	3	Y	2		2	1		-0-
									2	9									
12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	494	3	Y	2		2	1		-0-
									2	9									
01	651	N	89	-0-	-0-	-562	-0-	-0-	5	1	83	3	Y	1		1	1		-0-
									1	9									
02	672	N	344	-0-	-0-	-328	-0-	-0-	22	1	321	3	Y	1		1	1		-0-
									1	9									
SBR						WELL #: 207		RRCID -> 199882	COMPL. DATE 01/30/2004				TOTAL DEPTH 10550		PERF.10296 - 10366				
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	305	3	Y	6		6	1		3
									7	9									
10	649	N	649	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	605	3	Y	9		6	1		6
									10	9									
11	698	N	698	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	635	3	Y	2		6	1		2
									2	9									
12	564	N	564	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	528	3	Y	2		3	1		1
									2	9									
01	651	N	56	-0-	-0-	-595	-0-	-0-	3	1	53	3	Y	-0-		1	1		-0-
02	644	N	204	-0-	-0-	-440	-0-	-0-	13	1	190	3	Y	1		1	1		-0-
									1	9									
SBR						WELL #: 208		RRCID -> 200229	COMPL. DATE 02/27/2004				TOTAL DEPTH 10800		PERF.10501 - 10541				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SBR						WELL #: 209		RRCID -> 200423	COMPL. DATE 02/14/2004				TOTAL DEPTH 10717		PERF.10407 - 10465				
09	577	N	577	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	573	3	4	9	Y	4		4	1		2
10	367	N	367	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	365	3	2	9	Y	2		2	1		2
11	406	N	406	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	405	3	1	9	Y	1		2	1		1
12	589	N	325	-0-	-0-	-264	-0-	-0-	325	3			Y	-0-		1	1		-0-
01	391	N	391	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	390	3	1	9	Y	1		1	1		-0-
02	392	N	353	-0-	-0-	-39	-0-	-0-	352	3	1	9	Y	1		1	1		-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, BRACKEN, R.		//CONT.//		102824									
		WELL #:		14	RRCID -> 200719		COMPL. DATE 03/21/2004		TOTAL	DEPTH	11220	PERF.10681 - 10730	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
09		360 N	321	-0-	-39	-0-	17	1	304	3	Y	-0-	4
10		264 N	264	-0-	-0-	-0-	17	1	247	3	Y	-0-	4
11		399 N	399	-0-	-0-	-0-	38	1	361	3	Y	-0-	-0-
12		1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	135	1	1123	3	Y	-0-	-0-
01		374 N	374	-0-	-0-	-0-	40	1	334	3	Y	-0-	-0-
02		380 N	380	-0-	-0-	-0-	34	1	346	3	Y	-0-	-0-

SBR		WELL #:		210	RRCID -> 201560		COMPL. DATE 05/09/2004		TOTAL	DEPTH	10750	PERF.10423 - 10474	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	

BRACKEN, R.		WELL #:		11	RRCID -> 201799		COMPL. DATE 06/10/2004		TOTAL	DEPTH	11115	PERF.10713 - 10738	
09		180 N	95	-0-	-85	-0-	5	1	90	3	Y	-0-	2
10		155 N	98	-0-	-57	-0-	6	1	92	3	Y	-0-	2
11		477 N	477	-0-	-0-	-0-	45	1	432	3	Y	-0-	-0-
12		929 N	929	-0-	-0-	-0-	100	1	829	3	Y	-0-	-0-
01		309 N	309	-0-	-0-	-0-	33	1	276	3	Y	-0-	-0-
02		448 N	327	-0-	-121	-0-	29	1	298	3	Y	-0-	-0-

BRACKEN, R.		WELL #:		13	RRCID -> 201827		COMPL. DATE 06/16/2004		TOTAL	DEPTH	11045	PERF.10705 - 10775	
09		330 N	254	-0-	-76	-0-	13	1	241	3	Y	-0-	8
10		341 N	-0-	-0-	-341	-0-				Y	-0-	-0-	8
11		371 N	371	-0-	-0-	-0-	35	1	336	3	Y	-0-	3
12		1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	117	1	973	3	Y	-0-	3
01		450 N	450	-0-	-0-	-0-	48	1	402	3	Y	-0-	3
02		336 N	257	-0-	-79	-0-	23	1	234	3	Y	-0-	3

SBR		WELL #:		211	RRCID -> 203270		COMPL. DATE 07/24/2004		TOTAL	DEPTH	11025	PERF.10730 - 10792	
09		390 N	238	-0-	-152	-0-	14	1	224	3	Y	-0-	-0-
10		282 N	282	-0-	-0-	-0-	15	1	267	3	Y	-0-	-0-
11		330 N	316	-0-	-14	-0-	28	1	288	3	Y	-0-	-0-
12		455 N	455	-0-	-0-	-0-	27	1	428	3	Y	-0-	-0-
01		279 N	235	-0-	-44	-0-	14	1	221	3	Y	-0-	-0-
02		308 N	197	-0-	-111	-0-	13	1	184	3	Y	-0-	-0-

HUFF		WELL #:		3A	RRCID -> 203589		COMPL. DATE 09/18/2004		TOTAL	DEPTH	11150	PERF.10889 - 10930	
09		1139 X	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2		Y	-0-	-0-	2
10		744 N	442	-0-	-302	-0-	442	2		Y	-0-	-0-	2
11		837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	3		Y	-0-	-0-	2
12		744 N	599	-0-	-145	-0-	599	3		Y	-0-	-0-	2
01		996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	3		Y	-0-	-0-	2
02		784 N	661	-0-	-123	-0-	661	3		Y	-0-	-0-	2

SBR		WELL #:		218	RRCID -> 204002		COMPL. DATE 09/05/2004		TOTAL	DEPTH	11175	PERF.10902 - 10924	
09	14B2	EXT	43	-0-	43	628	2	1	41	3	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	639	-0-	639	1267	42	1	597	3	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	128	-0-	128	1395	12	1	116	3	Y	-0-	-0-
12	14B	DENY	421	-0-	421	1816	45	1	376	3	Y	-0-	-0-
01	1824	N	8	-0-	-1816	-0-	1	1	7	3	Y	-0-	-0-
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	14	1	144	3	Y	-0-	-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
VARAS	ENERGY	OPERATING COMPANY,		//CONT.//	102824	WELL #:		212	RRCID ->	205249	COMPL. DATE	12/07/2004	TOTAL	DEPTH	11136	PERF.10704 - 10760
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09		T. A.		-0-	-0-	-0-	48					Y	-0-			3
10		T. A.		148	-0-	148	196		10	1	138	3	Y	-0-		3
11		T. A.		20	-0-	20	216		2	1	18	3	Y	-0-		3
12		T. A.		-0-	-0-	-0-	216					Y	-0-			3
01		216 N		-0-	-0-	-216	-0-					Y	-0-			3
02		107 N		107	-0-	-0-	-0-		10	1	97	3	Y	-0-		3
BRACKEN, R.						WELL #:	15	RRCID ->	205256	COMPL. DATE	10/08/2004	TOTAL	DEPTH	11160	PERF.10742 - 10818	
09		270 N		-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-			2
10		155 N		63	-0-	-92	-0-		4	1	59	3	Y	-0-		2
11		383 N		383	-0-	-0-	-0-		36	1	346	3	Y	1	1 1	2
									1	9						2
12		438 N		438	-0-	-0-	-0-		47	1	391	3	Y	-0-		2
01		459 N		459	-0-	-0-	-0-		49	1	410	3	Y	-0-		2
02		364 N		266	-0-	-98	-0-		24	1	242	3	Y	-0-		2
BRACKEN, R.						WELL #:	20	RRCID ->	205258	COMPL. DATE	10/19/2004	TOTAL	DEPTH	11088	PERF.10717 - 10748	
09		810 N		330	-0-	-480	-0-		17	1	313	3	Y	-0-		4
10		310 N		218	-0-	-92	-0-		14	1	204	3	Y	-0-		4
11		696 N		696	-0-	-0-	-0-		66	1	630	3	Y	-0-	4 1	-0-
12		581 N		581	-0-	-0-	-0-		62	1	519	3	Y	-0-		-0-
01		544 N		544	-0-	-0-	-0-		58	1	486	3	Y	-0-		-0-
02		644 N		389	-0-	-255	-0-		35	1	354	3	Y	-0-		-0-
BRACKEN "E"						WELL #:	2062 R	RRCID ->	208458	COMPL. DATE	03/29/2005	TOTAL	DEPTH	10730	PERF.10392 - 10456	
09		450 X		193	-0-	-257	-0-		193	3		Y	-0-			-0-
10		465 X		359	-0-	-106	-0-		359	3		Y	-0-			-0-
11		510 X		221	-0-	-289	-0-		221	3		Y	-0-			-0-
12		527 X		310	-0-	-217	-0-		310	3		Y	-0-			-0-
01		527 X		63	-0-	-464	-0-		63	3		Y	-0-			-0-
02		336 X		176	-0-	-160	-0-		176	3		Y	-0-			-0-
BRACKEN "A"						WELL #:	204	RRCID ->	208912	COMPL. DATE	04/13/2005	TOTAL	DEPTH	10230	PERF. 9975 - 10041	
09		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRACKEN "A"						WELL #:	2016	RRCID ->	209286	COMPL. DATE	05/20/2005	TOTAL	DEPTH	10260	PERF. 9926 - 10004	
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN	
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824							
SBR		WELL #:		221		RRCID -> 209845		COMPL. DATE 06/21/2005		TOTAL DEPTH 10650	
										PERF.10472 - 10558	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE							BALANCE
09		240 N	147 -0-	-93	-0-	146 3	1 9	Y	1	1 1	1
10		284 N	284 -0-	-0-	-0-	283 3	1 9	Y	1	1 1	1
11		300 N	124 -0-	-176	-0-	124 3		Y	-0-	1 1	-0-
12		301 N	301 -0-	-0-	-0-	300 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
01		279 N	110 -0-	-169	-0-	110 3		Y	-0-		-0-
02		115 N	115 -0-	-0-	-0-	115 3		Y	-0-		-0-
SBR		WELL #:		220		RRCID -> 210687		COMPL. DATE 07/05/2005		TOTAL DEPTH 10600	
										PERF.10312 - 10386	
09		317 N	317 -0-	-0-	-0-	18 1	293 3	Y	5	6 1	2
						6 9					
10		432 N	432 -0-	-0-	-0-	23 1	402 3	Y	6	4 1	4
						7 9					
11		308 N	308 -0-	-0-	-0-	27 1	281 3	Y	-0-	3 1	1
12		351 N	351 -0-	-0-	-0-	21 1	330 3	Y	-0-	1 1	-0-
01		434 N	297 -0-	-137	-0-	18 1	279 3	Y	-0-		-0-
02		280 N	228 -0-	-52	-0-	15 1	213 3	Y	-0-		-0-
BRACKEN "A"		WELL #:		2038		RRCID -> 210693		COMPL. DATE 07/20/2005		TOTAL DEPTH 10100	
										PERF. 9824 - 9886	
09		210 N	-0-	-0-	-210	-0-		Y	-0-		-0-
10		161 N	161 -0-	-0-	-0-	161 3		Y	-0-		-0-
11		78 N	78 -0-	-0-	-0-	78 3		Y	-0-		-0-
12		296 N	296 -0-	-0-	-0-	294 3	2 9	Y	2	2 1	-0-
01		155 X	-0-	-0-	-155	-0-		Y	-0-		-0-
02		140 X	59 -0-	-81	-0-	59 3		Y	-0-		-0-
BRACKEN ET AL		WELL #:		88		RRCID -> 210837		COMPL. DATE 06/02/2005		TOTAL DEPTH 9680	
										PERF. 9487 - 9532	
09		T. A.	35 -0-	35	35	3 1	32 3	Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	35			Y	-0-		-0-
11		T. A.	19 -0-	19	54	19 3		Y	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	54			Y	-0-		-0-
01		54 N	-0-	-0-	-54	-0-		Y	-0-		-0-
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-		Y	-0-		-0-
BRACKEN "F"		WELL #:		2049		RRCID -> 210839		COMPL. DATE 05/31/2005		TOTAL DEPTH 10700	
										PERF.10432 - 10498	
09		390 N	253 -0-	-137	-0-	251 3	2 9	Y	2	3 1	2
10		527 N	433 -0-	-94	-0-	430 3	3 9	Y	3	2 1	3
11		660 N	289 -0-	-371	-0-	278 3	11 9	Y	10	11 1	2
12		381 N	381 -0-	-0-	-0-	373 3	8 9	Y	7	7 1	2
01		566 N	566 -0-	-0-	-0-	553 3	13 9	Y	12	9 1	5
*02		456 N	456 -0-	-0-	-0-	447 3	9 9	Y	8	10 1	3
SWR "B"		WELL #:		16		RRCID -> 211769		COMPL. DATE 09/21/2005		TOTAL DEPTH 10820	
										PERF.10606 - 10684	
09		520 N	520 -0-	-0-	-0-	45 1	466 2	Y	8	6 1	8
						9 9					
10		217 N	165 -0-	-52	-0-	21 1	135 2	Y	8	6 1	10
						9 9					
11		570 N	488 -0-	-82	-0-	44 1	435 3	Y	8	7 1	11
						9 9					
12		527 N	471 -0-	-56	-0-	38 1	424 3	Y	8		19
						9 9					
01		408 N	408 -0-	-0-	-0-	57 1	340 3	Y	10	21 1	8
						11 9					
02		448 N	344 -0-	-104	-0-	50 1	285 3	Y	8	7 1	9
						9 9					

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN												
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824												
MCCLAUGHERTY, I.O. "A" WELL #: 2 RRCID -> 212095 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9732 - 9773												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	4 N	-0-	-0-	-0-	-0-	4	3		Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-3	-0-	3	3		Y	-0-		-0-
SBR WELL #: 222 RRCID -> 212159 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 10459 PERF. 10234 - 10324												
09	150 N	142	-0-	-8	-0-	142	3		Y	-0-		-0-
10	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3		Y	-0-		-0-
11	569 N	569	-0-	-0-	-0-	566	3	3 9	Y	3	2 1	1
12	349 N	349	-0-	-0-	-0-	346	3	3 9	Y	3	3 1	1
01	585 N	585	-0-	-0-	-0-	579	3	6 9	Y	5	4 1	2
02	532 N	331	-0-	-201	-0-	327	3	4 9	Y	4	5 1	1
SBR WELL #: 224 RRCID -> 212592 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 10241 - 10278												
09	279 N	279	-0-	-0-	-0-	16 2	1 9	261 3	Y	2	3 1	1
10	297 N	297	-0-	-0-	-0-	16 3	1 9	278 3	Y	3	2 1	2
11	240 N	180	-0-	-60	-0-	15 7	1 9	158 3	Y	6	6 1	2
12	322 N	322	-0-	-0-	-0-	19 10	1 9	293 3	Y	9	9 1	2
01	310 N	110	-0-	-200	-0-	6 4	1 9	100 3	Y	4	4 1	2
02	168 N	58	-0-	-110	-0-	4 2	1 9	52 3	Y	2	3 1	1
SBR WELL #: 223 RRCID -> 212618 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10792 - 10880												
09	630 N	140	-0-	-490	-0-	7	1	133 3	Y	-0-		-0-
10	465 N	448	-0-	-17	-0-	29	1	419 3	Y	-0-		-0-
11	258 N	258	-0-	-0-	-0-	25	1	233 3	Y	-0-		-0-
12	335 N	335	-0-	-0-	-0-	36	1	299 3	Y	-0-		-0-
01	434 N	110	-0-	-324	-0-	12	1	98 3	Y	-0-		-0-
02	252 N	173	-0-	-79	-0-	15	1	158 3	Y	-0-		-0-
WHITEHURST WELL #: 7 RRCID -> 213264 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 10648 PERF. 10336 - 10414												
09	177 N	177	-0-	-0-	-0-	174	3	3 9	Y	3	8 1	4
10	217 N	121	-0-	-96	-0-	113	3	8 9	Y	7		11
11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	199	3	15 9	Y	14	11 1	14
12	186 N	106	-0-	-80	-0-	95	3	11 9	Y	10	11 1	13
01	240 N	240	-0-	-0-	-0-	228	3	12 9	Y	11	10 1	14
02	196 N	167	-0-	-29	-0-	156	3	11 9	Y	10	9 1	15
SBR WELL #: 199 RRCID -> 213479 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 10378 PERF. 10058 - 10140												
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	1	1 1	1
10	463 N	463	-0-	-0-	-0-	460	3	3 9	Y	3	2 1	2
11	537 N	537	-0-	-0-	-0-	536	3	1 9	Y	1	2 1	1
12	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3		Y	-0-	1 1	-0-
01	465 N	301	-0-	-164	-0-	300	3	1 9	Y	1	1 1	-0-
02	504 N	464	-0-	-40	-0-	463	3	1 9	Y	1	1 1	-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN														
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824														
BRACKEN "A" WELL #: 2014 RRCID -> 213529 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10089 PERF. 9884 - 9958														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			26
10	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-			26
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26
12	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			Y	-0-			26
01	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			Y	-0-			26
*02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-			26
MCCLAUGHERTY, I.O. WELL #: 3 RRCID -> 214242 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9650 - 9683														
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			4
10	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			Y	-0-			4
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-			4
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-			4
01	403 N	70	-0-	-333	-0-	70	3			Y	-0-			4
02	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-			4
SBR WELL #: 231 RRCID -> 214574 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 10390 - 10499														
09	270 N	219	-0-	-51	-0-	13	1	206	3	Y	-0-			-0-
10	248 N	248	-0-	-0-	-0-	13	1	235	3	Y	-0-			-0-
11	180 N	122	-0-	-58	-0-	11	1	111	3	Y	-0-			-0-
12	273 N	273	-0-	-0-	-0-	16	1	256	3	Y	1	1 1		-0-
						1	9							
01	248 N	105	-0-	-143	-0-	6	1	99	3	Y	-0-			-0-
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	10	1	139	3	Y	1	1 1		-0-
						1	9							
BRACKEN, R. WELL #: 16 RRCID -> 215738 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 10752 - 10845														
09	570 N	500	-0-	-70	-0-	26	1	474	3	Y	-0-			-0-
10	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	72	1	1031	3	Y	-0-			-0-
11	742 N	742	-0-	-0-	-0-	71	1	671	3	Y	-0-			-0-
12	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	136	1	1132	3	Y	-0-			-0-
01	1116 N	482	-0-	-634	-0-	51	1	431	3	Y	-0-			-0-
02	779 N	779	-0-	-0-	-0-	70	1	709	3	Y	-0-			-0-
WHITEHURST WELL #: 8 RRCID -> 220091 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 10218 - 10286														
09	60 N	23	-0-	-37	-0-	23	3			Y	-0-	1 1		-0-
10	112 N	112	-0-	-0-	-0-	110	3	2	9	Y	2			2
11	59 N	59	-0-	-0-	-0-	56	3	3	9	Y	3	2 1		3
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	68	3	2	9	Y	2	2 1		3
01	124 N	76	-0-	-48	-0-	72	3	4	9	Y	4	3 1		4
02	56 N	41	-0-	-15	-0-	38	3	3	9	Y	3	3 1		4
WHITEHURST WELL #: 10 RRCID -> 220166 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 10208 - 10300														
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	9 1		4
10	124 N	120	-0-	-4	-0-	112	3	8	9	Y	7			11
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	108	3	12	9	Y	11	10 1		12
12	24 N	24	-0-	-0-	-0-	20	3	4	9	Y	4	8 1		8
01	133 X	133	-0-	-0-	-0-	115	3	18	9	Y	16	9 1		15
02	112 X	65	-0-	-47	-0-	57	3	8	9	Y	7	9 1		13

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824										
WHITEHURST		WELL #:		9		RRCID -> 220904		COMPL. DATE 05/03/2006		TOTAL DEPTH 10745		PERF.10360 - 10438		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	150 N	142	-0-	-8	-0-	139	3	3	9	Y	3	8	1	4
10	279 N	217	-0-	-62	-0-	208	3	9	9	Y	8			12
11	116 N	116	-0-	-0-	-0-	107	3	9	9	Y	8	9	1	11
12	155 N	139	-0-	-16	-0-	125	3	14	9	Y	13	10	1	14
01	217 N	163	-0-	-54	-0-	146	3	17	9	Y	15	12	1	17
02	163 N	163	-0-	-0-	-0-	149	3	14	9	Y	13	12	1	18

BRACKEN, R.				WELL #:	21	RRCID -> 221211		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 11205		PERF.10816 - 10896		
09	636 N	636	-0-	-0-	-0-	33	1	603	3	Y	-0-			5
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			5
11	723 N	723	-0-	-0-	-0-	69	1	654	3	Y	-0-	2	1	3
12	979 N	979	-0-	-0-	-0-	105	1	874	3	Y	-0-			3
01	434 N	434	-0-	-0-	-0-	46	1	388	3	Y	-0-			3
02	672 N	538	-0-	-134	-0-	48	1	490	3	Y	-0-			3

SBR				WELL #:	232	RRCID -> 221579		COMPL. DATE 09/26/2006		TOTAL DEPTH 10960		PERF.10710 - 10808		
09	450 N	292	-0-	-158	-0-	17	1	272	3	Y	3	3	1	2
						3	9							
10	465 N	465	-0-	-0-	-0-	25	1	437	3	Y	3	2	1	3
						3	9							
11	360 N	181	-0-	-179	-0-	16	1	163	3	Y	2	4	1	1
						2	9							
12	310 N	232	-0-	-78	-0-	14	1	215	3	Y	3	3	1	1
						3	9							
01	465 N	374	-0-	-91	-0-	22	1	345	3	Y	6	5	1	2
						7	9							
02	352 N	352	-0-	-0-	-0-	23	1	321	3	Y	7	7	1	2
						8	9							

BRACKEN "G"				WELL #:	201	RRCID -> 222205		COMPL. DATE 09/12/2006		TOTAL DEPTH 9955		PERF. 9718 - 9810		
09	14B2 EXT	167	-0-	167	167	167	3			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	34	-0-	34	201	34	3			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	201					Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	201					Y	-0-			-0-
01	201 N	-0-	-0-	-201	-0-					Y	-0-			-0-
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-			-0-

SBR				WELL #:	234	RRCID -> 223697		COMPL. DATE 10/23/2006		TOTAL DEPTH 10562		PERF.10310 - 10363		
09	257 N	257	-0-	-0-	-0-	15	1	242	3	Y	-0-	1	1	-0-
10	416 N	416	-0-	-0-	-0-	22	1	393	3	Y	1			1
						1	9							
11	403 N	403	-0-	-0-	-0-	34	1	356	3	Y	12	11	1	2
						13	9							
12	391 N	391	-0-	-0-	-0-	23	1	354	3	Y	13	12	1	3
						14	9							
01	446 N	446	-0-	-0-	-0-	26	1	403	3	Y	15	12	1	6
						17	9							
02	386 N	386	-0-	-0-	-0-	24	1	348	3	Y	13	15	1	4
						14	9							

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, SBR		//CONT.//		102824		WELL #: 235		RRCID -> 223829		COMPL. DATE 11/07/2006		TOTAL DEPTH 10652		PERF.10384 - 10450	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		330 N	240	-0-	-90	-0-	240	3			Y	-0-			-0-
10		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-			-0-
11		210 N	134	-0-	-76	-0-	134	3			Y	-0-			-0-
12		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-			-0-
01		279 N	62	-0-	-217	-0-	62	3			Y	-0-			-0-
02		112 N	37	-0-	-75	-0-	37	3			Y	-0-			-0-
HUFF				WELL #: 11		RRCID -> 225013		COMPL. DATE 01/27/2007		TOTAL DEPTH 11250		PERF.10960 - 11046			
09		1159 X	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			Y	-0-			3
10		1767 N	857	-0-	-910	-0-	857	2			Y	-0-			3
11		990 N	589	-0-	-401	-0-	589	3			Y	-0-			3
12		1209 N	837	-0-	-372	-0-	837	3			Y	-0-			3
01		1209 X	856	-0-	-353	-0-	856	3			Y	-0-			3
02		1092 X	400	-0-	-692	-0-	400	3			Y	-0-			3
BRACKEN, R.				WELL #: 23		RRCID -> 226097		COMPL. DATE 03/13/2007		TOTAL DEPTH 11110		PERF.10738 - 10828			
09		540 N	155	-0-	-385	-0-	8	1	147	3	Y	-0-			5
10		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			5
11		423 N	423	-0-	-0-	-0-	40	1	383	3	Y	-0-	5	1	-0-
12		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	116	1	963	3	Y	-0-			-0-
01		851 N	851	-0-	-0-	-0-	91	1	760	3	Y	-0-			-0-
02		392 N	224	-0-	-168	-0-	20	1	204	3	Y	-0-			-0-
BRACKEN, R.				WELL #: 17		RRCID -> 231964		COMPL. DATE 10/18/2007		TOTAL DEPTH 11150		PERF.10702 - 10794			
09		870 N	725	-0-	-145	-0-	38	1	687	3	Y	-0-			2
10		867 N	867	-0-	-0-	-0-	56	1	811	3	Y	-0-			2
11		942 N	942	-0-	-0-	-0-	90	1	852	3	Y	-0-	2	1	-0-
12		744 N	653	-0-	-91	-0-	70	1	583	3	Y	-0-			-0-
01		868 N	318	-0-	-550	-0-	34	1	284	3	Y	-0-			-0-
02		868 N	387	-0-	-481	-0-	35	1	352	3	Y	-0-			-0-
BRACKEN, R.				WELL #: 22R		RRCID -> 232671		COMPL. DATE 09/19/2007		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10416 - 10530			
09		270 N	168	-0-	-102	-0-	9	1	159	3	Y	-0-			4
10		229 N	229	-0-	-0-	-0-	15	1	214	3	Y	-0-			4
11		553 N	553	-0-	-0-	-0-	53	1	500	3	Y	-0-	4	1	-0-
12		764 N	764	-0-	-0-	-0-	82	1	682	3	Y	-0-			-0-
01		330 N	330	-0-	-0-	-0-	35	1	295	3	Y	-0-			-0-
02		504 N	19	-0-	-485	-0-	2	1	17	3	Y	-0-			-0-
BRACKEN "A"				WELL #: 2017		RRCID -> 232676		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 10240		PERF. 9918 - 10034			
09		120 N	82	-0-	-38	-0-	80	3	2	9	Y	2	3	1	1
10		155 N	115	-0-	-40	-0-	112	3	3	9	Y	3	2	1	2
11		150 N	70	-0-	-80	-0-	69	3	1	9	Y	1	2	1	1
12		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-	1	1	-0-
01		305 N	305	-0-	-0-	-0-	304	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
*02		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-			-0-
BRACKEN "A"				WELL #: 2015		RRCID -> 232690		COMPL. DATE 10/31/2007		TOTAL DEPTH 10210		PERF. 9832 - 9902			
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3			Y	-0-			-0-
11		60 N	52	-0-	-8	-0-	52	3			Y	-0-			-0-
12		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-			-0-
01		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-			-0-
02		56 N	36	-0-	-20	-0-	36	3			Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824									
BRACKEN, R.		WELL #:		18	RRCID -> 232723		COMPL. DATE 11/18/2007		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10804 - 10890		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
BRACKEN, R.		WELL #:		24	RRCID -> 232726		COMPL. DATE 12/04/2007		TOTAL DEPTH 11150		PERF.10760 - 10840		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
BRACKEN, R.		WELL #:		27	RRCID -> 232728		COMPL. DATE 01/07/2008		TOTAL DEPTH 11250		PERF.10850 - 10930		
09	685 N	685	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	649	3	Y	-0-	6
10	279 N	95	-0-	-184	-0-	-0-	6	1	89	3	Y	-0-	6
11	452 N	452	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	408	3	Y	1	1
							1	9					
12	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	-0-	111	1	924	3	Y	-0-	1
01	325 N	325	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	290	3	Y	-0-	1
02	468 N	468	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	426	3	Y	-0-	1
SBR		WELL #:		240	RRCID -> 232729		COMPL. DATE 12/08/2007		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10614 - 10698		
09	330 N	192	-0-	-138	-0-	-0-	11	1	181	3	Y	-0-	-0-
10	310 N	240	-0-	-70	-0-	-0-	13	1	227	3	Y	-0-	-0-
11	180 N	167	-0-	-13	-0-	-0-	15	1	152	3	Y	-0-	-0-
12	236 N	236	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	221	3	Y	1	-0-
							1	9					
01	248 N	235	-0-	-13	-0-	-0-	14	1	220	3	Y	1	-0-
							1	9					
02	565 N	565	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	527	3	Y	1	-0-
							1	9					
SBR		WELL #:		238	RRCID -> 232731		COMPL. DATE 11/20/2007		TOTAL DEPTH 10400		PERF.10166 - 10220		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
BRACKEN "C"		WELL #:		2093	RRCID -> 232744		COMPL. DATE 12/29/2007		TOTAL DEPTH 10500		PERF.10190 - 10228		
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	418 N	418	-0-	-0-	-0-	-0-	418	3		Y	-0-		-0-
11	541 N	541	-0-	-0-	-0-	-0-	540	3	1	9	Y	1	-0-
12	529 N	529	-0-	-0-	-0-	-0-	528	3	1	9	Y	1	-0-
01	403 X	310	-0-	-93	-0-	-0-	309	3	1	9	Y	1	-0-
02	504 X	486	-0-	-18	-0-	-0-	485	3	1	9	Y	1	-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824								
BRACKEN, R.		WELL #:		25	RRCID -> 233677		COMPL. DATE 01/22/2008		TOTAL	DEPTH	11125	PERF.10770 - 10826
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	840 N	356	-0-	-484	-0-	19	1	337	3	Y	-0-	4
10	372 N	276	-0-	-96	-0-	18	1	258	3	Y	-0-	4
11	638 N	638	-0-	-0-	-0-	61	1	577	3	Y	-0-	-0-
12	930 N	930	-0-	-0-	-0-	100	1	830	3	Y	-0-	-0-
01	496 N	496	-0-	-0-	-0-	53	1	443	3	Y	-0-	-0-
02	692 N	692	-0-	-0-	-0-	62	1	630	3	Y	-0-	-0-

BRACKEN "B"		WELL #:		3070	RRCID -> 233825		COMPL. DATE 01/27/2008		TOTAL	DEPTH	10500	PERF.10258 - 10326
09	330 N	206	-0-	-124	-0-	12	1	193	3	Y	1	-0-
						1	9					
10	372 N	294	-0-	-78	-0-	16	1	278	3	Y	-0-	-0-
11	367 N	367	-0-	-0-	-0-	32	1	334	3	Y	1	-0-
						1	9					
12	443 N	443	-0-	-0-	-0-	26	1	416	3	Y	1	-0-
						1	9					
01	412 N	412	-0-	-0-	-0-	25	1	385	3	Y	2	1
						2	9					
02	336 N	330	-0-	-6	-0-	22	1	308	3	Y	-0-	-0-

SBR		WELL #:		241	RRCID -> 233828		COMPL. DATE 01/20/2008		TOTAL	DEPTH	10600	PERF.10400 - 10458
09	790 N	790	-0-	-0-	-0-	780	3	10	9	Y	9	5
10	618 N	618	-0-	-0-	-0-	608	3	10	9	Y	9	7
11	780 N	360	-0-	-420	-0-	359	3	1	9	Y	1	2
12	913 N	913	-0-	-0-	-0-	911	3	2	9	Y	2	1
01	806 X	354	-0-	-452	-0-	353	3	1	9	Y	1	1
02	728 X	410	-0-	-318	-0-	410	3			Y	-0-	-0-

BRACKEN, R.		WELL #:		26	RRCID -> 238973		COMPL. DATE 02/07/2008		TOTAL	DEPTH	11060	PERF.10658 - 10700
09	266 N	266	-0-	-0-	-0-	14	1	252	3	Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	17	1	166	3	Y	-0-	-0-
12	554 N	554	-0-	-0-	-0-	59	1	495	3	Y	-0-	-0-
01	488 N	488	-0-	-0-	-0-	52	1	436	3	Y	-0-	-0-
02	168 N	88	-0-	-80	-0-	8	1	80	3	Y	-0-	-0-

HUFF		WELL #:		13	RRCID -> 241826		COMPL. DATE 05/06/2008		TOTAL	DEPTH	11200	PERF.10942 - 10962
09	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-	-0-
10	930 N	244	-0-	-686	-0-	244	2			Y	-0-	-0-
11	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			Y	-0-	-0-
12	248 N	37	-0-	-211	-0-	37	3			Y	-0-	-0-
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	-0-
02	672 N	161	-0-	-511	-0-	161	3			Y	-0-	-0-

BRACKEN		WELL #:		95	RRCID -> 241830		COMPL. DATE 05/08/2008		TOTAL	DEPTH	9900	PERF. 9726 - 9760
09	266 N	266	-0-	-0-	-0-	20	1	228	3	Y	16	13
						18	9					
10	341 N	251	-0-	-90	-0-	21	1	223	3	Y	6	5
						7	9					
11	270 N	212	-0-	-58	-0-	2	1	199	3	Y	10	5
						11	9					
12	293 N	293	-0-	-0-	-0-	24	1	261	3	Y	7	4
						8	9					
01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	14	1	260	3	Y	6	4
						7	9					
02	252 N	252	-0-	-0-	-0-	27	1	222	3	Y	3	4
						3	9					

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN													
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824													
SWR "J" WELL #: 5 RRCID -> 241832 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11044 - 11060													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	1821	-0-	1821	3546	1821	2		Y	-0-			4
10	14B DENY	564	-0-	564	4110	564	2		Y	-0-			4
11	4814 X	704	-0-	-4110	-0-	704	3		Y	-0-			4
12	1135 X	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3		Y	-0-			4
01	558 N	49	-0-	-509	-0-	49	3		Y	-0-			4
02	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	3		Y	-0-			4
SBR WELL #: 246 RRCID -> 241923 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9944 - 9992													
09	300 N	191	-0-	-109	-0-	190	3	1 9	Y	1	1 1		1
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	185	3	1 9	Y	1	1 1		1
11	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3		Y	-0-	1 1		-0-
12	283 N	283	-0-	-0-	-0-	282	3	1 9	Y	1	1 1		-0-
01	308 X	308	-0-	-0-	-0-	307	3	1 9	Y	1	1 1		-0-
02	252 X	165	-0-	-87	-0-	164	3	1 9	Y	1	1 1		-0-
SBR WELL #: 242 RRCID -> 242977 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10656 - 10710													
09	840 N	-0-	-0-	-840	-0-				Y	-0-			16
10	455 N	455	-0-	-0-	-0-	30	1	425 3	Y	-0-			16
11	272 N	272	-0-	-0-	-0-	26	1	246 3	Y	-0-			16
12	355 N	355	-0-	-0-	-0-	38	1	317 3	Y	-0-			16
01	465 N	8	-0-	-457	-0-	1	1	7 3	Y	-0-			16
02	252 N	196	-0-	-56	-0-	18	1	178 3	Y	-0-			16
SBR WELL #: 243 RRCID -> 243033 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10730 - 10822													
09	930 N	403	-0-	-527	-0-	21	1	382 3	Y	-0-			17
10	311 N	311	-0-	-0-	-0-	20	1	291 3	Y	-0-			17
11	409 N	409	-0-	-0-	-0-	39	1	370 3	Y	-0-			17
12	403 N	355	-0-	-48	-0-	38	1	317 3	Y	-0-			17
01	310 N	8	-0-	-302	-0-	1	1	7 3	Y	-0-			17
02	392 N	258	-0-	-134	-0-	23	1	235 3	Y	-0-			17
BRACKEN, R. WELL #: 28 RRCID -> 243054 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10722 - 10842													
09	540 N	135	-0-	-405	-0-	7	1	128 3	Y	-0-			5
10	434 N	266	-0-	-168	-0-	17	1	249 3	Y	-0-			5
11	746 N	746	-0-	-0-	-0-	71	1	675 3	Y	-0-	5 1		-0-
12	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	142	1	1181 3	Y	-0-			-0-
01	437 N	437	-0-	-0-	-0-	47	1	390 3	Y	-0-			-0-
02	700 N	445	-0-	-255	-0-	40	1	405 3	Y	-0-			-0-
MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 16 RRCID -> 243060 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9326 - 9356													
09	420 N	142	-0-	-278	-0-	11 6	9	125 3	Y	5	9 1		9
10	279 N	151	-0-	-128	-0-	13 3	9	135 3	Y	3	8 1		4
11	330 N	156	-0-	-174	-0-	2 1		154 3	Y	-0-	2 1		2
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	15 1		171 3	Y	-0-	1 1		1
01	493 N	493	-0-	-0-	-0-	26 1		466 3	Y	1	1 1		1
02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	16 1		136 3	Y	-0-	1 1		-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, SWR "G"		//CONT.//		102824		WELL #: 2		RRCID -> 243061		COMPL. DATE 09/03/2008		TOTAL DEPTH 11150		PERF.10744 - 10744	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
09	289 N	289	-0-	-0-	-0-	25 3	1 9	261	2	Y	3		18		
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	14	1	91	2	Y	-0-		18		
11	180 N	89	-0-	-91	-0-	8	1	81	3	Y	-0-		18		
12	310 N	113	-0-	-197	-0-	9	1	104	3	Y	-0-		18		
01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	24	1	142	3	Y	-0-		18		
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	26 1	1 9	147	3	Y	1		19		

BRACKEN, R.		WELL #: 29		RRCID -> 243062		COMPL. DATE 07/10/2008		TOTAL DEPTH 11150		PERF.10800 - 10850					
09	711 N	711	-0-	-0-	-0-	37	1	674	3	Y	-0-		7		
10	310 N	187	-0-	-123	-0-	12	1	175	3	Y	-0-		7		
11	691 N	691	-0-	-0-	-0-	66	1	625	3	Y	-0-	6 1	1		
12	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	130	1	1081	3	Y	-0-		1		
01	437 N	437	-0-	-0-	-0-	47	1	390	3	Y	-0-		1		
02	644 N	242	-0-	-402	-0-	22	1	220	3	Y	-0-		1		

SBR		WELL #: 247		RRCID -> 243071		COMPL. DATE 09/23/2009		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9952 - 10016					
09	1110 X	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-		-0-		
10	744 X	384	-0-	-360	-0-	382	3	2	9	Y	-0-	1 1	1		
11	400 X	400	-0-	-0-	-0-	400	3			Y	-0-	1 1	-0-		
12	334 X	334	-0-	-0-	-0-	334	3			Y	-0-		-0-		
01	372 X	48	-0-	-324	-0-	48	3			Y	-0-		-0-		
02	364 X	251	-0-	-113	-0-	251	3			Y	-0-		-0-		

SBR		WELL #: 249		RRCID -> 243835		COMPL. DATE 05/21/2013		TOTAL DEPTH 10300		PERF.10070 - 10142					
09	540 N	324	-0-	-216	-0-	318	3	6	9	Y	5	5 1	2		
10	300 N	300	-0-	-0-	-0-	296	3	4	9	Y	4	3 1	3		
11	647 N	647	-0-	-0-	-0-	646	3	1	9	Y	1	3 1	1		
12	685 N	685	-0-	-0-	-0-	684	3	1	9	Y	1	2 1	-0-		
01	585 N	585	-0-	-0-	-0-	583	3	2	9	Y	2	1 1	1		
02	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			Y	-0-	1 1	-0-		

WHITEHURST		WELL #: 15		RRCID -> 243837		COMPL. DATE 08/11/2008		TOTAL DEPTH 10600		PERF.10388 - 10400					
09	330 X	59	-0-	-271	-0-	59	3			Y	-0-	1 1	-0-		
10	279 X	181	-0-	-98	-0-	179	3	2	9	Y	2		2		
11	221 X	221	-0-	-0-	-0-	156	3	65	9	Y	59	23 1	38		
12	192 X	192	-0-	-0-	-0-	142	3	50	9	Y	45	35 1	48		
01	186 X	172	-0-	-14	-0-	113	3	59	9	Y	54	41 1	61		
02	196 X	61	-0-	-135	-0-	41	3	20	9	Y	18	32 1	47		

SWR "M"		WELL #: 5		RRCID -> 243841		COMPL. DATE 10/07/2008		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10900 - 10908					
09	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-		-0-		
10	412 N	412	-0-	-0-	-0-	27	1	385	2	N	-0-		-0-		
11	860 N	860	-0-	-0-	-0-	82	1	778	3	N	-0-		-0-		
12	242 N	242	-0-	-0-	-0-	26	1	216	3	N	-0-		-0-		
01	2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	291	1	2438	3	N	-0-		-0-		
02	336 N	316	-0-	-20	-0-	28	1	288	3	N	-0-		-0-		

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, SBR		//CONT.//		102824											
		WELL #:		245	RRCID -> 243845		COMPL. DATE 09/05/2008		TOTAL DEPTH 10750		PERF.10492 - 10562				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

BRACKEN, R.				WELL #:	31	RRCID -> 245147		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10644 - 10738			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	1515	-0-	1515	1515		162	1	1353	3	Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	2402	-0-	2402	3917		215	1	2187	3	Y	-0-			-0-

BRACKEN, R.				WELL #:	33H	RRCID -> 247469		COMPL. DATE 01/16/2009		TOTAL DEPTH 14322		PERF.11230 - 13711			
09	3750 X	2349	-0-	-1401	-0-		124	1	2225	3	Y	-0-			8
10	4076 X	4076	-0-	-0-	-0-		266	1	3810	3	Y	-0-			8
11	3270 X	2732	-0-	-538	-0-		260	1	2472	3	Y	-0-	8	1	-0-
12	2940 X	2940	-0-	-0-	-0-		315	1	2625	3	Y	-0-			-0-
01	4061 X	1745	-0-	-2316	-0-		186	1	1559	3	Y	-0-			-0-
02	3668 X	1180	-0-	-2488	-0-		106	1	1074	3	Y	-0-			-0-

SBR				WELL #:	248	RRCID -> 247481		COMPL. DATE 11/17/2008		TOTAL DEPTH 10300		PERF.10034 - 10084			
09	228 N	228	-0-	-0-	-0-		15	1	173	3	Y	36	27	1	29
							40	9							
10	434 N	312	-0-	-122	-0-		25	1	265	3	Y	20	38	1	11
							22	9							
11	330 N	221	-0-	-109	-0-		2	1	210	3	Y	8	11	1	8
							9	9							
12	248 N	243	-0-	-5	-0-		20	1	221	3	Y	2	5	1	5
							2	9							
01	576 N	576	-0-	-0-	-0-		30	1	542	3	Y	4	5	1	4
							4	9							
02	322 N	322	-0-	-0-	-0-		34	1	285	3	Y	3	3	1	4
							3	9							

HUFF				WELL #:	14	RRCID -> 247637		COMPL. DATE 12/27/2008		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10227 - 11186			
09	1290 N	324	-0-	-966	-0-		324	2			Y	-0-			1
10	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-						Y	-0-			1
11	757 N	757	-0-	-0-	-0-		757	3			Y	-0-			1
12	341 N	195	-0-	-146	-0-		195	3			Y	-0-			1
01	341 X	-0-	-0-	-341	-0-						Y	-0-			1
02	700 X	446	-0-	-254	-0-		446	3			Y	-0-			1

WR "K"				WELL #:	11	RRCID -> 248034		COMPL. DATE 01/27/2009		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10448 - 10506			
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824										
HUFF		WELL #:		12	RRCID -> 248150		COMPL. DATE 04/11/2008		TOTAL DEPTH 11070		PERF.10822 - 10918			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1470 X	797	-0-	-673	-0-	797	2			Y	-0-			-0-
10	1519 X	124	-0-	-1395	-0-	124	2			Y	-0-			-0-
11	1470 X	716	-0-	-754	-0-	716	3			Y	-0-			-0-
12	1333 X	148	-0-	-1185	-0-	148	3			Y	-0-			-0-
01	1182 X	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			Y	-0-			-0-
02	756 X	263	-0-	-493	-0-	263	3			Y	-0-			-0-
HUFF		WELL #:		15	RRCID -> 248932		COMPL. DATE 12/19/2008		TOTAL DEPTH 11300		PERF.11032 - 11084			
09	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			Y	-0-			2
10	1860 N	800	-0-	-1060	-0-	800	2			Y	-0-			2
11	1020 N	419	-0-	-601	-0-	419	3			Y	-0-			2
12	1209 N	536	-0-	-673	-0-	536	3			Y	-0-			2
01	1209 X	1033	-0-	-176	-0-	1033	3			Y	-0-			2
02	1092 X	462	-0-	-630	-0-	462	3			Y	-0-			2
BRACKEN "A"		WELL #:		2018	RRCID -> 249882		COMPL. DATE 10/10/2008		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9934 - 9980			
09	330 N	151	-0-	-179	-0-	151	3			Y	-0-			27
10	310 N	225	-0-	-85	-0-	225	3			Y	-0-			27
11	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			Y	-0-			27
12	244 N	244	-0-	-0-	-0-	243	3	1	9	Y	-1			28
01	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			Y	-0-			28
02	364 N	249	-0-	-115	-0-	249	3			Y	-0-			28
BRACKEN, R.		WELL #:		32	RRCID -> 250596		COMPL. DATE 11/06/2008		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10646 - 10740			
09	1770 X	492	-0-	-1278	-0-	26	1	466	3	Y	-0-			5
10	1829 X	609	-0-	-1220	-0-	40	1	569	3	Y	-0-			5
11	1260 X	862	-0-	-398	-0-	82	1	780	3	Y	-0-	5	1	-0-
12	641 X	641	-0-	-0-	-0-	69	1	572	3	Y	-0-			-0-
01	734 N	734	-0-	-0-	-0-	78	1	656	3	Y	-0-			-0-
02	812 N	513	-0-	-299	-0-	46	1	467	3	Y	-0-			-0-
BRACKEN, R.		WELL #:		34H	RRCID -> 254474		COMPL. DATE 08/14/2009		TOTAL DEPTH 11083		PERF.11256 - 14735			
09	3930 X	1686	-0-	-2244	-0-	89	1	1597	3	Y	-0-			10
10	4061 X	3228	-0-	-833	-0-	210	1	3018	3	Y	-0-			10
11	3060 X	1914	-0-	-1146	-0-	182	1	1732	3	Y	-0-	8	1	2
12	1772 X	1772	-0-	-0-	-0-	190	1	1582	3	Y	-0-			2
01	3224 X	1711	-0-	-1513	-0-	183	1	1528	3	Y	-0-			2
02	2912 X	1216	-0-	-1696	-0-	109	1	1107	3	Y	-0-			2
ANTHONY FOREST PRODUCTS		WELL #:		1H	RRCID -> 255265		COMPL. DATE 01/07/2010		TOTAL DEPTH 10372		PERF.11206 - 15046			
09	6630 X	3636	-0-	-2994	-0-	796	1	2793	3	Y	43	45	1	20
						47	9							
10	5704 X	3375	-0-	-2329	-0-	753	1	2563	3	Y	54	46	1	28
						59	9							
11	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	711	1	2660	3	Y	182	106	1	104
						200	9							
12	3751 X	3315	-0-	-436	-0-	694	1	2449	3	Y	156	166	1	94
						172	9							
01	4027 X	4027	-0-	-0-	-0-	798	1	3095	3	Y	122	156	1	60
						134	9							
02	3388 X	2571	-0-	-817	-0-	570	1	1936	3	Y	59	83	1	36
						65	9							

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN														
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824														
BRACKEN, R. WELL #: 35H RRCID -> 255873 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9460 - 14380														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	4950 X	2441	-0-	-2509	-0-	128	1	2313	3	Y	-0-			16
10	5115 X	2287	-0-	-2828	-0-	149	1	2138	3	Y	-0-			16
11	2910 X	2820	-0-	-90	-0-	268	1	2552	3	Y	-0-	12	1	4
12	2535 X	2535	-0-	-0-	-0-	272	1	2263	3	Y	-0-			4
01	2511 X	1965	-0-	-546	-0-	210	1	1755	3	Y	-0-			4
02	2632 X	2152	-0-	-480	-0-	193	1	1959	3	Y	-0-			4
BRACKEN, R. WELL #: 36H RRCID -> 256159 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11230 - 13574														
09	4800 X	4542	-0-	-258	-0-	239	1	4303	3	Y	-0-			69
10	4960 X	4775	-0-	-185	-0-	311	1	4464	3	Y	-0-			69
11	4800 X	4062	-0-	-738	-0-	387	1	3675	3	Y	-0-	58	1	11
12	4681 X	2234	-0-	-2447	-0-	240	1	1994	3	Y	-0-			11
01	4774 X	541	-0-	-4233	-0-	58	1	483	3	Y	-0-			11
02	4312 X	495	-0-	-3817	-0-	44	1	451	3	Y	-0-			11
HUFF WELL #: 1H RRCID -> 257695 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 11042 PERF.10955 - 14176														
09	6826 X	6826	-0-	-0-	-0-	6826	2			Y	-0-			3
10	5068 X	5068	-0-	-0-	-0-	5068	2			Y	-0-			3
11	6090 X	3941	-0-	-2149	-0-	3941	3			Y	-0-			3
12	7068 X	1872	-0-	-5196	-0-	1872	3			Y	-0-			3
01	3999 X	1255	-0-	-2744	-0-	1255	3			Y	-0-			3
02	4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	4003	3			Y	-0-			3
ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 2H RRCID -> 257947 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 10884 PERF.10708 - 15192														
09	2190 X	2048	-0-	-142	-0-	446	1	1569	3	Y	30	26	1	12
						33	9							
10	2357 X	2357	-0-	-0-	-0-	528	1	1795	3	Y	31	27	1	16
						34	9							
11	2190 X	942	-0-	-1248	-0-	171	1	642	3	Y	117	66	1	67
						129	9							
12	2108 X	2025	-0-	-83	-0-	409	1	1444	3	Y	156	128	1	95
						172	9							
01	2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	512	1	1982	3	Y	85	138	1	42
						94	9							
02	2128 X	1700	-0-	-428	-0-	376	1	1280	3	Y	40	57	1	25
						44	9							
WHITEHURST WELL #: 1H RRCID -> 260166 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 10457 PERF.10545 - 14722														
09	1050 N	996	-0-	-54	-0-	635	1	311	3	Y	45	54	1	23
						50	9							
10	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	266	1	1266	3	Y	75	46	1	52
						83	9							
11	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	206	1	1004	3	Y	128	168	1	12
						141	9							
12	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	189	1	1141	3	Y	69	68	1	13
						76	9							
01	1612 X	1441	-0-	-171	-0-	292	1	1109	3	Y	36	38	1	11
						40	9							
02	1801 X	1801	-0-	-0-	-0-	486	1	1249	3	Y	60	36	1	35
						66	9							

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN														
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824														
LESTER OL WELL #: 1H RRCID -> 260169 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 11206 PERF.11189 - 14962														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	4710 X	3547	-0-	-1163	-0-	3547	3			N	-0-			92
10	4433 X	4126	-0-	-307	-0-	4126	3			N	-0-			92
11	4290 X	4150	-0-	-140	-0-	4150	3			N	-0-			92
12	4404 X	4404	-0-	-0-	-0-	4404	3			N	-0-			92
01	4505 X	4505	-0-	-0-	-0-	4505	3			N	-0-			92
02	4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	4005	3			N	-0-			92
ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 3H RRCID -> 261043 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 10640 PERF.11040 - 15144														
09	660 X	107	-0-	-553	-0-	23	1	80	3	Y	4	4	1	2
						4	9							
10	682 X	366	-0-	-316	-0-	81	1	276	3	Y	8	6	1	4
						9	9							
11	693 X	693	-0-	-0-	-0-	146	1	545	3	Y	2	5	1	1
						2	9							
12	1107 X	1107	-0-	-0-	-0-	244	1	861	3	Y	2	2	1	1
						2	9							
01	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	218	1	845	3	Y	3	3	1	1
						3	9							
02	644 N	460	-0-	-184	-0-	104	1	355	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
BRACKEN, R. WELL #: 37H RRCID -> 261044 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 10870 PERF.11155 - 14228														
09	5580 X	2059	-0-	-3521	-0-	108	1	1951	3	Y	-0-			6
10	5766 X	3071	-0-	-2695	-0-	200	1	2871	3	Y	-0-			6
11	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	263	1	2505	3	Y	-0-	6	1	-0-
12	2139 X	1879	-0-	-260	-0-	202	1	1677	3	Y	-0-			-0-
01	3069 X	1025	-0-	-2044	-0-	109	1	916	3	Y	-0-			-0-
02	2772 X	1943	-0-	-829	-0-	174	1	1769	3	Y	-0-			-0-
ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 4H RRCID -> 261456 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 10829 PERF.10714 - 15630														
09	3390 X	2377	-0-	-1013	-0-	512	1	1799	3	Y	60	59	1	27
						66	9							
10	2728 X	2535	-0-	-193	-0-	560	1	1902	3	Y	66	58	1	35
						73	9							
11	2760 X	2617	-0-	-143	-0-	532	1	1993	3	Y	84	72	1	47
						92	9							
12	2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	611	1	2158	3	Y	90	83	1	54
						99	9							
01	2872 N	2872	-0-	-0-	-0-	576	1	2229	3	Y	61	85	1	30
						67	9							
02	2436 N	1550	-0-	-886	-0-	344	1	1170	3	Y	33	44	1	19
						36	9							
BRACKEN, R. WELL #: 38H RRCID -> 261613 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 10897 PERF.11198 - 16883														
09	9529 X	9529	-0-	-0-	-0-	501	1	9028	3	Y	-0-			8
10	10078 X	10078	-0-	-0-	-0-	657	1	9421	3	Y	-0-			8
11	9711 X	9711	-0-	-0-	-0-	924	1	8787	3	Y	-0-	8	1	-0-
12	7511 X	7511	-0-	-0-	-0-	806	1	6705	3	Y	-0-			-0-
01	9238 X	8253	-0-	-985	-0-	881	1	7372	3	Y	-0-			-0-
02	10304 X	10304	-0-	-0-	-0-	922	1	9382	3	Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN														
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824														
R. BRACKEN WELL #: 40H RRCID -> 261615 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11264 - 16730														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	2573 X	2573	-0-	-0-	-0-	135	1	2438	3	Y	-0-			18
10	3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	242	1	3469	3	Y	-0-			18
11	2460 X	1735	-0-	-725	-0-	165	1	1570	3	Y	-0-	15	1	3
12	2542 X	2060	-0-	-482	-0-	221	1	1839	3	Y	-0-			3
01	3720 X	2270	-0-	-1450	-0-	242	1	2028	3	Y	-0-			3
02	3360 X	2175	-0-	-1185	-0-	195	1	1980	3	Y	-0-			3
ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 5H RRCID -> 263066 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 10422 PERF.11188 - 16711														
09	2656 X	2656	-0-	-0-	-0-	417	1	1466	3	Y	703	677	1	315
						773	9							
10	2666 X	2434	-0-	-232	-0-	371	1	1262	3	Y	728	654	1	389
						801	9							
11	2580 X	2283	-0-	-297	-0-	464	1	1739	3	Y	73	433	1	29
						80	9							
12	3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	674	1	2382	3	Y	83	61	1	51
						91	9							
01	2759 X	2381	-0-	-378	-0-	476	1	1843	3	Y	56	79	1	28
						62	9							
02	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	720	1	2450	3	Y	37	45	1	20
						41	9							
SIDMONS OL WELL #: 3H RRCID -> 263799 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 10919 PERF.11110 - 16483														
09	5700 X	4743	-0-	-957	-0-	4743	3			N	-0-			16
10	5890 X	5107	-0-	-783	-0-	5107	3			N	-0-			16
11	6245 X	6245	-0-	-0-	-0-	6245	3			N	-0-			16
12	4898 X	4871	-0-	-27	-0-	4871	3			N	-0-			16
01	5301 X	5301	-0-	-0-	-0-	5301	3			N	-0-			16
02	5824 X	3956	-0-	-1868	-0-	3956	3			N	-0-			16
R. BRACKEN WELL #: 39H RRCID -> 264126 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 10967 PERF.11334 - 16765														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 7H RRCID -> 264203 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10686 - 16956														
09	7110 X	5801	-0-	-1309	-0-	1277	1	4489	3	Y	32	33	1	15
						35	9							
10	7347 X	5633	-0-	-1714	-0-	1271	1	4319	3	Y	39	34	1	20
						43	9							
11	5220 X	4236	-0-	-984	-0-	862	1	3229	3	Y	132	77	1	75
						145	9							
12	5983 X	4110	-0-	-1873	-0-	879	1	3106	3	Y	114	120	1	69
						125	9							
01	4867 X	3548	-0-	-1319	-0-	714	1	2762	3	Y	65	102	1	32
						72	9							
02	4396 X	2544	-0-	-1852	-0-	567	1	1931	3	Y	42	51	1	23
						46	9							

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: MCMULLEN						
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824														
R. BRACKEN		WELL #:		41H	RRCID -> 266276		COMPL. DATE 07/11/2012		TOTAL		DEPTH 11089		PERF.11153 - 13021					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
ANTHONY FOREST PRODUCTS				WELL #:	9H	RRCID -> 266725		COMPL. DATE 06/14/2012		TOTAL		DEPTH 10681		PERF.10502 - 16639				
09	DLQ G-10	2272	-0-	2272	9567	491	1	1725	3	Y	51	58	1				26	
						56	9											
10	12068 X	2501	-0-	-9567	-0-	551	1	1871	3	Y	72	61	1				37	
						79	9											
11	3690 X	2269	-0-	-1421	-0-	461	1	1728	3	Y	73	69	1				41	
						80	9											
12	3813 X	2955	-0-	-858	-0-	632	1	2232	3	Y	83	74	1				50	
						91	9											
01	3472 X	2574	-0-	-898	-0-	516	1	1995	3	Y	57	79	1				28	
						63	9											
02	2409 X	2409	-0-	-0-	-0-	539	1	1836	3	Y	31	41	1				18	
						34	9											
ANTHONY FOREST PRODUCTS				WELL #:	11H	RRCID -> 266953		COMPL. DATE 07/29/2012		TOTAL		DEPTH 10921		PERF.10932 - 15558				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
ANTHONY FOREST PRODUCTS				WELL #:	10H	RRCID -> 267253		COMPL. DATE 06/13/2012		TOTAL		DEPTH 10616		PERF.10500 - 17521				
09	8280 X	2854	-0-	-5426	-0-	626	1	2198	3	Y	27	32	1				14	
						30	9											
10	8556 X	3625	-0-	-4931	-0-	815	1	2768	3	Y	38	32	1				20	
						42	9											
11	5070 X	2889	-0-	-2181	-0-	590	1	2208	3	Y	83	56	1				47	
						91	9											
12	5239 X	2939	-0-	-2300	-0-	631	1	2228	3	Y	73	76	1				44	
						80	9											
01	3627 X	2977	-0-	-650	-0-	598	1	2316	3	Y	57	73	1				28	
						63	9											
02	3276 X	1926	-0-	-1350	-0-	427	1	1455	3	Y	40	47	1				21	
						44	9											
SIDDONS OL				WELL #:	4H	RRCID -> 270305		COMPL. DATE 11/10/2013		TOTAL		DEPTH 10960		PERF.11210 - 15305				
09	5400 X	4107	-0-	-1293	-0-	4107	3				N	-0-					56	
10	5394 X	5394	-0-	-0-	-0-	5394	3				N	-0-					56	
11	5314 X	5314	-0-	-0-	-0-	5314	3				N	-0-					56	
12	4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	4528	3				N	-0-					56	
01	5394 X	3342	-0-	-2052	-0-	3342	3				N	-0-					56	
02	4956 X	4212	-0-	-744	-0-	4212	3				N	-0-					56	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN		
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824								
WHITEHURST		WELL #:		5H		RRCID -> 271047		COMPL. DATE 08/05/2013		TOTAL DEPTH 10075		
										PERF.10673 - 16233		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
09	1440 X	984	-0-	-456	-0-	92 1	831 3	Y	55	38 1	17	
10	4376 X	4376	-0-	-0-	-0-	61 9	3936 3	Y	155	68 1	104	
11	10338 X	10338	-0-	-0-	-0-	269 1	9292 3	Y	476	495 1	85	
12	7814 X	7814	-0-	-0-	-0-	171 9	7263 3	Y	251	289 1	47	
01	4371 X	3400	-0-	-971	-0-	522 1	3008 3	Y	124	133 1	38	
02	8876 X	3699	-0-	-5177	-0-	524 9	3215 3	Y	159	101 1	96	
BRACKEN ET AL		WELL #:		78	RRCID -> 277775	COMPL. DATE 04/13/1998		TOTAL DEPTH 10236		PERF.10047 - 10076		
09	188 N	188	-0-	-0-	-0-	15 1	173 3	N	-0-	-0-	-0-	
10	217 N	119	-0-	-98	-0-	10 1	109 3	N	-0-	-0-	-0-	
11	210 N	173	-0-	-37	-0-	2 1	171 3	N	-0-	-0-	-0-	
12	186 N	121	-0-	-65	-0-	10 1	111 3	N	-0-	-0-	-0-	
01	204 N	204	-0-	-0-	-0-	11 1	193 3	N	-0-	-0-	-0-	
02	168 N	34	-0-	-134	-0-	4 1	30 3	N	-0-	-0-	-0-	
BRACKEN ET AL		WELL #:		91	RRCID -> 277776	COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH 10300		PERF.10060 - 10100		
09	220 N	220	-0-	-0-	-0-	18 1	202 3	N	-0-	-0-	-0-	
10	202 N	202	-0-	-0-	-0-	17 1	185 3	N	-0-	-0-	-0-	
11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	2 1	183 3	N	-0-	-0-	-0-	
12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	11 1	123 3	N	-0-	-0-	-0-	
01	185 N	185	-0-	-0-	-0-	10 1	175 3	N	-0-	-0-	-0-	
02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	16 1	135 3	N	-0-	-0-	-0-	
SBR		WELL #:		22	RRCID -> 277777	COMPL. DATE 11/10/1995		TOTAL DEPTH 10223		PERF. 9948 - 9954		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
SBR		WELL #:		230	RRCID -> 278990	COMPL. DATE 01/06/2006		TOTAL DEPTH 10341		PERF.10156 - 10216		
09	180 N	109	-0-	-71	-0-	109 3		N	-0-	-0-	-0-	
10	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3		N	-0-	-0-	-0-	
11	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 3		N	-0-	-0-	-0-	
12	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 3		N	-0-	-0-	-0-	
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3		N	-0-	-0-	-0-	
02	308 N	236	-0-	-72	-0-	236 3		N	-0-	-0-	-0-	
SBR		WELL #:		195	RRCID -> 279036	COMPL. DATE 04/17/2001		TOTAL DEPTH 10390		PERF.10070 - 10090		
09	238 N	238	-0-	-0-	-0-	237 3	1 9	N	1	1 1	-0-	
10	260 N	260	-0-	-0-	-0-	258 3	2 9	N	2	1 1	1	
11	939 N	939	-0-	-0-	-0-	937 3	2 9	N	2	1 1	1	
12	700 N	700	-0-	-0-	-0-	697 3	3 9	N	3	3 1	1	
01	680 N	680	-0-	-0-	-0-	676 3	4 9	N	4	3 1	2	
02	616 N	616	-0-	-0-	-0-	613 3	3 9	N	3	4 1	1	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN											
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824																
MCCLAUGHERTY, I. O.		WELL #:		8	RRCID -> 301141		COMPL. DATE 02/01/2026		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9760 - 9800											
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
DORADO DRILLING, INC.				223295																
THETFORD-TEAL UNIT NO. 2				WELL #:		1	RRCID -> 219596		COMPL. DATE 01/27/1985		TOTAL DEPTH 9258		PERF. 9076		-		9115			
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					11		
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					11		
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					11		
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					11		
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					11		
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					11		
THETFORD-TEAL UNIT NO. 1				WELL #:		1	RRCID -> 253226		COMPL. DATE 12/13/1984		TOTAL DEPTH 9251		PERF. 9095		-		9120			
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					121		
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					121		
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					121		
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					121		
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					121		
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					121		
EL DORADO GAS & OIL, INC.				246973																
QUINTANILLA				WELL #:		4	RRCID -> 254480		COMPL. DATE 12/02/2009		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 9296		-		9356			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4		
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4		
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4		
ORX RESOURCES, L.L.C.				627136																
TYLER RANCH				WELL #:		1	RRCID -> 257603		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9021		PERF. 8846		-		8876	
09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	-0-	152	2				N	-0-					195		
10	325 N	325	-0-	-0-	-0-	-0-	325	2				N	-0-					195		
11	305 N	305	-0-	-0-	-0-	-0-	305	2				N	-0-					195		
12	253 N	253	-0-	-0-	-0-	-0-	253	2				N	-0-					195		
01	360 N	360	-0-	-0-	-0-	-0-	360	2				N	-0-					195		
02	430 N	430	-0-	-0-	-0-	-0-	394	2	36	9		N	33					228		
PEELER				WELL #:		1	RRCID -> 257604		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8778		-		8796	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30		

A.W.P. (OLMOS)			//CONT.//			00256 500	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
ORX RESOURCES, L.L.C.			//CONT.//			627136										
PEELER			WELL #:			2	RRCID -> 281920			COMPL. DATE 03/01/2013			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8801 - 8825			
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			23
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			23
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			23
PEELER			WELL #:			4	RRCID -> 281926			COMPL. DATE 10/01/2012			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8840 - 8864			
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			43
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			43
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			43
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			43
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			43
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			43
PEELER			WELL #:			6	RRCID -> 281948			COMPL. DATE 12/01/2012			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8786 - 8808			
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			30
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			30
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			30
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			30
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			30
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC			WELL #:			781915	RRCID -> 260471			COMPL. DATE 08/12/2010			TOTAL DEPTH 9160 PERF. N/A			
SAN MIGUEL RANCH OL						2										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
STS 'A'			WELL #:			5H	RRCID -> 279637			COMPL. DATE 04/11/2015			TOTAL DEPTH 9135 PERF. 9634 - 16026			
09	DLQ G-10	10126	-0-	10126	33113	431 1 44 4	9565 3 86 9	Y	78	78	1			8		
10	40798 X	7685	-0-	-33113	-0-	343 1 34 4	7269 3 39 9	Y	35	34	1			9		
11	15750 X	139	-0-	-15611	-0-	9 1 1 9	129 3	Y	1	10	1			-0-		
12	16275 X	99	-0-	-16176	-0-	6 1	93 3	Y	-0-					-0-		
01	16275 X	81	-0-	-16194	-0-	5 1	76 3	Y	-0-					-0-		
02	9464 X	50	-0-	-9414	-0-	3 1	47 3	Y	-0-					-0-		
STS 'A'			WELL #:			4 H	RRCID -> 279803			COMPL. DATE 02/02/2015			TOTAL DEPTH 9090 PERF. 9519 - 14586			
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2097				Y	-0-	2	1		-0-		
10	2097 X	-0-	-0-	-2097	-0-				Y	-0-				-0-		
11	4857 X	4857	-0-	-0-	-0-	312 1 7 4	4339 3 199 9	Y	181	149	1			32		
12	2104 X	2104	-0-	-0-	-0-	134 1 8 4	1927 3 35 9	Y	32	56	1			8		
01	T. A.	1698	-0-	1698	1698	98 1 3 4	1596 3 1 9	Y	1	9	1			-0-		
02	T. A.	1656	-0-	1656	3354	99 1 20 9	1537 3	Y	18	15	1			3		

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN		
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915								
STS 'A'		WELL #:		6H		RRCID -> 279804		COMPL. DATE 06/21/2015		TOTAL DEPTH 9203 PERF. 9705 - 16441		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	14B2 EXT	16	-0-	16	16	1	1	15	3	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-	-0-
11	16 X	-0-	-0-	-16	-0-					Y	-0-	-0-
12	4609 X	4609	-0-	-0-	-0-	298	1	4268	3	Y	23	6
						18	4	25	9			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
STS 'A'		WELL #:		8H		RRCID -> 279805		COMPL. DATE 09/14/2015		TOTAL DEPTH 9224 PERF. 9700 - 15151		
09	DLQ G-10	140	-0-	140	153	6	1	133	3	Y	-0-	-0-
						1	4					
10	153 N	-0-	-0-	-153	-0-					Y	-0-	-0-
11	27 N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	Y	-0-	-0-
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	14	1	205	3	Y	-0-	-0-
						1	4					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	2800 N	4871	-0-	2071	2071	293	1	4556	3	Y	20	3
						22	9					
STS 'A'		WELL #:		10H		RRCID -> 279806		COMPL. DATE 10/12/2015		TOTAL DEPTH 9582 PERF. 9690 - 15531		
09	DLQ G-10	8978	-0-	8978	12912	382	1	8485	3	Y	65	7
						39	4	72	9			
10	DLQ G-10	1187	-0-	1187	14099	53	1	1125	3	Y	4	1
						5	4	4	9			
11	DLQ G-10	2906	-0-	2906	17005	195	1	2705	3	Y	2	-0-
						4	4	2	9			
12	DLQ G-10	2044	-0-	2044	19049	131	1	1879	3	Y	24	6
						8	4	26	9			
01	22416 X	3367	-0-	-19049	-0-	195	1	3165	3	Y	-0-	-0-
						7	4					
02	8372 X	1874	-0-	-6498	-0-	113	1	1761	3	Y	-0-	-0-
STS 'A'		WELL #:		7H		RRCID -> 280114		COMPL. DATE 08/30/2015		TOTAL DEPTH 9069 PERF. 9600 - 16261		
09	DLQ G-10	3914	-0-	3914	11123	168	1	3725	3	Y	4	-0-
						17	4	4	9			
10	14701 X	3578	-0-	-11123	-0-	157	1	3318	3	Y	80	20
						15	4	88	9			
11	4740 X	4178	-0-	-562	-0-	262	1	3647	3	Y	239	43
						6	4	263	9			
12	5357 X	5357	-0-	-0-	-0-	343	1	4912	3	Y	74	19
						21	4	81	9			
01	5595 X	5595	-0-	-0-	-0-	322	1	5217	3	Y	41	3
						11	4	45	9			
02	4874 X	4874	-0-	-0-	-0-	290	1	4517	3	Y	61	11
						67	9					
STS 'D'		WELL #:		1H		RRCID -> 281506		COMPL. DATE 05/25/2016		TOTAL DEPTH 9659 PERF. 10470 - 16561		
09	1830 X	1467	-0-	-363	-0-	1325	3	142	9	N	129	210
10	1891 X	509	-0-	-1382	-0-	452	3	57	9	N	52	79
11	1950 X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-	79
12	2015 X	1881	-0-	-134	-0-	1701	3	180	9	N	164	243
01	910 N	910	-0-	-0-	-0-	818	3	92	9	N	84	139
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	139

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
STS 'A' WELL #: 14H RRCID -> 281690 COMPL. DATE 08/27/2016 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9800 - 19446														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	4487	-0-	4487	17088	184	1	4082	3	Y	184	177	1	19
						19	4	202	9					
10	28475 X	11387	-0-	-17088	-0-	488	1	10328	3	Y	475	375	1	119
						48	4	523	9					
11	10740 X	8287	-0-	-2453	-0-	517	1	7184	3	Y	522	548	1	93
						12	4	574	9					
12	11098 X	9163	-0-	-1935	-0-	579	1	8293	3	Y	233	267	1	59
						35	4	256	9					
01	11377 X	5224	-0-	-6153	-0-	298	1	4830	3	Y	78	132	1	5
						10	4	86	9					
02	10276 X	6244	-0-	-4032	-0-	361	1	5622	3	Y	237	201	1	41
						261	9							
STS 'A' WELL #: 18H RRCID -> 284164 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9620 - 20651														
09	DLQ G-10	11366	-0-	11366	41408	485	1	10769	3	Y	56	53	1	6
						50	4	62	9					
10	50128 X	8720	-0-	-41408	-0-	391	1	8291	3	Y	-0-	6	1	-0-
						38	4							
11	20160 X	10532	-0-	-9628	-0-	696	1	9675	3	Y	132	108	1	24
						16	4	145	9					
12	20832 X	8143	-0-	-12689	-0-	522	1	7482	3	Y	97	96	1	25
						32	4	107	9					
01	20832 X	9466	-0-	-11366	-0-	541	1	8784	3	Y	112	129	1	8
						18	4	123	9					
02	10612 X	8986	-0-	-1626	-0-	534	1	8312	3	Y	127	113	1	22
						140	9							
STS A - NMC UNIT 1 WELL #: 17H RRCID -> 284239 COMPL. DATE 11/07/2017 TOTAL DEPTH 9477 PERF. 9543 - 19969														
09	DLQ G-10	15108	-0-	15108	38045	611	1	13581	3	Y	775	721	1	79
						63	4	853	9					
10	48757 X	10712	-0-	-38045	-0-	465	1	9858	3	Y	313	313	1	79
						45	4	344	9					
11	14880 X	6815	-0-	-8065	-0-	443	1	6161	3	Y	183	229	1	33
						10	4	201	9					
12	15624 X	10410	-0-	-5214	-0-	651	1	9335	3	Y	349	293	1	89
						40	4	384	9					
01	15624 X	8397	-0-	-7227	-0-	471	1	7634	3	Y	251	323	1	17
						16	4	276	9					
02	14112 X	9712	-0-	-4400	-0-	572	1	8894	3	Y	224	202	1	39
						246	9							
SR ALTUVE WELL #: 27H RRCID -> 286600 COMPL. DATE 02/01/2019 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 9417 - 19456														
09	DLQ G-10	2511	-0-	2511	9280	155	1	2097	3	Y	235	221	1	69
						259	9							
10	11605 X	2325	-0-	-9280	-0-	214	1	1959	3	Y	138	183	1	24
						152	9							
11	3270 X	1981	-0-	-1289	-0-	207	1	1639	3	Y	123	120	1	27
						135	9							
12	3379 X	2011	-0-	-1368	-0-	154	1	1719	3	Y	125	129	1	23
						138	9							
01	3379 X	2381	-0-	-998	-0-	179	1	2067	3	Y	123	83	1	63
						135	9							
02	2352 X	2155	-0-	-197	-0-	171	1	1819	3	Y	150	176	1	37
						165	9							

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
SR BREGMAN WELL #: 2H RRCID -> 287448 COMPL. DATE 02/01/2019 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 9474 - 18593														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	245				Y	-0-	2	1	-0-	
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	245				Y	-0-			-0-	
11	1040 X	795	-0-	-245	-0-	89	1	706	3	Y	-0-		-0-	
12	750 N	750	-0-	-0-	-0-	62	1	688	3	Y	-0-		-0-	
01	T. A.	520	-0-	520	520	41	1	479	3	Y	-0-		-0-	
02	T. A.	273	-0-	273	793	23	1	250	3	Y	-0-		-0-	
STS 'A' STATE UNIT WELL #: 20H RRCID -> 290365 COMPL. DATE 08/24/2020 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9801 - 18984														
09	DLQ G-10	14690	-0-	14690	42411	615	1	13653	3	Y	326	311	1	33
						63	4	359	9					
10	DLQ G-10	15339	-0-	15339	57750	673	1	14248	3	Y	320	273	1	80
						66	4	352	9					
11	73637 X	15887	-0-	-57750	-0-	1046	1	14541	3	Y	251	286	1	45
						24	4	276	9					
12	18309 X	18309	-0-	-0-	-0-	1171	1	16779	3	Y	261	239	1	67
						72	4	287	9					
01	15593 X	15022	-0-	-571	-0-	859	1	13943	3	Y	174	229	1	12
						29	4	191	9					
02	15430 X	15430	-0-	-0-	-0-	916	1	14251	3	Y	239	209	1	42
						263	9							
STS 'A' WELL #: 21H RRCID -> 291182 COMPL. DATE 05/05/2021 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 9550 - 16817														
09	DLQ G-10	15099	-0-	15099	37361	646	1	14343	3	Y	40	37	1	4
						66	4	44	9					
10	DLQ G-10	14295	-0-	14295	51656	640	1	13561	3	Y	28	25	1	7
						63	4	31	9					
11	64164 X	12508	-0-	-51656	-0-	812	1	11289	3	Y	353	297	1	63
						19	4	388	9					
12	15593 X	13559	-0-	-2034	-0-	849	1	12170	3	Y	444	394	1	113
						52	4	488	9					
01	15593 X	12614	-0-	-2979	-0-	705	1	11438	3	Y	406	491	1	28
						24	4	447	9					
02	14084 X	13931	-0-	-153	-0-	817	1	12717	3	Y	361	326	1	63
						397	9							
STS 'A' WELL #: 24H RRCID -> 291911 COMPL. DATE 09/25/2021 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 9765 - 18760														
09	DLQ G-10	13419	-0-	13419	39742	562	1	12489	3	Y	282	267	1	29
						58	4	310	9					
10	54197 X	14455	-0-	-39742	-0-	636	1	13471	3	Y	260	224	1	65
						62	4	286	9					
11	16320 X	12735	-0-	-3585	-0-	835	1	11608	3	Y	248	269	1	44
						19	4	273	9					
12	14352 X	14352	-0-	-0-	-0-	914	1	13094	3	Y	262	239	1	67
						56	4	288	9					
01	14446 X	13023	-0-	-1423	-0-	743	1	12060	3	Y	177	232	1	12
						25	4	195	9					
02	13048 X	12766	-0-	-282	-0-	757	1	11779	3	Y	209	185	1	36
						230	9							

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
STS 'A' WELL #: 23H RRCID -> 292295 COMPL. DATE 11/06/2021 TOTAL DEPTH 9308 PERF. 9470 - 19350														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	9667	-0-	9667	30304	622	1	8408	3	Y	579	537	1	171
10	39209 X	8905	-0-	-30304	-0-	637	9	7419	3	Y	613	676	1	108
11	10800 X	7192	-0-	-3608	-0-	674	9	5724	3	Y	677	638	1	147
12	10633 X	8229	-0-	-2404	-0-	745	9	6738	3	Y	805	807	1	145
01	10633 X	10381	-0-	-252	-0-	605	1	8848	3	Y	697	485	1	357
02	9016 X	8410	-0-	-606	-0-	886	9	7092	3	Y	594	804	1	147
						766	1							
						767	9							
						665	1							
						653	9							
STS 'A' WELL #: 25H RRCID -> 293594 COMPL. DATE 04/07/2022 TOTAL DEPTH 8877 PERF. 9824 - 20703														
09	DLQ G-10	26657	-0-	26657	75040	1119	1	24849	3	Y	522	492	1	53
10	104483 X	29443	-0-	-75040	-0-	115	4	574	9					
11	29880 X	24750	-0-	-5130	-0-	1299	1	27527	3	Y	445	386	1	112
12	28745 X	28745	-0-	-0-	-0-	127	4	490	9					
01	29450 X	26664	-0-	-2786	-0-	1618	1	22486	3	Y	554	567	1	99
02	26600 X	24463	-0-	-2137	-0-	37	4	609	9					
						1804	1	25852	3	Y	890	762	1	227
						110	4	979	9					
						1503	1	24388	3	Y	657	839	1	45
						50	4	723	9					
						1436	1	22343	3	Y	622	559	1	108
						684	9							
SPARKMAN ENERGY, LLC 807295 EDWARDS SWD WELL #: 1H RRCID -> 281766 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 12797 PERF. N/A														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
XTO ENERGY INC. 945936 HORTON, R. P. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 105663 COMPL. DATE 03/30/1983 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9470 - 9524														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SMITH, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 107058 COMPL. DATE 08/01/1983 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9702 - 9756														
09	360 N	358	-0-	-2	-0-	358	2			Y	-0-			-0-
10	310 N	200	-0-	-110	-0-	200	2			Y	-0-			-0-
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-			-0-
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-			-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-
02	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN								
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936													
HORTON, R. P. ET AL		WELL #:		4	RRCID -> 107332		COMPL. DATE 08/19/1983		TOTAL	DEPTH	9581	PERF.	9396	-	9436		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		

HORTON				WELL #:	11	RRCID -> 111167		COMPL. DATE 04/17/1984		TOTAL	DEPTH	9716	PERF.	9503	-	9556	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		

SMITH, C. C.				WELL #:	2	RRCID -> 111687		COMPL. DATE 06/06/1984		TOTAL	DEPTH	9812	PERF.	9636	-	9679	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		

HORTON				WELL #:	12	RRCID -> 111801		COMPL. DATE 06/28/1984		TOTAL	DEPTH	9681	PERF.	9468	-	9518	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		

SMITH, C. C.				WELL #:	3	RRCID -> 114496		COMPL. DATE 12/23/1984		TOTAL	DEPTH	9776	PERF.	9566	-	9610	
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-				-0-		
10	217 N	136	-0-	-81	-0-	136	2			Y	-0-				-0-		
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-				-0-		
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-				-0-		
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-				-0-		
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-				-0-		

HORTON, R. P.				WELL #:	23	RRCID -> 125176		COMPL. DATE 08/27/1987		TOTAL	DEPTH	9675	PERF.	9478	-	9528	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		

HORTON, R. P.				WELL #:	24	RRCID -> 126364		COMPL. DATE 12/17/1987		TOTAL	DEPTH	9725	PERF.	9508	-	9558	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN							
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936												
BLM "A"		WELL #:		1	RRCID -> 134576		COMPL. DATE 11/29/1989		TOTAL DEPTH		9313	PERF. 9109 - 9139				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BLM "A"		WELL #:		2	RRCID -> 134577		COMPL. DATE 08/30/1989		TOTAL DEPTH		9260	PERF. 9055 - 9084				
09	578	N	578	-0-	-0-	-0-	-0-	570	2	8 9	Y	7				28
10	436	N	436	-0-	-0-	-0-	-0-	436	2		Y	-0-				28
11	690	N	631	-0-	-59	-0-	-0-	594	2	37 9	Y	34				62
12	589	N	268	-0-	-321	-0-	-0-	268	2		Y	-0-				62
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-	-0-				Y	-0-				62
02	588	N	-0-	-0-	-588	-0-	-0-				Y	-0-				62
HORTON, R. P.		WELL #:		27	RRCID -> 161442		COMPL. DATE 12/12/1996		TOTAL DEPTH		9615	PERF. 9383 - 9412				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SMITH		WELL #:		5	RRCID -> 162326		COMPL. DATE 06/11/2004		TOTAL DEPTH		9900	PERF. 9675 - 9726				
09	420	N	415	-0-	-5	-0-	-0-	415	2			Y	-0-			-0-
10	372	N	232	-0-	-140	-0-	-0-	232	2			Y	-0-			-0-
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-			-0-
SMITH		WELL #:		4	RRCID -> 162514		COMPL. DATE 02/13/1997		TOTAL DEPTH		9902	PERF. 9582 - 9612				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SMITH, C. C.		WELL #:		6	RRCID -> 164306		COMPL. DATE 05/10/2002		TOTAL DEPTH		9800	PERF. 9611 - 9636				
09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	-0-	203	2	1 9	Y	1				9
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-					Y	-0-			9
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-					Y	-0-			9
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-					Y	-0-			9
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	-0-	109	2	4 9	Y	4				13
SMITH, C. C.		WELL #:		7	RRCID -> 164515		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		9850	PERF. 9620 - 9638		
09	420	N	418	-0-	-2	-0-	-0-	415	2	3 9	Y	3				27
10	372	N	234	-0-	-138	-0-	-0-	232	2	2 9	Y	2				29
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-	-0-					Y	-0-			29
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-	-0-					Y	-0-			29
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-					Y	-0-			29
02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	-0-	380	2	9 9	Y	8				37

A.W.P. (OLMOS)				//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN							
XTO ENERGY INC.				//CONT.//		945936														
SMITH, C. C.				WELL #:		8	RRCID -> 164766		COMPL. DATE		N/A	TOTAL	DEPTH	9850	PERF. 9658 - 9686					
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0								AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	450	N	433	-0-	-17	-0-		430	2		3	9	Y	3					27	
10	403	N	242	-0-	-161	-0-		240	2		2	9	Y	2					29	
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-							Y	-0-					29	
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-							Y	-0-					29	
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-							Y	-0-					29	
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-		393	2		9	9	Y	8					37	
WILLIAMS, GRANT H. -A-				WELL #:		1A	RRCID -> 299629		COMPL. DATE		02/01/2024		TOTAL	DEPTH	10167	PERF. 9950 - 10006				
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-							N	-0-					2	
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-							N	-0-					2	
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-							N	-0-					2	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					2	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					2	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					2	
BILLINGS, A.				WELL #:		5	RRCID -> 299660		COMPL. DATE		02/13/2024		TOTAL	DEPTH	10550	PERF. 10182 - 10224				
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-							N	-0-					-0-	
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
A.W.P. (WALES)						00256 600	ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MCMULLEN							
GTG OPERATING, LLC						337080														
BALLARD, HORTON				WELL #:		9	RRCID -> 212540		COMPL. DATE		08/31/2005		TOTAL	DEPTH	9629	PERF. 6408 - 6420				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
ADAMS (OLMOS NAVARRO)						00621 666	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: MEDINA							
ATLAS OPERATING LLC						036587														
FASELER, DORA M.				WELL #:		2A	RRCID -> 063935		COMPL. DATE		09/10/1975		TOTAL	DEPTH	1000	PERF. N/A				
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-		75	1				N	-0-					-0-	
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-		78	1				N	-0-					-0-	
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-		75	1				N	-0-					-0-	
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-		76	1				N	-0-					-0-	
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-							N	NO RPT					-0-	
FASELER, DORA M.				WELL #:		5A	RRCID -> 064312		COMPL. DATE		10/10/1975		TOTAL	DEPTH	1000	PERF. N/A				
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-		80	1				N	-0-					-0-	
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-		83	1				N	-0-					-0-	
11	80	N	80	-0-	-0-	-0-		80	1				N	-0-					-0-	
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-		80	1				N	-0-					-0-	
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-							N	NO RPT					-0-	

ADAMS (OLMOS NAVARRO)			//CONT.// 00621 666			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: MEDINA				
ATLAS OPERATING LLC			//CONT.// 036587													
FASLER, DORA M.			WELL #: 10A			RRCID -> 064313			COMPL. DATE 10/04/1975			TOTAL DEPTH 1000 PERF. N/A				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE
							AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT	CODE	
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	1				N	-0-			-0-
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	1				N	-0-			-0-
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	1				N	-0-			-0-
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	1				N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-						N	NO RPT			-0-
HICKEY			WELL #: 1			RRCID -> 075088			COMPL. DATE 01/01/1930			TOTAL DEPTH 1200 PERF. N/A				
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
HICKEY			WELL #: 1A			RRCID -> 082205			COMPL. DATE 09/01/2005			TOTAL DEPTH 992 PERF. 962 - 968				
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
FASLER, DORA M.			WELL #: 1			RRCID -> 157614			COMPL. DATE 09/01/1945			TOTAL DEPTH 950 PERF. 928 - 936				
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
HICKEY			WELL #: 6			RRCID -> 210944			COMPL. DATE 12/06/2004			TOTAL DEPTH 1140 PERF. 948 - 976				
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
HICKEY			WELL #: 2			RRCID -> 214486			COMPL. DATE 12/14/2005			TOTAL DEPTH 971 PERF. 925 - 971				
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
HICKEY			WELL #: 3			RRCID -> 214487			COMPL. DATE 12/08/2005			TOTAL DEPTH 997 PERF. 975 - 997				
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

ADAMS (OLMOS NAVARRO)		//CONT.// 00621 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MEDINA				
ATLAS OPERATING LLC		//CONT.// 036587										
HICKEY		WELL #: 4		RRCID -> 214488		COMPL. DATE 12/17/2005		TOTAL DEPTH		983 PERF. 965 -		983
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
FASELER		WELL #: 11		RRCID -> 229812		COMPL. DATE 06/16/2007		TOTAL DEPTH		931 PERF. 893 -		931
09	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	1				-0-
10	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	1				-0-
11	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	1				-0-
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	1				-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-						-0-
HICKEY		WELL #: 7		RRCID -> 232955		COMPL. DATE 09/21/2006		TOTAL DEPTH		1000 PERF. 706 -		722
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
FASELER, DORA M.		WELL #: 12		RRCID -> 232957		COMPL. DATE 05/16/2007		TOTAL DEPTH		910 PERF. 875 -		910
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	1				-0-
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	1				-0-
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	1				-0-
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	1				-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-						-0-
HICKEY		WELL #: 8		RRCID -> 233333		COMPL. DATE 03/15/2007		TOTAL DEPTH		1000 PERF. 940 -		955
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
MCANELLY, G. C.		WELL #: 3		RRCID -> 233334		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH		923 PERF. 890 -		923
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
HICKEY		WELL #: 9		RRCID -> 247403		COMPL. DATE 12/09/2008		TOTAL DEPTH		1004 PERF. 750 -		760
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

ADAMS (OLMOS NAVARRO)			//CONT.//		00621 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MEDINA							
HICKEY, EUGENE					384053													
HICKEY			WELL #:		3		RRCID -> 121674		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		950 PERF. 919 - 950			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
ALTIZER (CANYON LOWER)					02075 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VAL VERDE							
PATNO OIL & GAS COMPANY					643327													
ALTIZER "56"					WELL #:		1		RRCID -> 239460		COMPL. DATE 01/19/2008		TOTAL DEPTH		13768 PERF. 13436 - 13566			
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-
ALTIZER "56"					WELL #:		2		RRCID -> 241706		COMPL. DATE 04/18/2008		TOTAL DEPTH		13556 PERF. 13362 - 13484			
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-
AMMANN (BUDA)					02396 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT							
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC					100351													
BRISCOE COCHINA WEST RANCH					WELL #:		19H		RRCID -> 269948		COMPL. DATE 02/28/2013		TOTAL DEPTH		7508 PERF. 8622 - 13299			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT						-0-
BEINHORN RANCH					WELL #:		32H		RRCID -> 271379		COMPL. DATE 10/28/2013		TOTAL DEPTH		8151 PERF. 13228 - 13580			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-
BEINHORN RANCH					WELL #:		35H		RRCID -> 271401		COMPL. DATE 10/16/2013		TOTAL DEPTH		8182 PERF. 13423 - 13678			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-

AMMANN (BUDA)		//CONT.//		02396 500	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT				
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC		//CONT.//		100351									
CHAPARRAL WILDLIFE STATE		WELL #:		9H	RRCID ->	271464	COMPL. DATE	01/12/2013	TOTAL DEPTH	8236	PERF.	9292 - 14119	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BEINHORN RANCH		WELL #:		29H	RRCID ->	271740	COMPL. DATE	09/21/2013	TOTAL DEPTH	8115	PERF.	8592 - 8593	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		61H	RRCID ->	271864	COMPL. DATE	11/30/2013	TOTAL DEPTH	7920	PERF.	8378 - 14666	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BRISCOE CARLA RANCH		WELL #:		32H	RRCID ->	271930	COMPL. DATE	04/07/2013	TOTAL DEPTH	6976	PERF.	7705 - 11779	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #:		11H	RRCID ->	272509	COMPL. DATE	10/29/2012	TOTAL DEPTH	8010	PERF.	8910 - 14375	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #:		32H	RRCID ->	272827	COMPL. DATE	03/16/2013	TOTAL DEPTH	8326	PERF.	9042 - 14621	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

STUMBERG RANCH		WELL #:		35H	RRCID ->	272828	COMPL. DATE	10/10/2012	TOTAL DEPTH	7644	PERF.	8240 - 12941	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

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

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

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

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

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

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

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

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

AMMANN (BUDA)			//CONT.//		02396 500	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//		499978									
COTULLA			WELL #:		39H	RRCID -> 280762		COMPL. DATE 10/11/2014		TOTAL DEPTH 8267		PERF. 8583 - 13016		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
COTULLA			WELL #:		20H	RRCID -> 281042		COMPL. DATE 11/17/2014		TOTAL DEPTH 8237		PERF. 8701 - 13390		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP					728883									
GATES 05D UNIT K			WELL #:		5021A	RRCID -> 285994		COMPL. DATE 11/03/2017		TOTAL DEPTH 8843		PERF. 9365 - 17133		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC					781915									
FAITH-BONITA			WELL #:		A 1H	RRCID -> 271408		COMPL. DATE 10/19/2011		TOTAL DEPTH 7095		PERF. 7524 - 15825		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
NMC EF			WELL #:		1H	RRCID -> 283983		COMPL. DATE 06/04/2017		TOTAL DEPTH 12709		PERF. N/A		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
NBR EF			WELL #:		4H	RRCID -> 284496		COMPL. DATE 09/21/2011		TOTAL DEPTH 11977		PERF. 12460 - 16301		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

AMMANN (BUDA)			//CONT.//		02396 500	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT										
TRINITY OPERATING (USG), LLC					870209															
SPOHN RANCH			WELL #:		12H	RRCID -> 282801		COMPL. DATE 05/22/2017		TOTAL DEPTH 10239 PERF. 9869 - 19277										
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
SPOHN RANCH			WELL #:		10H	RRCID -> 283210		COMPL. DATE 03/24/2016		TOTAL DEPTH 10424 PERF. 18904 - 19660										
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
JCR			WELL #:		2H	RRCID -> 283430		COMPL. DATE 07/12/2017		TOTAL DEPTH 10513 PERF. 11134 - 18276										
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
SPOHN RANCH			WELL #:		28H	RRCID -> 290402		COMPL. DATE 11/09/2020		TOTAL DEPTH 10302 PERF. 10226 - 21368										
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
ANCHORAGE, SOUTH					02568 001	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ATASCOSA										
HAILEY, E. M.					342800															
FOWLER, SAN J.			WELL #:		1	RRCID -> 000002		COMPL. DATE 05/30/1959		TOTAL DEPTH 3748 PERF. N/A										
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
APPURCEON (OLMOS)					03328 600	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT										
SOUTH COAST OIL & GAS CO.					802633															
STUMBERG			WELL #:		2	RRCID -> 090921		COMPL. DATE 12/12/1980		TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4627 - 4652										
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-

APPURCEON (OLMOS)		//CONT.//		03328 600	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT							
SOUTH COAST OIL & GAS CO.		//CONT.//		802633												
STUMBERG		WELL #:		1	RRCID -> 091077		COMPL. DATE 05/28/1980		TOTAL DEPTH 5105		PERF. 4710 - 4728					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
TARINA OIL COMPANY				836120												
LIFE SCIENCE CHURCH				WELL #: 9152		RRCID -> 092036		COMPL. DATE 01/15/1981		TOTAL DEPTH 5160		PERF. 4801 - 4812				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
ARMER SOUTH (ELLENBURGER)				03650 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL								CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY				386310												
EARWOOD "37"				WELL #: 1		RRCID -> 241872		COMPL. DATE 04/24/2008		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 9210 - 9536				
09	300 N	36	-0-	-264	-0-	2	1	34	2	N		-0-				-0-
10	310 N	76	-0-	-234	-0-	1	1	75	2	N		-0-				-0-
11	240 N	66	-0-	-174	-0-	3	1	63	2	N		-0-				-0-
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	2	N		-0-				-0-
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	N		-0-				-0-
02	56 N	49	-0-	-7	-0-	2	1	47	2	N		-0-				-0-
ARTESIA WELLS, W. (WILCOX 3630)				03950 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL								CNTY: LA SALLE
AMSYS ENERGY, LLC.				020508												
LA SALLE SWD				WELL #: 1		RRCID -> 263709		COMPL. DATE 08/19/2011		TOTAL DEPTH 4995		PERF. 4364 - 4570				
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
LA SALLE SWD				WELL #: 2		RRCID -> 264706		COMPL. DATE 06/29/2012		TOTAL DEPTH 4955		PERF. 4374 - 4576				
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
LA SALLE SWD				WELL #: 3		RRCID -> 272907		COMPL. DATE 11/14/2013		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4200 - 5000				
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

ARTESIA WELLS, W. (WILCOX 3630) //CONT.//										03950 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL				CNTY: LA SALLE							
NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD, LLC										609267											
ARTESIA WELLS SWD										WELL #: 1 RRCID -> 266626				COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4440 - 4555							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
09		INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
10		INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
11		INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
12		INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
01		INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
02		INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
ARTESIA WELLS SWD										WELL #: 2 RRCID -> 268141				COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4401 - 4558							
09		INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
10		INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
11		INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
12		INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
01		INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
02		INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
ATLEE (OLMOS)										04300 500 NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.										499978											
LIGHT, GEORGE III										WELL #: 2 RRCID -> 108555				COMPL. DATE 11/18/1983				TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7521 - 7540			
09		30 N		2	-0-	-28	-0-		1	1		1	3	Y	-0-					1	
10		62 N		-0-	-0-	-62	-0-							Y	-0-					1	
11		3 N		-0-	-0-	-3	-0-							Y	-0-					1	
12		2 N		1	-0-	-1	-0-		1	3				Y	-0-					1	
01		101 N		101	-0-	-0-	-0-		37	1		64	3	Y	-0-					1	
02		126 N		126	-0-	-0-	-0-		46	1		80	3	Y	-0-					1	
LIGHT, GEORGE III										WELL #: 1 RRCID -> 108682				COMPL. DATE 10/13/1983				TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7470 - 7490			
09		60 N		-0-	-0-	-60	-0-							Y	-0-					10	
10		31 N		-0-	-0-	-31	-0-							Y	-0-					10	
11		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					10	
12		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					10	
01		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					10	
02		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					10	
VT KRAUSE "D"										WELL #: 1 RRCID -> 116835				COMPL. DATE 05/15/1985				TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7268 - 7284			
09		753 N		753	-0-	-0-	-0-		187	1		566	3	N	-0-					3	
10		823 N		823	-0-	-0-	-0-		201	1		622	3	N	-0-					3	
11		874 N		874	-0-	-0-	-0-		202	1		666	3	N	5					8	
									6	9											
12		920 N		920	-0-	-0-	-0-		209	1		709	3	N	2					10	
									2	9											
01		911 N		911	-0-	-0-	-0-		194	1		714	3	N	3	13	1			-0-	
									3	9											
02		841 N		841	-0-	-0-	-0-		192	1		646	3	N	3					3	
									3	9											

ATLEE (OLMOS) LUIS PETRO PROPERTIES, INC. KILLAM 299														//CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE //CONT.// 499978 WELL #: 2 RRCID -> 172228 COMPL. DATE 10/29/1998 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7061 - 7081									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE								
09		282 N	282	-0-	-0-	-0-	23	1	259	3	Y	-0-			5								
10		309 N	309	-0-	-0-	-0-	30	1	279	3	Y	-0-			5								
11		300 N	300	-0-	-0-	-0-	26	1	274	3	Y	-0-			5								
12		322 N	322	-0-	-0-	-0-	31	1	279	3	Y	11			16								
							12	9															
01		201 N	201	-0-	-0-	-0-	25	1	173	3	Y	3	16	1	3								
							3	9															
02		28 N	8	-0-	-20	-0-	8	3			Y	-0-			3								
KRAUSE 299														WELL #: 1 RRCID -> 175783 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7248 - 7293									
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-								
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-								
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-								
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-								
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-								
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-								
KILLAM 299														WELL #: 4 RRCID -> 176801 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7084 - 7127									
09		30 N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	3	Y	-0-			9								
10		13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-			9								
11		31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	Y	-0-			9								
12		34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	Y	5			14								
							6	9															
01		30 N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	Y	2	16	1	-0-								
							2	9															
02		33 N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	Y	-0-			-0-								
KILLAM 299														WELL #: 3 RRCID -> 181657 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 6972 - 7000									
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-								
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-								
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-								
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-								
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-								
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-								
KILLAM 299														WELL #: 7 RRCID -> 182823 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7160 - 7204									
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
KILLAM 299														WELL #: 5 RRCID -> 184933 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7184 - 7252									
09		1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	112	1	1277	3	Y	-0-			11								
10		1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	134	1	1251	3	Y	-0-			11								
11		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	103	1	1087	3	Y	-0-			11								
12		942 N	942	-0-	-0-	-0-	93	1	838	3	Y	10			21								
							11	9															
01		1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	142	1	995	3	Y	5	25	1	1								
							6	9															
02		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	49	1	1102	3	Y	-0-			1								

ATLEE (OLMOS)		//CONT.//		04300 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978													
ALDERMAN		WELL #:		1	RRCID -> 186437		COMPL. DATE 10/01/2001		TOTAL DEPTH 7288		PERF. 7098 - 7142						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
ALDERMAN		WELL #:		2	RRCID -> 188870		COMPL. DATE 03/16/2002		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 7052 - 7064						
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
KILLAM 299		WELL #:		6	RRCID -> 189060		COMPL. DATE 05/02/2002		TOTAL DEPTH 7350		PERF. 7136 - 7170						
09	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	3				Y	-0-				-0-
10	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	3				Y	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	5	3	1	9		Y	1				1
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3				Y	-0-	1	1		-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3		Y	-0-				-0-
VT KILLAM & GONZALEZ 299		WELL #:		2	RRCID -> 195831		COMPL. DATE 07/10/2003		TOTAL DEPTH 7416		PERF. 7213 - 7230						
09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	92	1	280	3		Y	-0-				2
10	217	N	27	-0-	-190	-0-	7	1	20	3		Y	-0-				2
11	240	N	111	-0-	-129	-0-	25	1	82	3		Y	4				6
12	248	N	107	-0-	-141	-0-	24	1	83	3		Y	-0-				6
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	21	1	79	3		Y	1	6	1		1
02	112	N	105	-0-	-7	-0-	24	1	80	3		Y	1				2
ALDERMAN		WELL #:		3	RRCID -> 195833		COMPL. DATE 06/14/2003		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7020 - 7034						
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3				Y	-0-				-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3		Y	-0-				-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3				Y	-0-				-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3				Y	-0-				-0-
01	6	N	5	-0-	-1	-0-	1	1	4	3		Y	-0-				-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3				Y	-0-				-0-
VT KILLAM & GONZALEZ 299		WELL #:		1	RRCID -> 196027		COMPL. DATE 06/25/2003		TOTAL DEPTH 7410		PERF. 7264 - 7282						
09	826	N	826	-0-	-0-	-0-	205	1	621	3		Y	-0-				4
10	778	N	778	-0-	-0-	-0-	190	1	588	3		Y	-0-				4
11	665	N	665	-0-	-0-	-0-	153	1	508	3		Y	4				8
12	496	N	250	-0-	-246	-0-	57	1	192	3		Y	1				9
01	775	N	180	-0-	-595	-0-	38	1	141	3		Y	1	7	1		3
02	616	N	549	-0-	-67	-0-	126	1	423	3		Y	-0-				3

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
VT KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 3 RRCID -> 196260 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7220 - 7236												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
09	522 N	522	-0-	-0-	-0-	130	1	392	3	Y	-0-	3
10	562 N	562	-0-	-0-	-0-	137	1	425	3	Y	-0-	3
11	621 N	621	-0-	-0-	-0-	144	1	476	3	Y	1	4
12	586 N	586	-0-	-0-	-0-	133	1	453	3	Y	-0-	4
01	558 N	500	-0-	-58	-0-	107	1	392	3	Y	1	1
02	588 N	427	-0-	-161	-0-	98	1	329	3	Y	-0-	1
VT KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 5 RRCID -> 196290 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7435 - 7453												
09	538 N	538	-0-	-0-	-0-	134	1	404	3	Y	-0-	2
10	498 N	498	-0-	-0-	-0-	121	1	377	3	Y	-0-	2
11	540 N	512	-0-	-28	-0-	117	1	389	3	Y	5	7
12	558 N	507	-0-	-51	-0-	115	1	391	3	Y	1	8
01	515 N	515	-0-	-0-	-0-	110	1	403	3	Y	2	-0-
02	476 N	472	-0-	-4	-0-	107	1	363	3	Y	2	2
ALDERMAN WELL #: 7 RRCID -> 196645 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7087 - 7102												
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	Y	-0-	-0-
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	64	3	Y	-0-	-0-
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	3	Y	-0-	-0-
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	7	1	61	3	Y	-0-	-0-
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	10	1	66	3	Y	-0-	-0-
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	Y	-0-	-0-
ALDERMAN WELL #: 5 RRCID -> 197079 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7072 - 7088												
09	113 N	113	-0-	-0-	-0-	9	1	104	3	N	-0-	22
10	155 N	93	-0-	-62	-0-	9	1	84	3	N	-0-	22
11	150 N	6	-0-	-144	-0-	1	1	5	3	N	-0-	22
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	22
01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	28	1	193	3	N	-0-	22
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	N	-0-	22
VT KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 4 RRCID -> 197474 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 7294 - 7350												
09	717 N	717	-0-	-0-	-0-	178	1	539	3	Y	-0-	1
10	677 N	677	-0-	-0-	-0-	165	1	512	3	Y	-0-	1
11	614 N	614	-0-	-0-	-0-	142	1	469	3	Y	3	4
12	603 N	603	-0-	-0-	-0-	137	1	465	3	Y	1	5
01	682 N	599	-0-	-83	-0-	128	1	470	3	Y	1	-0-
02	560 N	522	-0-	-38	-0-	119	1	401	3	Y	2	2

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
VT KILLIAM & GONZALEZ 299 WELL #: 6 RRCID -> 198518 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7263 - 7278												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE									BALANCE
09	688 N	688	-0-	-0-	-0-	171	1	517	3	Y	-0-	2
10	788 N	788	-0-	-0-	-0-	192	1	596	3	Y	-0-	2
11	690 N	599	-0-	-91	-0-	139	1	459	3	Y	1	3
						1	9					
12	713 N	624	-0-	-89	-0-	142	1	482	3	Y	-0-	3
01	775 N	638	-0-	-137	-0-	136	1	501	3	Y	1	-0-
						1	9					
02	592 N	592	-0-	-0-	-0-	135	1	457	3	Y	-0-	-0-
KILLAM 299 WELL #: 10 RRCID -> 199471 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7028 - 7043												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
KILLAM 299 WELL #: 11 RRCID -> 199650 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7094 - 7114												
09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	13	1	149	3	N	-0-	-0-
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	18	1	168	3	N	-0-	-0-
11	172 N	172	-0-	-0-	-0-	15	1	157	3	N	-0-	-0-
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	19	1	167	3	N	-0-	-0-
01	184 N	184	-0-	-0-	-0-	23	1	161	3	N	-0-	-0-
02	131 N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	3	N	-0-	-0-
VT PGE MINERAL PROP., LTD 298 WELL #: 1 RRCID -> 199880 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7145 - 7196												
09	593 N	593	-0-	-0-	-0-	48	1	545	3	Y	-0-	-0-
10	544 N	544	-0-	-0-	-0-	53	1	491	3	Y	-0-	-0-
11	551 N	551	-0-	-0-	-0-	48	1	503	3	Y	-0-	-0-
12	620 N	359	-0-	-261	-0-	36	1	323	3	Y	-0-	-0-
01	558 N	555	-0-	-3	-0-	69	1	486	3	Y	-0-	-0-
02	686 N	686	-0-	-0-	-0-	29	1	657	3	Y	-0-	-0-
VT PGE MINERAL PROP., LTD 298 WELL #: 2 RRCID -> 199913 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7188 - 7241												
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	3	Y	-0-	-0-
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	3	Y	-0-	-0-
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	Y	-0-	-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	3	Y	-0-	-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	8	1	54	3	Y	-0-	-0-
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	55	3	Y	-0-	-0-
VT FLORES/FOUKE WELL #: 2 RRCID -> 200420 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7355 - 7374												
09	300 N	288	-0-	-12	-0-	22	1	245	3	Y	19	11
						21	9					
10	310 N	259	-0-	-51	-0-	25	1	234	3	Y	-0-	11
11	300 N	206	-0-	-94	-0-	18	1	188	3	Y	-0-	11
12	310 N	116	-0-	-194	-0-	12	1	104	3	Y	-0-	11
01	248 N	240	-0-	-8	-0-	30	1	210	3	Y	-0-	11
02	275 N	275	-0-	-0-	-0-	12	1	263	3	Y	-0-	11

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
VT FLORES/FOUKE WELL #: 1 RRCID -> 200794 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7252 - 7268													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
09	481 N	481	-0-	-0-	-0-	38	1	436	3	Y	6	7 1	4
						7	9						
10	465 N	417	-0-	-48	-0-	40	1	377	3	Y	-0-		4
11	450 N	376	-0-	-74	-0-	33	1	343	3	Y	-0-		4
12	465 N	370	-0-	-95	-0-	37	1	333	3	Y	-0-		4
01	457 N	457	-0-	-0-	-0-	57	1	400	3	Y	-0-		4
02	473 N	473	-0-	-0-	-0-	20	1	453	3	Y	-0-		4
CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 1 RRCID -> 203591 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7206 - 7223													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
VT PGE MINERAL PROP., LTD 298 WELL #: 3 RRCID -> 204359 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7228 - 7240													
09	488 N	488	-0-	-0-	-0-	39	1	449	3	Y	-0-		-0-
10	490 N	490	-0-	-0-	-0-	48	1	442	3	Y	-0-		-0-
11	548 N	548	-0-	-0-	-0-	48	1	500	3	Y	-0-		-0-
12	524 N	524	-0-	-0-	-0-	53	1	471	3	Y	-0-		-0-
01	496 N	481	-0-	-15	-0-	60	1	421	3	Y	-0-		-0-
02	501 N	501	-0-	-0-	-0-	21	1	480	3	Y	-0-		-0-
KILLAM 299 WELL #: 9 RRCID -> 205675 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7046 - 7062													
09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	11	1	124	3	N	-0-		-0-
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	15	1	140	3	N	-0-		-0-
11	144 N	144	-0-	-0-	-0-	13	1	131	3	N	-0-		-0-
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	15	1	140	3	N	-0-		-0-
01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	19	1	131	3	N	-0-		-0-
02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	109	3	N	-0-		-0-
KILLAM WELL #: 3 RRCID -> 206842 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7040 - 7150													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
KILLAM 299 WELL #: 8 RRCID -> 211576 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7045 - 7060													
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	-0-		-0-
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	Y	-0-		-0-
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	2	1	22	3	Y	-0-		-0-
12	31 N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	3	Y	-0-		-0-
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	3	Y	-0-		-0-
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	1	1	21	3	Y	-0-		-0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 4 RRCID -> 211702 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7052 - 7068												
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE EOM BALANCE
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-	-0-
10	5 N	-0-	-0-	-0-5	-0-					Y	-0-	-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-	-0-
12	5 N	-0-	-0-	-0-5	-0-					Y	-0-	-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-	-0-
02	5 N	-0-	-0-	-0-5	-0-					Y	-0-	-0-
CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 5 RRCID -> 214726 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7150 - 7165												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
VT KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 7 RRCID -> 220376 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7266 - 7282												
09	682 N	682	-0-	-0-	-0-	169	1	513	3	Y	-0-	1
10	706 N	706	-0-	-0-	-0-	172	1	534	3	Y	-0-	1
11	600 N	565	-0-	-35	-0-	131	1	433	3	Y	1	2
						1	9					
12	713 N	555	-0-	-158	-0-	126	1	429	3	Y	-0-	2
01	682 N	666	-0-	-16	-0-	142	1	523	3	Y	1	-0-
						1	9					
02	578 N	578	-0-	-0-	-0-	132	1	446	3	Y	-0-	-0-
VT KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 9R RRCID -> 221545 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7564 - 7624												
09	398 N	398	-0-	-0-	-0-	133	1	265	3	N	-0-	-0-
10	417 N	417	-0-	-0-	-0-	131	1	286	3	N	-0-	-0-
11	463 N	463	-0-	-0-	-0-	187	1	276	3	N	-0-	-0-
12	412 N	412	-0-	-0-	-0-	156	1	256	3	N	-0-	-0-
01	406 N	406	-0-	-0-	-0-	151	1	255	3	N	-0-	-0-
02	404 N	404	-0-	-0-	-0-	148	1	256	3	N	-0-	-0-
VT BURKHOLDER, NELL JONES GU WELL #: 1 RRCID -> 223623 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7569 - 7828												
09	414 N	414	-0-	-0-	-0-	138	1	276	3	Y	-0-	-0-
10	451 N	451	-0-	-0-	-0-	142	1	309	3	Y	-0-	-0-
11	207 N	207	-0-	-0-	-0-	84	1	123	3	Y	-0-	-0-
12	171 N	171	-0-	-0-	-0-	65	1	106	3	Y	-0-	-0-
01	403 N	191	-0-	-212	-0-	71	1	120	3	Y	-0-	-0-
02	196 N	182	-0-	-14	-0-	67	1	115	3	Y	-0-	-0-
CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 6 RRCID -> 225050 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7242 - 7252												
09	334 N	334	-0-	-0-	-0-	27	1	307	3	Y	-0-	-0-
10	308 N	308	-0-	-0-	-0-	30	1	278	3	Y	-0-	-0-
11	297 N	297	-0-	-0-	-0-	26	1	271	3	Y	-0-	-0-
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	22	1	194	3	Y	2	-0-
						2	9					
01	313 N	313	-0-	-0-	-0-	39	1	273	3	Y	1	1
						1	9					
02	330 N	330	-0-	-0-	-0-	14	1	316	3	Y	-0-	1

ATLEE (OLMOS)		//CONT.//		04300 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
VT KRAUSE, A. L. ESTATE		WELL #:		7	RRCID -> 225164		COMPL. DATE 07/28/2005		TOTAL DEPTH 8045		PERF. 7572 - 7821			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KILLAM 299		WELL #:		12	RRCID -> 226079		COMPL. DATE 02/09/2007		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 7064 - 7100			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CRISP, WILLARD E. 26		WELL #:		1C	RRCID -> 228375		COMPL. DATE 04/01/2003		TOTAL DEPTH 10471		PERF. 7052 - 7074			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	24839				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	24839				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	24839				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	24839				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	24839				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	24839				N	NO RPT			-0-

CRISP, WILLARD E. 26		WELL #:		7	RRCID -> 232775		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 7350		PERF. 7203 - 7212			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TV BURKHOLDER, NELL JONES GU		WELL #:		4	RRCID -> 234006		COMPL. DATE 01/31/2008		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7626 - 7672			
09	665 N	665	-0-	-0-	-0-	-0-	221	1	444	3	Y	-0-		-0-
10	660 N	660	-0-	-0-	-0-	-0-	208	1	452	3	Y	-0-		-0-
11	555 N	555	-0-	-0-	-0-	-0-	224	1	331	3	Y	-0-		-0-
12	602 N	602	-0-	-0-	-0-	-0-	228	1	374	3	Y	-0-		-0-
01	589 N	524	-0-	-65	-0-	-0-	194	1	330	3	Y	-0-		-0-
02	563 N	563	-0-	-0-	-0-	-0-	206	1	357	3	Y	-0-		-0-

VT BURKHOLDER, NELL JONES GU		WELL #:		3	RRCID -> 234007		COMPL. DATE 02/13/2008		TOTAL DEPTH 7912		PERF. 7590 - 7651			
09	464 N	464	-0-	-0-	-0-	-0-	155	1	309	3	Y	-0-		-0-
10	536 N	536	-0-	-0-	-0-	-0-	169	1	367	3	Y	-0-		-0-
11	330 N	295	-0-	-35	-0-	-0-	119	1	176	3	Y	-0-		-0-
12	408 N	408	-0-	-0-	-0-	-0-	155	1	253	3	Y	-0-		-0-
01	527 N	486	-0-	-41	-0-	-0-	180	1	306	3	Y	-0-		-0-
02	380 N	380	-0-	-0-	-0-	-0-	139	1	241	3	Y	-0-		-0-

VT BURKHOLDER, NELL JONES GU		WELL #:		2	RRCID -> 235223		COMPL. DATE 02/06/2008		TOTAL DEPTH 8012		PERF. 7607 - 7660			
09	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	-0-	334	1	670	3	Y	-0-		-0-
10	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	-0-	320	1	696	3	Y	-0-		-0-
11	911 N	911	-0-	-0-	-0-	-0-	368	1	543	3	Y	-0-		-0-
12	921 N	921	-0-	-0-	-0-	-0-	350	1	571	3	Y	-0-		-0-
01	886 N	886	-0-	-0-	-0-	-0-	329	1	557	3	Y	-0-		-0-
02	852 N	852	-0-	-0-	-0-	-0-	312	1	540	3	Y	-0-		-0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
VT BURKHOLDER, NELL JONES GU WELL #: 5 RRCID -> 240103 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7638 - 7696														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
09	148 N	148	-0-	-0-	-0-	49	1	99	3	Y	-0-		-0-	
10	203 N	203	-0-	-0-	-0-	64	1	139	3	Y	-0-		-0-	
11	205 N	205	-0-	-0-	-0-	83	1	122	3	Y	-0-		-0-	
12	200 N	200	-0-	-0-	-0-	76	1	124	3	Y	-0-		-0-	
01	217 N	176	-0-	-41	-0-	65	1	111	3	Y	-0-		-0-	
02	196 N	163	-0-	-33	-0-	60	1	103	3	Y	-0-		-0-	
VT BURKHOLDER, NELL JONES GU WELL #: 6 RRCID -> 240108 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7579 - 7637														
09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	43	1	87	3	Y	-0-		-0-	
10	186 N	95	-0-	-91	-0-	30	1	65	3	Y	-0-		-0-	
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	40	1	58	3	Y	-0-		-0-	
12	124 N	107	-0-	-17	-0-	41	1	66	3	Y	-0-		-0-	
01	116 N	116	-0-	-0-	-0-	43	1	73	3	Y	-0-		-0-	
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	41	1	72	3	Y	-0-		-0-	
VT KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 241723 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7538 - 7583														
09	504 N	504	-0-	-0-	-0-	168	1	336	3	N	-0-		-0-	
10	538 N	538	-0-	-0-	-0-	170	1	368	3	N	-0-		-0-	
11	544 N	544	-0-	-0-	-0-	220	1	324	3	N	-0-		-0-	
12	539 N	539	-0-	-0-	-0-	205	1	334	3	N	-0-		-0-	
01	543 N	543	-0-	-0-	-0-	201	1	342	3	N	-0-		-0-	
02	848 N	848	-0-	-0-	-0-	311	1	537	3	N	-0-		-0-	
VT HOLLAND HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243055 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7603 - 7660														
09	919 N	919	-0-	-0-	-0-	306	1	612	3	N	1	12 1	1	
						1	9							
10	802 N	802	-0-	-0-	-0-	253	1	549	3	N	-0-		1	
11	827 N	827	-0-	-0-	-0-	334	1	492	3	N	1		2	
						1	9							
12	882 N	882	-0-	-0-	-0-	335	1	547	3	N	-0-		2	
01	772 N	772	-0-	-0-	-0-	286	1	486	3	N	-0-		2	
02	631 N	631	-0-	-0-	-0-	231	1	400	3	N	-0-		2	
VT COLEMAN HEIRS WELL #: 7201 RRCID -> 243063 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7672 - 7706														
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	40	1	80	3	N	-0-		-0-	
10	124 N	3	-0-	-121	-0-	1	1	2	3	N	-0-		-0-	
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	3	N	-0-		-0-	
12	124 N	84	-0-	-40	-0-	32	1	52	3	N	-0-		-0-	
01	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-		-0-	
*02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	42	1	73	3	N	-0-		-0-	
VT COLEMAN HEIRS A WELL #: 5011 RRCID -> 243064 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7615 - 7669														
09	421 N	421	-0-	-0-	-0-	140	1	281	3	N	-0-		8	
10	434 N	428	-0-	-6	-0-	135	1	293	3	N	-0-		8	
11	390 N	341	-0-	-49	-0-	138	1	203	3	N	-0-		8	
12	434 N	299	-0-	-135	-0-	113	1	186	3	N	-0-		8	
01	434 N	425	-0-	-9	-0-	158	1	267	3	N	-0-		8	
*02	454 N	454	-0-	-0-	-0-	167	1	287	3	N	-0-		8	

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
VT KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 243073 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7512 - 7562														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE			AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	390 N	361 -0-	-29	-0-	120	1	241	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	503 N	503 -0-	-0-	-0-	158	1	345	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	502 N	502 -0-	-0-	-0-	203	1	299	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	498 N	498 -0-	-0-	-0-	189	1	309	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	496 N	386 -0-	-110	-0-	143	1	243	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	476 N	305 -0-	-171	-0-	112	1	193	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
VT KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 243074 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 7502 - 7528														
09	1010 N	1010 -0-	-0-	-0-	336	1	674	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1060 N	1060 -0-	-0-	-0-	334	1	726	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	960 N	949 -0-	-11	-0-	384	1	565	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	992 N	831 -0-	-161	-0-	315	1	516	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	992 N	828 -0-	-164	-0-	307	1	521	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	896 N	818 -0-	-78	-0-	300	1	518	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
VT BURKHOLDER WELL #: 6 RRCID -> 243075 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7617 - 7664														
09	40 N	40 -0-	-0-	-0-	13	1	27	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	124 N	16 -0-	-108	-0-	5	1	11	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	8 N	8 -0-	-0-	-0-	3	1	5	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	31 N	-0- -0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	31 N	-0- -0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	31 N	31 -0-	-0-	-0-	11	1	20	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
VT BURKHOLDER WELL #: 5 RRCID -> 243076 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 7562 - 7609														
09	300 N	140 -0-	-160	-0-	47	1	93	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	279 N	86 -0-	-193	-0-	27	1	59	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	210 N	76 -0-	-134	-0-	31	1	45	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	155 N	-0- -0-	-155	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	93 N	6 -0-	-87	-0-	2	1	4	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	115 N	115 -0-	-0-	-0-	42	1	73	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
VT BURKHOLDER WELL #: 7 RRCID -> 243363 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7628 - 7646														
09	827 N	827 -0-	-0-	-0-	275	1	552	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	369 N	369 -0-	-0-	-0-	116	1	253	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	413 N	413 -0-	-0-	-0-	167	1	246	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	421 N	421 -0-	-0-	-0-	160	1	261	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	494 N	494 -0-	-0-	-0-	183	1	311	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	392 N	377 -0-	-15	-0-	138	1	239	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
LIGHT, GEORGE III WELL #: 5 RRCID -> 243842 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7504 - 7549														
09	1260 N	1260 -0-	-0-	-0-	420	1	840	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	25
10	1223 N	1223 -0-	-0-	-0-	385	1	838	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	25
11	1142 N	1142 -0-	-0-	-0-	462	1	680	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	25
12	1147 N	1082 -0-	-65	-0-	411	1	671	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	25
01	1147 N	965 -0-	-182	-0-	358	1	607	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	25
02	1072 N	1072 -0-	-0-	-0-	393	1	679	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	25
VT BURKHOLDER WELL #: 9 RRCID -> 244585 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 7612 - 7662														
09	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

ATLEE (OLMOS)		//CONT.//		04300 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978												
VT BURKHOLDER		WELL #:		8	RRCID -> 244588		COMPL. DATE 12/06/2008		TOTAL DEPTH 8012		PERF. 7614 - 7658					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	485	-0-	485	936		162 1	323 3	Y		-0-					-0-
10	1502 N	566	-0-	-936	-0-		178 1	388 3	Y		-0-					-0-
11	236 N	236	-0-	-0-	-0-		95 1	141 3	Y		-0-					-0-
12	434 N	245	-0-	-189	-0-		93 1	152 3	Y		-0-					-0-
01	434 N	240	-0-	-194	-0-		89 1	151 3	Y		-0-					-0-
02	285 N	285	-0-	-0-	-0-		105 1	180 3	Y		-0-					-0-
VT BURKHOLDER		WELL #:		1H	RRCID -> 280138		COMPL. DATE 02/02/2015		TOTAL DEPTH 7770		PERF. N/A					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
STARR OPERATING COMPANY		815840														
LIGHT, GEORGE III		WELL #:			RRCID -> 109140		COMPL. DATE 12/09/1983		TOTAL DEPTH 7905		PERF. 7572 - 7604					
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
CONVERTED TO FRESH WATER.. 07/01/2010																
LIGHT, GEORGE III		WELL #:			RRCID -> 109141		COMPL. DATE 12/14/1983		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7574 - 7606					
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/18/2009																
BAKER (2500)		05122 750		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: MCMULLEN								
FIELD PETROLEUM CORP.		266906														
EARL BAKER		WELL #:		14W	RRCID -> 287256		COMPL. DATE 05/24/2019		TOTAL DEPTH 2598		PERF. 1718 - 2572					
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BAKER (2100)		05123 766		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN								
ELLSWORTH, H. P. O&G PROPERTIES		249867														
RHODE RANCH		WELL #:		1	RRCID -> 256032		COMPL. DATE 01/13/2010		TOTAL DEPTH 3522		PERF. 1893 - 1902					
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAKER (ESCONDIDO 900)				05127 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT								
SUMMIT OIL & GAS, INC.				829213														
PETRO-GULF BAKER RANCH				WELL #: 3913		RRCID -> 102548		COMPL. DATE 08/24/1982		TOTAL DEPTH 2898		PERF. 945 - 950						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BANDERA (ELLENBURGER)				05410 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BANDERA								
PATTERSON ENERGY CORPORATION				643402														
CARTER				WELL #: 1		RRCID -> 253768		COMPL. DATE 01/03/2008		TOTAL DEPTH 7150		PERF. 3765 - 4274						
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
BANDERA TANK (SAN MIGUEL)				05434 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA								
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.				174017														
CHAPPAROSA RANCH				WELL #: 49		RRCID -> 079223		COMPL. DATE 10/02/1978		TOTAL DEPTH 2418		PERF. 1923 - 1979						
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BANDERA TANK, NW. (SAN MIGUEL)				05438 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA								
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.				174017														
NORTON, RICHARD W. JR.				WELL #: 14		RRCID -> 039933		COMPL. DATE 06/27/1966		TOTAL DEPTH 2507		PERF. 2319 - 2358						
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
NORTON, RICHARD W. JR.				WELL #: 15		RRCID -> 040835		COMPL. DATE 11/15/1966		TOTAL DEPTH 2529		PERF. 2452 - 2462						
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
NORTON, R. W., JR.				WELL #: 18		RRCID -> 043741		COMPL. DATE 03/20/1967		TOTAL DEPTH 2139		PERF. N/A						
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BANDERA TANK, NW. (SAN MIGUEL) //CONT.// 05438 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA														
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.//CONT.// 174017														
NORTON, RICHARD W. JR. WELL #: 22 RRCID -> 044917 COMPL. DATE 07/02/1968 TOTAL DEPTH 1888 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
NORTON, RICHARD W. JR. WELL #: 30 RRCID -> 046661 COMPL. DATE 06/26/1969 TOTAL DEPTH 1997 PERF. N/A														
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
NORTON, R. W. JR. WELL #: 13 RRCID -> 055131 COMPL. DATE 05/08/1973 TOTAL DEPTH 2096 PERF. N/A														
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
NORTON, R.W., JR. -CHAPPAROSA RANCH WELL #: 34 RRCID -> 055691 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1925 PERF. N/A														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
NORTON, R.W., JR. -CHAPPAROSA RANCH WELL #: 35 RRCID -> 055692 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1872 PERF. N/A														
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
NORTON, R.W., JR. -CHAPPAROSA RANCH WELL #: 36 RRCID -> 055693 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1891 PERF. N/A														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CHAPPAROSA RANCH WELL #: 38 RRCID -> 056205 COMPL. DATE 08/17/1973 TOTAL DEPTH 2102 PERF. N/A														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BANDERA TANK, NW. (SAN MIGUEL) //CONT.// 05438 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA														
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.//CONT.// 174017														
CHAPPAROSA RANCH WELL #: 40 RRCID -> 061256 COMPL. DATE 02/28/1975 TOTAL DEPTH 2198 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BARBARAS PATCH (GLENROSE, LO.) 05599 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK														
BILLINGTON OIL & GAS, INC. 070883														
BENAVIDES & CERNA WELL #: 1 RRCID -> 082363 COMPL. DATE 04/10/1978 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 7111 - 7273														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE														
DAWSON ENERGY, LLC 103891														
DEATON 123 WELL #: 2 RRCID -> 121194 COMPL. DATE 04/23/1986 TOTAL DEPTH 4217 PERF. 3151 - 3188														
09	660 N	646	-0-	-14	-0-	646	2			N	-0-			-0-
10	682 N	615	-0-	-67	-0-	615	2			N	-0-			-0-
11	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-			-0-
12	682 N	323	-0-	-359	-0-	323	2			N	-0-			-0-
01	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-			-0-
02	616 N	571	-0-	-45	-0-	571	2			N	-0-			-0-
OXY USA INC. 630591														
HACKBERRY CANYON "121-1/2" WELL #: 1 RRCID -> 114792 COMPL. DATE 01/05/1985 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3960 - 4157														
09	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-			-0-
10	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-			-0-
11	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2			N	-0-			-0-
12	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-			-0-
01	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-			-0-
02	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			N	-0-			-0-
HACKBERRY CANYON "121" WELL #: 1 RRCID -> 114793 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 3555 - 4285														
09	4 X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
10	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HACKBERRY CANYON "120" WELL #: 1 RRCID -> 115314 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4065 - 4839														
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	11 N	8	-0-	-3	-0-	8	2			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) //CONT.// 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE														
OXY USA INC. //CONT.// 630591														
HACKBERRY CANYON "122" WELL #: 4 RRCID -> 119021 COMPL. DATE 10/12/1985 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3122 - 3784														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-			-0-
12	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-			-0-
01	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-			-0-
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-			-0-
HACKBERRY CANYON "124" WELL #: 1 RRCID -> 197971 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 4191 PERF. 3400 - 3410														
09	60 N	33	-0-	-27	-0-	33	2			Y	-0-			-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-			-0-
12	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-			-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-			-0-
HACKENBERRY CANYON 121 1/2 WELL #: 2 RRCID -> 201027 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3417 - 3420														
09	8 N	1	-0-	-7	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
11	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-			-0-
12	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-			-0-
DEATON "123" WELL #: 3 RRCID -> 201028 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3039 - 3800														
09	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-			-0-
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			-0-
11	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-			-0-
12	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-			-0-
01	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-			-0-
02	392 N	337	-0-	-55	-0-	337	2			Y	-0-			-0-
DEATON "123" WELL #: 5 RRCID -> 204701 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 4617 PERF. 3636 - 4342														
09	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-			-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-			-0-
12	62 N	3	-0-	-59	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
01	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-			-0-
02	28 N	2	-0-	-26	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
DEATON "123" WELL #: 4 RRCID -> 204703 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3402 - 4345														
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
11	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-			-0-
12	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
01	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-			-0-
02	28 N	1	-0-	-27	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
BUNGER "5" WELL #: 1 RRCID -> 204704 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 4614 PERF. 3596 - 4072														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			-0-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) //CONT.// 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE																				
OXY USA INC. //CONT.// 630591																				
DEATON "125" WELL #: 1 RRCID -> 209209 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2900 - 3308																				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	1 N	-0-	-0-		-1	-0-							N	-0-						-0-
10	31 N	-0-	-0-		-31	-0-							N	-0-						-0-
11	3 N	-0-	-0-	3	-0-	-0-					3	2	N	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-
02	3 N	-0-	-0-		-3	-0-							N	-0-						-0-
TIDWELL PRODUCTION COMPANY 859824																				
HACKBERRY WELL #: 1201 RRCID -> 109283 COMPL. DATE 09/21/1983 TOTAL DEPTH 15420 PERF. 3710 - 4425																				
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
DEATON 1-121 WELL #: 1 RRCID -> 111767 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 16689 PERF. 4038 - 4704																				
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
BUNGER 31 WELL #: 1 RRCID -> 122593 COMPL. DATE 04/17/1986 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3079 - 3582																				
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
BEANO (STRAWN) 06457 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS																				
HILCORP ENERGY COMPANY 386310																				
NEWBY GAS UNIT 1 WELL #: 1T RRCID -> 167339 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 9467 - 9950																				
09	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-
NEWBY "A" WELL #: 2T RRCID -> 168768 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9694 - 9850																				
09	799 N	799	-0-		-0-	-0-				43	1	756	2	N	-0-					-0-
10	1017 N	1017	-0-		-0-	-0-				15	1	1002	2	N	-0-					-0-
11	1842 N	1842	-0-		-0-	-0-				88	1	1754	2	N	-0-					-0-
12	1821 N	1821	-0-		-0-	-0-				89	1	1732	2	N	-0-					-0-
01	1677 N	1677	-0-		-0-	-0-				87	1	1590	2	N	-0-					-0-
02	1417 N	1417	-0-		-0-	-0-				71	1	1346	2	N	-0-					-0-

BEANO (STRAWN)			//CONT.//			06457 375			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: EDWARDS				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//			386310													
NEWBY G.U. 2			WELL #:			2T			RRCID -> 195485			COMPL. DATE 01/23/2003			TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9694 - 9850				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
09		305 N	305	-0-	-0-	-0-			16 1	289 2	N	-0-						-0-	
10		286 N	286	-0-	-0-	-0-			4 1	282 2	N	-0-						-0-	
11		400 N	400	-0-	-0-	-0-			19 1	381 2	N	-0-						-0-	
12		386 N	386	-0-	-0-	-0-			19 1	367 2	N	-0-						-0-	
01		256 N	256	-0-	-0-	-0-			13 1	243 2	N	-0-						-0-	
02		257 N	257	-0-	-0-	-0-			13 1	244 2	N	-0-						-0-	
NEWBY "A"			WELL #:			5			RRCID -> 196901			COMPL. DATE 03/11/2006			TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9725 - 9988				
09		750 N	506	-0-	-244	-0-			27 1	479 2	N	-0-						-0-	
10		806 N	594	-0-	-212	-0-			9 1	585 2	N	-0-						-0-	
11		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-			65 1	1302 2	N	-0-						-0-	
12		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-			50 1	977 2	N	-0-						-0-	
01		960 N	960	-0-	-0-	-0-			50 1	910 2	N	-0-						-0-	
02		946 N	946	-0-	-0-	-0-			47 1	899 2	N	-0-						-0-	
NEWBY G.U. 1			WELL #:			3			RRCID -> 197970			COMPL. DATE 09/27/2003			TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9707 - 9780				
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
NEWBY G.U. 1			WELL #:			4 T			RRCID -> 221371			COMPL. DATE 03/15/2006			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9542 - 9784				
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
BELLE BRANCH			06924 300			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: ATASCOSA							
J. D. PRODUCTION			427566																
HENKE, H. A.			WELL #:			1			RRCID -> 066898			COMPL. DATE 09/19/1973			TOTAL DEPTH 500 PERF. N/A				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
HENKE, H. A.			WELL #:			2			RRCID -> 066899			COMPL. DATE 09/19/1975			TOTAL DEPTH 500 PERF. N/A				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

BENTON CITY (ANACACHO)			07210 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ATASCOSA										
ALRICH OIL & GAS, INC.			015630															
MURAIRA, GARCIA			WELL #:	RRCID -> 132129	COMPL. DATE 08/30/1988	TOTAL DEPTH	1854	PERF. 1760	-	1810								
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					88	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					88	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					88	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					88	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					88	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					88	
PLUGGED AND ABANDONED			07/17/2007															
KRUEGER, M. A., OPERATOR			478407	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ATASCOSA										
DAVENPORT, FRED			WELL #:	RRCID -> 132332	COMPL. DATE 09/22/1988	TOTAL DEPTH	1912	PERF. 1843	-	1853								
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					90	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					90	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					90	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					90	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					90	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					90	
PLUGGED AND ABANDONED			07/18/2001															
BENTON CITY (OLMOS)			07210 600	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ATASCOSA										
REGENCY ENERGY, INC.			698761															
MEUTH, WILLIAM			WELL #:	RRCID -> 132128	COMPL. DATE 02/13/1989	TOTAL DEPTH	1820	PERF. 1580	-	1624								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BETH (OLMOS 2-B SAND)			07516 400	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT										
HAMILTON, CLAY			348557															
CLAYTON HAMILTON			WELL #:	RRCID -> 285839	COMPL. DATE 10/02/2018	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2240	-	2243								
09	960 N	901	-0-	-59	-0-	901	2				N	-0-					-0-	
10	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2				N	-0-					-0-	
11	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	2				N	-0-					-0-	
12	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	2				N	-0-					-0-	
01	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	2				N	-0-					-0-	
*02	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	2				N	-0-					-0-	
BIG ALAMO (5550)			07743 400	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LA SALLE										
4020 SWD, LLC			100604															
GREENBRANCH SWD			WELL #:	RRCID -> 293765	COMPL. DATE 09/30/2022	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 5576	-	5868								
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
GB EAST			WELL #:	2D	RRCID -> 299565	COMPL. DATE 05/11/2025	TOTAL DEPTH	6105	PERF. 5785	-	5868							
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

BIG ALAMO (5550)		//CONT.//		07743 400	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LA SALLE			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				781915								
STS A		WELL #:		2S	RRCID ->	283332	COMPL. DATE	01/23/2018	TOTAL DEPTH	9428	PERF.	5704 - 5734
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
STS 'A'												
		WELL #:		1S	RRCID ->	286408	COMPL. DATE	03/22/2019	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	5756 - 6734
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
BIG FOOT												
KAIN PETROLEUM, LLC				07850 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FRIIO			
KAIN				450102								
		WELL #:		1	RRCID ->	090535	COMPL. DATE	05/06/1980	TOTAL DEPTH	3005	PERF.	2874 - 2884
09	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3		N	-0-		-0-
10	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3		N	-0-		-0-
11	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3		N	-0-		-0-
12	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3		N	-0-		-0-
01	341 N	277	-0-	-64	-0-	277	3		N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
BIG FOOT (OLMOS)												
ELITEENERGYHOLDINGS LLC				07850 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FRIIO			
HERNANDEZ, ROMAN				103834								
		WELL #:		1	RRCID ->	058693	COMPL. DATE	02/11/1974	TOTAL DEPTH	3040	PERF.	N/A
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
BIG FOOT, N. (OLMOS)												
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.				07851 270	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FRIIO			
BROWN				681459								
		WELL #:		1	RRCID ->	173127	COMPL. DATE	02/09/1999	TOTAL DEPTH	3346	PERF.	2701 - 2711
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
BIG FOOT, WEST (GAS)												
ELITEENERGYHOLDINGS LLC				07856 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FRIIO			
BERRY, MARTHA F.				103834								
		WELL #:		5	RRCID ->	000017	COMPL. DATE	10/25/1957	TOTAL DEPTH	3085	PERF.	2974 - 3020
09	345 N	345	-0-	-0-	-0-	38	1	307	3	N	-0-	-0-
10	314 N	314	-0-	-0-	-0-	34	1	280	3	N	-0-	-0-
11	395 N	395	-0-	-0-	-0-	39	1	356	3	N	-0-	-0-
*12	285 N	285	-0-	-0-	-0-	25	1	199	2	N	-0-	-0-
01	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT		-0-
02	224 N	NO RPT	-0-	-224	-0-				N	NO RPT		-0-

BIG FOOT, WEST (GAS)														CNTY: FRIO			
ELITEENERGYHOLDINGS LLC																	
BERRY, MARTHA F.																	
WELL #: 8 RRCID -> 000020 COMPL. DATE 09/21/1962 TOTAL DEPTH 3061 PERF. 2955 - 2975																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
09	239 N	239	-0-	-0-	-0-	26	1	213	3	N	-0-				-0-		
10	217 N	207	-0-	-10	-0-	22	1	185	3	N	-0-				-0-		
11	208 N	208	-0-	-0-	-0-	20	1	188	3	N	-0-				-0-		
*12	248 N	212	-0-	-36	-0-	19	1	148	2	N	-0-				-0-		
01	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT				-0-		
02	196 N	NO RPT	-0-	-196	-0-					N	NO RPT				-0-		
BERRY, MARTHA F.														WELL #: 9 RRCID -> 000021 COMPL. DATE 10/02/1962 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2892 - 2914			
09	635 N	635	-0-	-0-	-0-	70	1	565	3	N	-0-				-0-		
10	618 N	618	-0-	-0-	-0-	67	1	551	3	N	-0-				-0-		
11	618 N	618	-0-	-0-	-0-	60	1	558	3	N	-0-				-0-		
*12	591 N	591	-0-	-0-	-0-	53	1	412	2	N	-0-				-0-		
01	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT				-0-		
02	280 N	NO RPT	-0-	-280	-0-					N	NO RPT				-0-		
BERRY, MARTHA F.														WELL #: 10 RRCID -> 000022 COMPL. DATE 09/25/1962 TOTAL DEPTH 3182 PERF. 3068 - 3088			
09	60 N	51	-0-	-9	-0-	6	1	45	3	N	-0-				-0-		
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	N	-0-				-0-		
11	60 N	30	-0-	-30	-0-	3	1	27	3	N	-0-				-0-		
*12	62 N	35	-0-	-27	-0-	3	1	24	2	N	-0-				-0-		
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT				-0-		
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT				-0-		
BROWN, EDGAR A.														WELL #: 1 RRCID -> 000024 COMPL. DATE 10/24/1958 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2953 - 2971			
09	90 N	8	-0-	-82	-0-	1	1	7	3	N	-0-				-0-		
10	62 N	58	-0-	-4	-0-	6	1	52	3	N	-0-				-0-		
11	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-				-0-		
*12	8 N	2	-0-	-6	-0-	1	2			N	-0-				-0-		
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT				-0-		
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
CHILES, M. R., GAS UNIT #1														WELL #: 1 RRCID -> 000025 COMPL. DATE 11/13/1952 TOTAL DEPTH 3042 PERF. 2982 - 3042			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-				-0-		
*12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	9	1	71	2	N	-0-				-0-		
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
02	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT				-0-		
CHILES, M. R., GAS UNIT #1														WELL #: 2 RRCID -> 000026 COMPL. DATE 12/18/1952 TOTAL DEPTH 3029 PERF. 2996 - 3029			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
CURTIS, SAM														WELL #: 1 RRCID -> 000027 COMPL. DATE 10/21/1957 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2919 - 2938			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		

BIG FOOT, WEST (GAS)											CNTY: FRIO			
ELITEENERGYHOLDINGS LLC														
CURTIS, SAM														
WELL #: 3														
RRCID -> 000029														
COMPL. DATE 12/14/1959														
TOTAL DEPTH 3050														
PERF. 2962 - 2980														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	225 N	225	-0-	-0-	-0-	25	1	200	3	N	-0-			-0-
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	20	1	167	3	N	-0-			-0-
11	150 N	102	-0-	-48	-0-	10	1	92	3	N	-0-			-0-
*12	155 N	147	-0-	-8	-0-	13	1	103	2	N	-0-			-0-
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			-0-
02	84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT			-0-
HERNANDEZ, ROMAN														
WELL #: 2														
RRCID -> 000033														
COMPL. DATE 11/22/1959														
TOTAL DEPTH 3060														
PERF. 2952 - 2970														
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HOWARD, DELLA F.														
WELL #: 1														
RRCID -> 000034														
COMPL. DATE 09/27/1953														
TOTAL DEPTH 3209														
PERF. 3175 - 3209														
09	481 N	481	-0-	-0-	-0-	53	1	428	3	N	-0-			-0-
10	440 N	440	-0-	-0-	-0-	48	1	392	3	N	-0-			-0-
11	545 N	545	-0-	-0-	-0-	53	1	492	3	N	-0-			-0-
*12	516 N	516	-0-	-0-	-0-	46	1	360	2	N	-0-			-0-
01	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT			-0-
02	252 N	NO RPT	-0-	-252	-0-					N	NO RPT			-0-
MANN, A. A.														
WELL #: 1														
RRCID -> 000038														
COMPL. DATE 07/14/1957														
TOTAL DEPTH 3122														
PERF. 2055 - 2984														
09	443 N	443	-0-	-0-	-0-	49	1	394	3	N	-0-			-0-
10	434 N	434	-0-	-0-	-0-	47	1	387	3	N	-0-			-0-
11	210 N	1	-0-	-209	-0-	1	3			N	-0-			-0-
*12	432 N	432	-0-	-0-	-0-	38	1	301	2	N	-0-			-0-
01	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT			-0-
02	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT			-0-
TATE, GORDON E.														
WELL #: 4														
RRCID -> 000046														
COMPL. DATE 02/08/1954														
TOTAL DEPTH 3058														
PERF. 3010 - 3055														
09	236 N	236	-0-	-0-	-0-	26	1	210	3	N	-0-			-0-
10	262 N	262	-0-	-0-	-0-	28	1	234	3	N	-0-			-0-
11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	15	1	139	3	N	-0-			-0-
*12	273 N	273	-0-	-0-	-0-	24	1	190	2	N	-0-			-0-
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			-0-
02	112 N	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT			-0-
THOMPSON, C. R., ESTATE														
WELL #: 1														
RRCID -> 000048														
COMPL. DATE 07/04/1959														
TOTAL DEPTH 3120														
PERF. 3025 - 3048														
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
USSERY, CLAUDE														
WELL #: 1														
RRCID -> 000049														
COMPL. DATE 09/16/1957														
TOTAL DEPTH 2829														
PERF. 2812 - 2850														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BIG FOOT, WEST (GAS)				//CONT.//	07856 250	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FRIO				
ELITEENERGYHOLDINGS LLC				//CONT.//	103834													
WALDEN, R. C.				WELL #:	1	RRCID	->	000050	COMPL.	DATE	06/08/1957	TOTAL	DEPTH	2955	PERF.	2866	-	2883
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	666 N	666	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		73	1	593	3	N	-0-				-0-
10	738 N	738	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		80	1	658	3	N	-0-				-0-
11	655 N	655	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		64	1	591	3	N	-0-				-0-
*12	555 N	555	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		49	1	387	2	N	-0-				-0-
01	465 N	NO RPT	-0-	-0-	-465	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	420 N	NO RPT	-0-	-0-	-420	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

WALDEN, R. C.				WELL #:	2	RRCID	->	000051	COMPL.	DATE	11/27/1958	TOTAL	DEPTH	2985	PERF.	2864	-	2884
09	493 N	493	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		54	1	439	3	N	-0-				-0-
10	474 N	474	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		51	1	423	3	N	-0-				-0-
11	481 N	481	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		47	1	434	3	N	-0-				-0-
*12	388 N	388	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		35	1	271	2	N	-0-				-0-
01	155 N	NO RPT	-0-	-0-	-155	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	140 N	NO RPT	-0-	-0-	-140	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

WILLIAMS, GEO. M.				WELL #:	2	RRCID	->	000055	COMPL.	DATE	03/21/1957	TOTAL	DEPTH	3276	PERF.	3007	-	3042
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		7	1	56	3	N	-0-				-0-
10	59 N	59	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		6	1	53	3	N	-0-				-0-
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		4	1	38	3	N	-0-				-0-
*12	62 N	34	-0-	-0-	-28	-0-	-0-		3	1	24	2	N	-0-				-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-0-	-62	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-0-	-28	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

WILLIAMS, GEO. M.				WELL #:	4	RRCID	->	000057	COMPL.	DATE	03/27/1957	TOTAL	DEPTH	3060	PERF.	2976	-	3008
09	167 N	167	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		18	1	149	3	N	-0-				-0-
10	139 N	139	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		15	1	124	3	N	-0-				-0-
11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		15	1	142	3	N	-0-				-0-
*12	381 N	381	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		34	1	266	2	N	-0-				-0-
01	124 N	NO RPT	-0-	-0-	-124	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	112 N	NO RPT	-0-	-0-	-112	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

WILLIAMS, GEO. M.				WELL #:	7	RRCID	->	000060	COMPL.	DATE	10/22/1962	TOTAL	DEPTH	2945	PERF.	2971	-	2993
09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		17	1	135	3	N	-0-				-0-
10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		17	1	144	3	N	-0-				-0-
11	165 N	165	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		16	1	149	3	N	-0-				-0-
*12	155 N	136	-0-	-0-	-19	-0-	-0-		12	1	95	2	N	-0-				-0-
01	155 N	NO RPT	-0-	-0-	-155	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	140 N	NO RPT	-0-	-0-	-140	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

WILLIAMS, GEO. M.				WELL #:	8	RRCID	->	000061	COMPL.	DATE	10/25/1962	TOTAL	DEPTH	3080	PERF.	3054	-	3074
09	595 N	595	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		65	1	530	3	N	-0-				-0-
10	622 N	622	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		67	1	555	3	N	-0-				-0-
11	532 N	532	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		52	1	480	3	N	-0-				-0-
*12	424 N	424	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		38	1	296	2	N	-0-				-0-
01	403 N	NO RPT	-0-	-0-	-403	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	364 N	NO RPT	-0-	-0-	-364	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

TATE, GORDON E.				WELL #:	7	RRCID	->	030769	COMPL.	DATE	08/14/1963	TOTAL	DEPTH	3030	PERF.	2998	-	3016
09	405 N	405	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		45	1	360	3	N	-0-				-0-
10	326 N	326	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		35	1	291	3	N	-0-				-0-
11	210 N	129	-0-	-0-	-81	-0-	-0-		13	1	116	3	N	-0-				-0-
*12	248 N	190	-0-	-0-	-58	-0-	-0-		17	1	133	2	N	-0-				-0-
01	248 N	NO RPT	-0-	-0-	-248	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	112 N	NO RPT	-0-	-0-	-112	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

BIG FOOT, WEST (GAS)		//CONT.// 07856 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FRIO	
ELITEENERGYHOLDINGS LLC		//CONT.// 103834							
WILLIAMS, GEO. M.		WELL #: 12		RRCID -> 030772		COMPL. DATE 08/12/1963		TOTAL DEPTH 2956	
								PERF. 2928 - 2946	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
0									EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

WALDEN, R. C.		WELL #: 5		RRCID -> 030776		COMPL. DATE 08/12/1963		TOTAL DEPTH 2838	
								PERF. 2814 - 2834	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

THOMPSON, C. R., ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 031152		COMPL. DATE 09/26/1963		TOTAL DEPTH 3070	
								PERF. 3030 - 3054	
09	60 N	19	-0-	-41	-0-	2	1	17	3
10	62 N	28	-0-	-34	-0-	3	1	25	3
11	60 N	24	-0-	-36	-0-	2	1	22	3
*12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	24	2
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-				

BERRY, MARTHA F.		WELL #: 11		RRCID -> 033699		COMPL. DATE 08/01/1964		TOTAL DEPTH 2890	
								PERF. 2857 - 2877	
09	60 N	46	-0-	-14	-0-	5	1	41	3
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3
11	60 N	38	-0-	-22	-0-	4	1	34	3
*12	62 N	35	-0-	-27	-0-	3	1	24	2
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-				

GOERING, A. E.		WELL #: 1		RRCID -> 033700		COMPL. DATE 07/17/1964		TOTAL DEPTH 2640	
								PERF. 2674 - 2690	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

O'QUINN, WEBSTER		WELL #: 3A		RRCID -> 166999		COMPL. DATE 11/05/1997		TOTAL DEPTH 3105	
								PERF. 2952 - 3002	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

ECHENROTH, ED H.		WELL #: 4		RRCID -> 167001		COMPL. DATE 11/25/1997		TOTAL DEPTH 3318	
								PERF. 3166 - 3198	
09	881 N	881	-0-	-0-	-0-	97	1	784	3
10	917 N	917	-0-	-0-	-0-	99	1	818	3
11	918 N	918	-0-	-0-	-0-	89	1	829	3
*12	827 N	827	-0-	-0-	-0-	74	1	577	2
01	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-				
02	336 N	NO RPT	-0-	-336	-0-				

BIG FOOT, WEST (GAS)														CNTY: FRIO																			
ELITEENERGYHOLDINGS LLC																																	
WILLIAMS, GEO, M.																																	
WELL #: 21														RRCID -> 167005				COMPL. DATE 11/11/1997				TOTAL DEPTH 3054				PERF. 2861 - 2891							
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE																	
09	540	N	1	-0-	-539	-0-		1	3			N	-0-			-0-																	
10	620	N	2	-0-	-618	-0-		1	1		1 3	N	-0-			-0-																	
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-						N	-0-			-0-																	
*12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-						N	-0-			-0-																	
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-						N	-0-			-0-																	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-																	
TATE, G. E.														WELL #: 8				RRCID -> 167332				COMPL. DATE 11/06/1997				TOTAL DEPTH 3185				PERF. 2990 - 3040			
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-																	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-																	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-																	
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-																	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-																	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-																	
TATE, GORDON E.														WELL #: 9				RRCID -> 167333				COMPL. DATE 11/10/1997				TOTAL DEPTH 3190				PERF. 3010 - 3050			
09	935	N	935	-0-	-0-	-0-		103	1	832	3	N	-0-			-0-																	
10	830	N	830	-0-	-0-	-0-		90	1	740	3	N	-0-			-0-																	
11	837	N	837	-0-	-0-	-0-		82	1	755	3	N	-0-			-0-																	
*12	831	N	831	-0-	-0-	-0-		74	1	580	2	N	-0-			-0-																	
01	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-						N	NO RPT			-0-																	
02	168	N	NO RPT	-0-	-168	-0-						N	NO RPT			-0-																	
WILLIAMS, GEORGE M.														WELL #: 3				RRCID -> 185996				COMPL. DATE 08/28/2001				TOTAL DEPTH 3125				PERF. 3033 - 3053			
09	254	N	254	-0-	-0-	-0-		28	1	226	3	N	-0-			-0-																	
10	310	N	172	-0-	-138	-0-		19	1	153	3	N	-0-			-0-																	
11	240	N	127	-0-	-113	-0-		12	1	115	3	N	-0-			-0-																	
*12	248	N	153	-0-	-95	-0-		14	1	107	2	N	-0-			-0-																	
01	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-						N	NO RPT			-0-																	
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-						N	NO RPT			-0-																	
WILLIAMS, GEO. M.														WELL #: 22				RRCID -> 198500				COMPL. DATE 10/29/2003				TOTAL DEPTH 5246				PERF. 2894 - 2914			
09	199	N	199	-0-	-0-	-0-		22	1	177	3	N	-0-			-0-																	
10	202	N	202	-0-	-0-	-0-		22	1	180	3	N	-0-			-0-																	
11	200	N	200	-0-	-0-	-0-		20	1	180	3	N	-0-			-0-																	
*12	186	N	173	-0-	-13	-0-		15	1	121	2	N	-0-			-0-																	
01	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-						N	NO RPT			-0-																	
02	168	N	NO RPT	-0-	-168	-0-						N	NO RPT			-0-																	
WALDEN, R. C.														WELL #: 11				RRCID -> 199660				COMPL. DATE 10/10/2003				TOTAL DEPTH 3665				PERF. 2728 - 2738			
09	90	N	87	-0-	-3	-0-		10	1	77	3	N	-0-			-0-																	
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-		12	1	99	3	N	-0-			-0-																	
11	150	N	51	-0-	-99	-0-		5	1	46	3	N	-0-			-0-																	
*12	93	N	53	-0-	-40	-0-		5	1	37	2	N	-0-			-0-																	
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-						N	NO RPT			-0-																	
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-						N	NO RPT			-0-																	
BERRY, MARTHA E.														WELL #: 12				RRCID -> 199665				COMPL. DATE 10/06/2003				TOTAL DEPTH 3565				PERF. 3028 - 3068			
09	571	N	571	-0-	-0-	-0-		63	1	508	3	N	-0-			-0-																	
10	601	N	601	-0-	-0-	-0-		65	1	536	3	N	-0-			-0-																	
11	510	N	510	-0-	-0-	-0-		50	1	460	3	N	-0-			-0-																	
*12	508	N	508	-0-	-0-	-0-		45	1	354	2	N	-0-			-0-																	
01	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-						N	NO RPT			-0-																	
02	280	N	NO RPT	-0-	-280	-0-						N	NO RPT			-0-																	

BIG FOOT, WEST (GAS)		//CONT.//		07856 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FRIO		
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.				681459								
BROWN		WELL #:		2		RRCID -> 175945		COMPL. DATE 02/01/2000		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2818 - 2836		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
BIG MULE (5500 SAND)				08001 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: MCMULLEN		
TRACKER OIL & GAS, INC.				864035								
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #:				RRCID -> 113835		COMPL. DATE 11/08/1984		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5512 - 5518		
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		29
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		29
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		29
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		29
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		29
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		29
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/03/2014												
S.T.S. -E-		WELL #:				RRCID -> 121039		COMPL. DATE 04/21/1986		TOTAL DEPTH 5576 PERF. 5513 - 5532		
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		91
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		91
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		91
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		91
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		91
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		91
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/17/2014												
BIG WELLS (SAN MIGUEL)				08072 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: DIMMIT		
FLINT OAK ENERGY, LLC				273933								
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT		WELL #:		401		RRCID -> 052861		COMPL. DATE 07/31/1971		TOTAL DEPTH 5460 PERF. N/A		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT		WELL #:		201		RRCID -> 052935		COMPL. DATE 11/03/1971		TOTAL DEPTH 5598 PERF. N/A		
09	2550 #	336	-0-	-2214	-0-	336	3		Y	-0-		25
10	2449 #	122	-0-	-2327	-0-	122	3		Y	-0-		25
11	1800 #	182	-0-	-1618	-0-	182	3		Y	-0-		25
12	1550 #	693	-0-	-857	-0-	693	3		Y	-0-	25 1	-0-
01	1333 #	433	-0-	-900	-0-	433	3		Y	-0-		-0-
02	308 #	-0-	-0-	-308	-0-				Y	-0-		-0-
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT		WELL #:		6001		RRCID -> 055018		COMPL. DATE 10/04/1994		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5368 - 5387		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		31
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		31
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		31
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	31 1	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL)														CNTY: DIMMIT	
FLINT OAK ENERGY, LLC															
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT															
WELL #: 5901 RRCID -> 056029 COMPL. DATE 08/01/1973 TOTAL DEPTH 5510 PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	869 R	869	-0-	-0-	-0-	869	3		Y	-0-				11	
10	885 R	885	-0-	-0-	-0-	885	3		Y	-0-				11	
11	832 R	832	-0-	-0-	-0-	832	3		Y	-0-				11	
12	930 #	823	-0-	-107	-0-	823	3		Y	-0-	11	1		-0-	
01	930 #	888	-0-	-42	-0-	888	3		Y	-0-				-0-	
02	812 #	778	-0-	-34	-0-	778	3		Y	-0-				-0-	
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT															
WELL #: 203 RRCID -> 150352 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 9941 PERF. 5402 - 5430															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT															
WELL #: 5902 RRCID -> 151604 COMPL. DATE 09/25/1994 TOTAL DEPTH 9277 PERF. 5262 - 5280															
09	1530 #	1333	-0-	-197	-0-	1333	3		Y	-0-				2	
10	1457 #	1254	-0-	-203	-0-	1254	3		Y	-0-				2	
11	1470 #	1186	-0-	-284	-0-	1186	3		Y	-0-				2	
12	1519 #	1281	-0-	-238	-0-	1281	3		Y	-0-	2	1		-0-	
01	1519 #	1503	-0-	-16	-0-	1503	3		Y	-0-				-0-	
02	1350 R	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3		Y	-0-				-0-	
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT															
WELL #: 204 RRCID -> 152694 COMPL. DATE 01/17/1995 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 5319 - 5359															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				10	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				10	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				10	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	10	1		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT															
WELL #: 5903 RRCID -> 156075 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5277 - 5325															
09	1710 #	1463	-0-	-247	-0-	1463	3		Y	-0-				4	
10	1674 #	1289	-0-	-385	-0-	1289	3		Y	-0-				4	
11	1620 #	1294	-0-	-326	-0-	1294	3		Y	-0-				4	
12	1674 #	1391	-0-	-283	-0-	1391	3		Y	-0-	4	1		-0-	
01	1674 #	1634	-0-	-40	-0-	1634	3		Y	-0-				-0-	
02	1471 R	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3		Y	-0-				-0-	
BIG WELLS (SAN MIGUEL)															
WELL #: 304 RRCID -> 162758 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 5390 - 5416															
09	1253 R	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2		Y	-0-				-0-	
10	1178 #	1025	-0-	-153	-0-	1025	2		Y	-0-				-0-	
11	1140 #	818	-0-	-322	-0-	818	2		Y	-0-				-0-	
12	1333 #	789	-0-	-544	-0-	789	2		Y	-0-				-0-	
01	1341 R	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2		Y	-0-				-0-	
02	1189 R	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2		Y	-0-				-0-	
BAGGETT, JOHN B. B															
WELL #: 1 RRCID -> 165039 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 5314 - 5340															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				100	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				100	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				100	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				100	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				100	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				100	

BIG WELLS (SAN MIGUEL)														CNTY: DIMMIT	
FLINT OAK ENERGY, LLC															
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT															
				//CONT.//	08072 500	ASSOCIATED		49B							
				//CONT.//	273933										
				WELL #:	6003	RRCID ->	165041	COMPL. DATE	09/30/1997	TOTAL DEPTH	9430	PERF.	5342 - 5368		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE			AMT	CODE	BALANCE
09		1470 #	1411	-0-	-59	-0-		1411	2		Y	-0-			-0-
10		1519 #	1376	-0-	-143	-0-		1376	2		Y	-0-			-0-
11		1470 #	1050	-0-	-420	-0-		1050	2		Y	-0-			-0-
12		1550 #	1005	-0-	-545	-0-		1005	2		Y	-0-			-0-
01		1595 R	1595	-0-	-0-	-0-		1595	2		Y	-0-			-0-
02		1432 R	1432	-0-	-0-	-0-		1432	2		Y	-0-			-0-
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT				WELL #:	6004	RRCID ->	199270	COMPL. DATE	01/03/2004	TOTAL DEPTH	5536	PERF.	5388 - 5418		
09		150 #	120	-0-	-30	-0-		120	3		N	-0-			31
10		124 #	116	-0-	-8	-0-		116	3		N	-0-			31
11		120 #	105	-0-	-15	-0-		105	3		N	-0-			31
12		124 #	106	-0-	-18	-0-		106	3		N	-0-	31 1		-0-
01		124 #	118	-0-	-6	-0-		118	3		N	-0-			-0-
02		112 #	100	-0-	-12	-0-		100	3		N	-0-			-0-
BLAKEWAY (DIXON SAND)				08713 499	ASSOCIATED		49B		CNTY: DIMMIT						
TEXOWA, LLC				850822											
TUMLINSON UNIT NO. 8				WELL #:	1	RRCID ->	114751	COMPL. DATE	11/04/1984	TOTAL DEPTH	4895	PERF.	4470 - 4482		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BLUDWORTH (CANYON)				09738 075	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EDWARDS						
RIO-TEX, INC.				712930											
BLUDWORTH				WELL #:	1	RRCID ->	186540	COMPL. DATE	10/08/2001	TOTAL DEPTH	9636	PERF.	7827 - 7884		
09		480 #	168	-0-	-312	-0-		10	1	158	2	N	-0-		-0-
10		372 #	213	-0-	-159	-0-		13	1	200	2	N	-0-		-0-
11		330 #	-0-	-0-	-330	-0-						N	-0-		-0-
12		186 N	-0-	-0-	-186	-0-						N	-0-		-0-
01		28 N	28	-0-	-0-	-0-		2	1	26	2	N	-0-		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
BONNE TERRE (MIDDLE HOUSE 8)				10440 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327											
MARTIN 60 GAS UNIT				WELL #:	1 T	RRCID ->	128518	COMPL. DATE	08/12/1988	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	11057 - 11216		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BONNE TERRE (REAGAN 9700)				10440 600	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327											
SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT				WELL #:	7	RRCID ->	129281	COMPL. DATE	11/20/1988	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9750 - 9770		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BONNE TERRE (9800)		10440 650	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN	
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313						
MARTIN 60 GAS UNIT		WELL #: 2	RRCID -> 143064	COMPL. DATE 10/26/1992	TOTAL DEPTH 11370	PERF. 9870 - 9910		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
BONNE TERRE (10400)		10440 675	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327						
SCOTT FOUNDATION 59 #5 GAS UNIT		WELL #: 4	RRCID -> 144058	COMPL. DATE 01/23/1993	TOTAL DEPTH 11400	PERF.10470 - 10494		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	108	N	-0-	112
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	108	N	-0-	112
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	108	N	-0-	112
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	108	N	-0-	112
01	108 N	-0-	-0-	-108	-0-	N	-0-	112
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 1	N	-0-
MARTIN 60 GAS UNIT		WELL #: 2	RRCID -> 198501	COMPL. DATE 11/24/2003	TOTAL DEPTH 11370	PERF.10436 - 10446		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	60	N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	60	N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	60	N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	60	N	-0-	-0-
01	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	N	-0-	-0-
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 1	N	-0-
BONNE TERRE (10600)		10440 700	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327						
TEXACO FEE GAS UNIT		WELL #: 160	RRCID -> 127409	COMPL. DATE 05/04/1988	TOTAL DEPTH 11006	PERF.10538 - 10554		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
MARTIN 60 GAS UNIT		WELL #: 1 C	RRCID -> 128315	COMPL. DATE 08/12/1988	TOTAL DEPTH 11400	PERF.10506 - 10557		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT		WELL #: 5	RRCID -> 214705	COMPL. DATE 06/05/2004	TOTAL DEPTH 12220	PERF.10464 - 10479		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BONNE TERRE (10770)			10440 770		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327												
TEXACO FEE GAS UNIT			WELL #: 360 C		RRCID -> 127660		COMPL. DATE 06/06/1988		TOTAL DEPTH 11405		PERF.10730 - 11046				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

MARTIN 60 GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 129746		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10726 - 10746		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT			WELL #: 6		RRCID -> 146074		COMPL. DATE 07/08/1993				TOTAL DEPTH 11400		PERF.10735 - 10755		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

TEXACO FEE GAS UNIT			WELL #: 260		RRCID -> 148720		COMPL. DATE 03/26/1994				TOTAL DEPTH 11415		PERF.10726 - 10736		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 150339		COMPL. DATE 07/23/1994				TOTAL DEPTH 11500		PERF.10772 - 10780		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BONNE TERRE (10970)			10440 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327												
TEXACO FEE GAS UNIT			WELL #: 360 T		RRCID -> 127872		COMPL. DATE 06/06/1988		TOTAL DEPTH 11405		PERF.10730 - 11046				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BONNE TERRE (11750)			10440 900	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MCMULLEN		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327					
SCOTT FOUNDATION			WELL #: 1	RRCID -> 191754	COMPL. DATE 08/20/2002	TOTAL DEPTH 14500	PERF. 11746 - 11766	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
BRACERO, N.E. (OLMOS)			11176 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ZAVALA		
RETAMA OIL CORPORATION			703485					
H&F PROPERTIES 38-37			WELL #: 3-C	RRCID -> 136630	COMPL. DATE 12/06/1990	TOTAL DEPTH 3464	PERF. N/A	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
BRAZIL (WILCOX)			11575 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MCMULLEN		
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,			102824					
LINDHOLM-HANSON GU			WELL #: 2	RRCID -> 241828	COMPL. DATE 05/16/2008	TOTAL DEPTH 13130	PERF. 9134 - 9154	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
WAGNER OIL COMPANY			891175					
BAKER EST.			WELL #: 1	RRCID -> 000081	COMPL. DATE 08/09/1952	TOTAL DEPTH 10614	PERF. 9155 - 9168	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
BRAZIL, SW. (HOSTETTER)			11581 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MCMULLEN		
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,			102824					
LINDHOLM-HANSON GU			WELL #: 8	RRCID -> 227813	COMPL. DATE 05/10/2007	TOTAL DEPTH 12650	PERF. 10354 - 10452	
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

BRENNAN BROSIER (RODESSA, UP.)				11801 370	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MAVERICK				
ESPADA OPERATING LLC				254277										
BANDERA ALKEK				WELL #: 2311	RRCID -> 158169	COMPL. DATE 02/14/1996	TOTAL DEPTH	5332	PERF. 4956 - 4964					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
BRAHMAN OIL & GAS, LLC				088581										
JX RANCH UNIT A				WELL #: 1H	RRCID -> 292517	COMPL. DATE 01/03/2022	TOTAL DEPTH	6121	PERF. 7285 - 14323					
09	16491 X	5327	-0-	-11164	-0-	1084 1	3863 3	Y		345	305 1			171
						380 9								
10	4655 X	4655	-0-	-0-	-0-	680 1	3773 3	Y		184	244 1			111
						202 9								
11	7560 X	4510	-0-	-3050	-0-	591 1	3585 3	Y		304	344 1			71
						334 9								
12	5580 X	4609	-0-	-971	-0-	725 1	3649 3	Y		214	190 1			95
						235 9								
01	5580 X	4080	-0-	-1500	-0-	590 1	3135 3	Y		276	286 1			85
						51 4	304 9							
02	4984 X	2635	-0-	-2349	-0-	452 1	1952 3	Y		210	202 1			93
						231 9								
JX RANCH UNIT B				WELL #: 1H	RRCID -> 293787	COMPL. DATE 10/11/2022	TOTAL DEPTH	6546	PERF. 6598 - 16140					
09	18858 X	9563	-0-	-9295	-0-	1947 1	6936 3	Y		618	476 1			267
						680 9								
10	6826 X	6826	-0-	-0-	-0-	934 1	5180 3	Y		647	629 1			285
						712 9								
11	7950 X	7536	-0-	-414	-0-	980 1	5947 3	Y		554	696 1			143
						609 9								
12	8215 X	6609	-0-	-1606	-0-	991 1	4982 3	Y		578	481 1			240
						636 9								
01	6615 X	6615	-0-	-0-	-0-	949 1	5038 3	Y		497	567 1			170
						81 4	547 9							
02	6547 X	6547	-0-	-0-	-0-	1123 1	4854 3	Y		518	471 1			217
						570 9								
BRASK-DUMONT RANCH, INC.				089602										
BRASK DUMONT				WELL #: 1H	RRCID -> 266177	COMPL. DATE 03/29/2015	TOTAL DEPTH	8129	PERF. 8450 - 14073					
09	12235 X	12235	-0-	-0-	-0-	12235 3		Y		-0-				-0-
10	16368 X	12149	-0-	-4219	-0-	12149 3		Y		-0-				-0-
11	15840 X	10443	-0-	-5397	-0-	10443 3		Y		-0-				-0-
12	14353 X	9509	-0-	-4844	-0-	9509 3		Y		-0-				-0-
01	DLQ G-10	5999	-0-	-5999	-0-	5999 3		Y		-0-				-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5999		Y		NO RPT				-0-
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC				100351										
BRISCOE CATARINA WEST				WELL #: 1H	RRCID -> 253223	COMPL. DATE 02/13/2009	TOTAL DEPTH	12306	PERF. 7790 - 10600					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 2H RRCID -> 253224 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 8595 - 10725															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	270 N	264	-0-	-6	-0-	245 7	1 9	12	2	N	6	6	0		-0-
10	279 N	261	-0-	-18	-0-	257 2	1 9	2	2	N	2	2	0		-0-
11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 1	1			N	-0-				-0-
12	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 1	1			N	-0-				-0-
01	276 N	276	-0-	-0-	-0-	269 1	1	6	2	N	1	1	0		-0-
02	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 1	1			N	-0-				-0-
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 253227 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 13129 PERF. 7934 - 11094															
09	708 N	708	-0-	-0-	-0-	288 1	1 4	316	2	Y	94	93	0		6
10	651 N	616	-0-	-35	-0-	257 1	1 9	264	2	Y	86	87	0		5
11	630 N	580	-0-	-50	-0-	232 1	1 9	225	2	Y	112	111	0		6
12	651 N	613	-0-	-38	-0-	241 1	1 9	222	2	Y	136	136	0		6
01	620 N	557	-0-	-63	-0-	253 1	1 9	211	2	Y	84	87	0		3
02	582 N	582	-0-	-0-	-0-	253 1	1 9	246	2	Y	75	75	0		3
FOGMT WELL #: 1SP RRCID -> 253236 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6410 - 9512															
09	1920 N	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	-0-	7	0		-0-
10	1891 N	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-				-0-
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
FOGMT WELL #: 3SH RRCID -> 253301 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 6141 - 8747															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 254467 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7939 - 11110															
09	614 N	614	-0-	-0-	-0-	264 1	1 4	295	2	Y	49	49	0		3
10	661 N	661	-0-	-0-	-0-	235 1	1 9	354	2	Y	65	64	0		4
11	639 N	639	-0-	-0-	-0-	217 1	1 9	358	2	Y	58	59	0		3
12	519 N	519	-0-	-0-	-0-	217 1	1 9	257	2	Y	41	42	0		2
01	667 N	667	-0-	-0-	-0-	232 1	1 9	373	2	Y	55	55	0		2
02	703 N	703	-0-	-0-	-0-	233 1	1 9	389	2	Y	74	73	0		3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT								
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC				//CONT.//	100351																	
CAGE				WELL #:	1TV	RRCID	->	254469	COMPL.	DATE	10/15/2009	TOTAL	DEPTH	5632	PERF.	6423	-	8795				
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY		CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
				PROD	GAS	LIFT(L)		(-)	UNDERAGE	AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09		630	N	-0-	-0-	-630		-0-	-0-						N	1					190	
10		820	N	820	-0-	-0-		-0-	-0-			34	1	766	2	N	18	176	1		32	
												20	9									
11		1206	N	1206	-0-	-0-		-0-	-0-			81	1	1074	2	N	46				78	
												51	9									
12		163	N	163	-0-	-0-		-0-	-0-			8	1	120	2	N	32				110	
												35	9									
01		651	N	-0-	-0-	-651		-0-	-0-						N	53					163	
02		588	N	-0-	-0-	-588		-0-	-0-						N	58					221	
LA BANDERA RANCH					WELL #:	1H	RRCID	->	254472	COMPL.	DATE	09/14/2009	TOTAL	DEPTH	6066	PERF.	6415	-	9364			
09		T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10		T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11		T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12		T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01		T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
BRISCOE COCHINA EAST RANCH					WELL #:	1H	RRCID	->	254475	COMPL.	DATE	09/01/2009	TOTAL	DEPTH	8429	PERF.	8980	-	12530			
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
STANLEY RANCH					WELL #:	1H	RRCID	->	255427	COMPL.	DATE	03/29/2010	TOTAL	DEPTH	8768	PERF.	9920	-	13574			
09	5520	X		4928	-0-	-592		-0-	-0-			130	1	4675	2	Y	99	102	1		4	
												14	4	109	9							
10	5704	X		5157	-0-	-547		-0-	-0-			117	1	4915	2	Y	114	110	1		8	
												125	9									
11	5520	X		4850	-0-	-670		-0-	-0-			166	1	4549	2	Y	123	106	1		25	
												135	9									
12	5112	X		5112	-0-	-0-		-0-	-0-			22	1	4956	2	Y	121	140	1		6	
												1	4	133	9							
01	5146	X		4424	-0-	-722		-0-	-0-			31	1	4217	2	Y	151	113	1		44	
												10	4	166	9							
02	4648	X		4231	-0-	-417		-0-	-0-			63	1	3992	2	Y	143	172	1		15	
												19	4	157	9							
BRISCOE CATARINA WEST					WELL #:	4H	RRCID	->	255483	COMPL.	DATE	11/30/2009	TOTAL	DEPTH	7550	PERF.	8490	-	12064			
09		764	N	764	-0-	-0-		-0-	-0-			187	1	505	2	N	65	64	0		5	
												72	9									
10		550	N	550	-0-	-0-		-0-	-0-			195	1	314	2	N	37	39	0		3	
												41	9									
11		503	N	503	-0-	-0-		-0-	-0-			206	1	253	2	N	40	40	0		3	
												44	9									
12		617	N	617	-0-	-0-		-0-	-0-			221	1	349	2	N	43	42	0		4	
												47	9									
01		386	N	386	-0-	-0-		-0-	-0-			231	1	125	2	N	27	29	0		2	
												30	9									
02		514	N	514	-0-	-0-		-0-	-0-			209	1	269	2	N	33	32	0		3	
												36	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: DIMMIT						
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
BEINHORN RANCH WELL #: 2H RRCID -> 255507 COMPL. DATE 02/17/2010										TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8775 - 13328						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	840 N	647	-0-	-193	-0-	207 39	1 9	401	2	Y	35	71	0			7
10	868 X	853	-0-	-15	-0-	269 48	1 9	536	2	Y	44	40	0			11
11	840 X	716	-0-	-124	-0-	264 1	1 4	405	2	Y	42	45	0			8
12	868 X	574	-0-	-294	-0-	187 1	1 4	338	2	Y	44	46	0			6
01	868 X	637	-0-	-231	-0-	205 1	1 4	385	2	Y	42	43	0			5
02	1027 X	1027	-0-	-0-	-0-	285 1	1 4	701	2	Y	37	36	0			6
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 255511 COMPL. DATE 04/01/2010										TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8590 - 11854						
09	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	293 3	1 4	898	2	Y	223	218	0			14
10	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	277 1	1 4	877	2	Y	237	238	0			13
11	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	248 1	1 4	608	2	Y	163	168	0			8
12	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	260 1	1 4	794	2	Y	184	184	0			8
01	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	271 1	1 4	863	2	Y	186	186	0			8
02	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	254 2	1 4	1305	2	Y	190	190	0			8
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 5H RRCID -> 256010 COMPL. DATE 03/03/2010										TOTAL DEPTH 7597 PERF. 8580 - 12904						
09	541 X	541	-0-	-0-	-0-	185 64	1 9	292	2	N	58	58	0			4
10	620 X	362	-0-	-258	-0-	194 36	1 9	132	2	N	33	35	0			2
11	600 N	293	-0-	-307	-0-	203 21	1 9	69	2	N	19	20	0			1
12	558 N	314	-0-	-244	-0-	217 21	1 9	76	2	N	19	18	0			2
01	372 N	231	-0-	-141	-0-	224 2	1 9	5	2	N	2	4	0			-0-
02	280 N	244	-0-	-36	-0-	207 10	1 9	27	2	N	9	8	0			1
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 7H RRCID -> 256197 COMPL. DATE 05/05/2010										TOTAL DEPTH 7613 PERF. 8724 - 12956						
09	1500 N	1178	-0-	-322	-0-	189 131	1 9	858	2	N	119	118	0			9
10	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	200 193	1 9	1072	2	N	175	172	0			12
11	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	205 198	1 9	1062	2	N	180	179	0			13
12	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	235 179	1 9	1091	2	N	163	159	0			17
01	1457 N	1353	-0-	-104	-0-	205 2	1 4	949	2	N	179	183	0			13
02	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	213 194	1 9	992	2	N	176	172	0			17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 6H RRCID -> 256391 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 8250 - 12404														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
09	574 N	574	-0-	-0-	-0-	216 1	316 2	N	38	38 0				3
						42 9								
10	664 N	664	-0-	-0-	-0-	228 1	383 2	N	48	48 0				3
						53 9								
11	643 N	643	-0-	-0-	-0-	239 1	350 2	N	49	48 0				4
						54 9								
12	589 N	519	-0-	-70	-0-	267 1	220 2	N	29	30 0				3
						32 9								
01	589 N	387	-0-	-202	-0-	249 1	117 2	N	19	21 0				1
						21 9								
02	532 N	329	-0-	-203	-0-	240 1	76 2	N	12	12 0				1
						13 9								
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 2H RRCID -> 256492 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8668 - 12000														
09	780 N	780	-0-	-0-	-0-	275 1	428 2	Y	69	63 0	5 1			12
						1 4	76 9							
10	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	320 1	681 2	Y	104	75 0	23 1			18
						5 4	114 9							
11	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	330 1	628 2	Y	110	107 0	4 1			17
						1 4	121 9							
12	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	212 1	669 2	Y	141	118 0	22 1			18
						1 4	155 9							
01	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	314 1	832 2	Y	165	167 0				16
						1 4	182 9							
02	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	294 1	830 2	Y	289	271 0				34
						318 9								
BEINHORN RANCH WELL #: 3H RRCID -> 256717 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8860 - 13103														
09	1290 N	1213	-0-	-77	-0-	289 1	862 2	Y	56	61 0				11
						62 9								
10	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	367 1	894 2	Y	67	62 0				16
						74 9								
11	1290 N	1242	-0-	-48	-0-	339 1	822 2	Y	73	76 0				13
						1 4	80 9							
12	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	312 1	955 2	Y	107	105 0				15
						2 4	118 9							
01	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	293 1	990 2	Y	86	90 0				11
						2 4	95 9							
02	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	302 1	1097 2	Y	61	62 0				10
						67 9								
WORTHLEY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 256915 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 9560 - 13962														
09	5458 X	5458	-0-	-0-	-0-	19 1	5298 2	Y	128	122 1				21
						141 9								
10	5517 X	5517	-0-	-0-	-0-	14 1	5362 2	Y	128	122 1				27
						141 9								
11	5189 X	5189	-0-	-0-	-0-	17 1	5015 2	Y	143	69 1				101
						157 9								
12	5819 X	5819	-0-	-0-	-0-	11 1	5595 2	Y	194	227 1				68
						213 9								
01	5704 X	3325	-0-	-2379	-0-	7 1	3215 2	Y	94	130 1				32
						103 9								
02	5096 X	4712	-0-	-384	-0-	10 1	4559 2	Y	130	133 1				29
						143 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 13H RRCID -> 257699 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 9100 - 13802													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
09	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	286 1 8 4	2569 2 513 9	Y	466	462 0	28		
10	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	273 1 3 4	2606 2 754 9	Y	685	675 0	38		
11	3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	244 1 1 4	2324 2 755 9	Y	686	690 0	34		
12	2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	259 1 2 4	1972 2 603 9	Y	548	559 0	23		
01	2697 X	2643	-0-	-54	-0-	242 1 5 4	1883 2 513 9	Y	466	470 0	19		
02	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	277 1 1 4	2543 2 529 9	Y	481	480 0	20		
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257872 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 8153 - 12552													
09	1771 X	1771	-0-	-0-	-0-	1106 1 161 9	504 2	Y	146	139 0	10		
10	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1054 1 3 4	250 2 30 9	Y	27	36 0	1		
11	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1224 1 59 9	29 2	Y	54	52 0	3		
12	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	1815 1	248 9	Y	225	217 0	11		
01	2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	2229 1	323 9	Y	294	289 0	16		
02	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1354 1 105 9	374 2	Y	95	105 0	6		
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 10H RRCID -> 257881 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8670 - 13223													
09	2240 X	2240	-0-	-0-	-0-	9 1 216 9	2015 2	Y	196	191 0	16		
10	2294 X	1993	-0-	-301	-0-	8 1 188 9	1797 2	Y	171	175 0	12		
11	1980 X	1825	-0-	-155	-0-	7 1 199 9	1619 2	Y	181	182 0	11		
12	2325 X	1943	-0-	-382	-0-	8 1 1 4	1694 2 240 9	Y	218	214 0	15		
01	1984 N	1836	-0-	-148	-0-	7 1 209 9	1620 2	Y	190	186 0	19		
02	1708 N	1673	-0-	-35	-0-	7 1 1 4	1491 2 174 9	Y	158	159 0	18		
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 257950 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 8765 - 13767													
09	4770 X	4167	-0-	-603	-0-	16 1 638 9	3513 2	Y	580	568 0	48		
10	4929 X	4197	-0-	-732	-0-	16 1 647 9	3534 2	Y	588	596 0	40		
11	4560 X	3997	-0-	-563	-0-	15 1 623 9	3359 2	Y	566	572 0	34		
12	4588 X	4245	-0-	-343	-0-	16 1 3 4	3523 2 703 9	Y	639	629 0	44		
01	4107 X	4107	-0-	-0-	-0-	16 1 620 9	3471 2	Y	564	552 0	56		
02	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	16 1 2 4	3272 2 600 9	Y	545	539 0	62		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
WORTHY RANCH															
WELL #: 2H RRCID -> 258667															
COMPL. DATE 09/24/2010															
TOTAL DEPTH 8492															
PERF. 9220 - 13843															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	6558 X	6558	-0-	-0-	-0-	13 1	6285 2	Y	233		236	1			5
						4 4	256 9								
10	6485 X	6485	-0-	-0-	-0-	6233 2	252 9	Y	229		227	1			7
11	6224 X	6224	-0-	-0-	-0-	20 1	5958 2	Y	222		224	1			5
						2 4	244 9								
12	6273 X	6273	-0-	-0-	-0-	6016 2	257 9	Y	234		232	1			7
01	5599 X	5599	-0-	-0-	-0-	5387 2	1 4	Y	192		191	1			8
						211 9									
02	5880 X	5880	-0-	-0-	-0-	11 1	5618 2	Y	228		226	1			10
						251 9									
BRISCOE CATARINA NORTH															
WELL #: 1H RRCID -> 259353															
COMPL. DATE 08/08/2010															
TOTAL DEPTH 7764															
PERF. 8170 - 13633															
09	5130 X	4834	-0-	-296	-0-	19 1	4376 2	Y	399		395	0			26
						439 9									
10	5301 X	4947	-0-	-354	-0-	20 1	4468 2	Y	401		397	0			30
						18 4	441 9								
11	5130 X	4725	-0-	-405	-0-	18 1	4294 2	Y	369		371	0			28
						7 4	406 9								
12	5022 X	4750	-0-	-272	-0-	17 1	4308 2	Y	386		391	0			23
						425 9									
01	4991 X	3961	-0-	-1030	-0-	14 1	3591 2	Y	321		320	0			24
						3 4	353 9								
02	4508 X	4106	-0-	-402	-0-	16 1	3705 2	Y	350		354	0			20
						385 9									
STANLEY RANCH															
WELL #: 2H RRCID -> 260057															
COMPL. DATE 09/16/2010															
TOTAL DEPTH 9095															
PERF. 9660 - 13693															
09	7020 X	7020	-0-	-0-	-0-	7 1	6836 2	Y	161		191	1			27
						177 9									
10	6911 X	6911	-0-	-0-	-0-	10 1	6726 2	Y	148		159	1			16
						12 4	163 9								
11	6570 X	6042	-0-	-528	-0-	6 1	5937 2	Y	90		93	1			13
						99 9									
12	6789 X	6250	-0-	-539	-0-	5 1	6133 2	Y	102		102	1			13
						112 9									
01	6789 X	4988	-0-	-1801	-0-	3 1	4880 2	Y	95		92	1			16
						105 9									
02	6644 X	6644	-0-	-0-	-0-	3 1	6499 2	Y	129		124	1			21
						142 9									
RANCHO ENCANTADO															
WELL #: 1H RRCID -> 260066															
COMPL. DATE 10/11/2010															
TOTAL DEPTH 8370															
PERF. 9050 - 12873															
09	2370 X	1361	-0-	-1009	-0-	13 1	1314 2	Y	30		50	0			28
						1 4	33 9								
10	2449 X	1555	-0-	-894	-0-	19 1	1500 2	Y	32		33	0			27
						1 4	35 9								
11	2880 X	1580	-0-	-1300	-0-	17 1	1518 2	Y	39		27	0			39
						2 4	43 9								
12	2976 X	1733	-0-	-1243	-0-	20 1	1668 2	Y	37		50	0			26
						4 4	41 9								
01	2976 X	1350	-0-	-1626	-0-	16 1	1284 2	Y	44		37	0			33
						2 4	48 9								
02	1484 X	1350	-0-	-134	-0-	12 1	1245 2	Y	83		55	0			61
						2 4	91 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260069 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8500 - 12403													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	3000 N	3611	-0-	611	611	318 1	2794 2	490 9	Y	445	434 0		27
10	3100 N	2961	-0-	-139	472	288 1	2222 2	448 9	Y	407	411 0		23
11	3000 N	2932	-0-	-68	404	251 1	2179 2	501 9	Y	455	455 0		23
12	3947 X	3543	-0-	-404	-0-	280 1	2634 2	627 9	Y	570	569 0		24
01	2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	270 1	2158 2	482 9	Y	438	444 0		18
02	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	274 1	2438 2	411 9	Y	374	376 0		16

BEINHORN RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260076 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8868 - 13788													
09	2310 X	-0-	-0-	-2310	-0-				Y	-0-	6 0		-0-
10	4960 X	-0-	-0-	-4960	-0-				Y	-0-			-0-
11	4800 X	-0-	-0-	-4800	-0-				Y	-0-			-0-
12	6416 X	6416	-0-	-0-	-0-	42 1	5886 2	476 9	Y	433	371 0		62
01	589 X	4	-0-	-585	-0-	4 2			Y	-0-	62 0		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260091 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8554 - 12837													
09	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	34 1	3102 2	246 9	Y	224	237 0		30
10	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	37 1	3195 2	270 9	Y	245	255 0		20
11	3300 X	3181	-0-	-119	-0-	40 1	2862 2	279 9	Y	254	249 0		25
12	3503 X	2658	-0-	-845	-0-	77 1	2339 2	242 9	Y	220	224 0		21
01	3503 X	2676	-0-	-827	-0-	26 1	2505 2	132 9	Y	120	127 0		14
02	3164 X	2398	-0-	-766	-0-	13 4	2275 2	100 9	Y	91	98 0		7

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 260094 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 9228 - 13108													
09	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	217 1	3125 2	227 9	Y	206	222 0		28
10	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	262 1	3193 2	244 9	Y	222	232 0		18
11	3750 X	3421	-0-	-329	-0-	238 1	2917 2	266 9	Y	242	236 0		24
12	3875 X	3450	-0-	-425	-0-	265 1	2907 2	278 9	Y	253	253 0		24
01	3875 X	3151	-0-	-724	-0-	276 1	2729 2	14 4	Y	120	130 0		14
02	3332 X	2806	-0-	-526	-0-	220 1	2485 2	1 4	Y	91	98 0		7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
BRISCOE FRIDAY RANCH														WELL #:	3H	RRCID -> 260101	COMPL. DATE 10/17/2010	TOTAL	DEPTH	7922	PERF. 9135	-	13103
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE									
09	4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	210 1	3553 2	Y	318	337 0				43									
10	4185 X	4109	-0-	-76	-0-	206 1	3532 2	Y	336	351 0				28									
11	4050 X	3957	-0-	-93	-0-	231 1	3316 2	Y	373	364 0				37									
12	4185 X	3856	-0-	-329	-0-	258 1	3183 2	Y	377	379 0				35									
01	4185 X	3560	-0-	-625	-0-	282 1	3062 2	Y	183	197 0				21									
02	3780 X	3236	-0-	-544	-0-	243 1	2824 2	Y	153	163 0				11									
BRISCOE CATARINA RANCH														WELL #:	6H	RRCID -> 260121	COMPL. DATE 11/08/2010	TOTAL	DEPTH	7873	PERF. 8047	-	12503
09	3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	317 1	2687 2	Y	533	526 0				32									
10	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	260 1	2263 2	Y	502	506 0				28									
11	3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	257 1	2729 2	Y	678	672 0				34									
12	3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	276 1	2523 2	Y	596	605 0				25									
01	3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	258 1	2487 2	Y	551	553 0				23									
02	2673 X	2673	-0-	-0-	-0-	206 1	2083 2	Y	349	357 0				15									
BRISCOE CATARINA RANCH														WELL #:	7H	RRCID -> 260122	COMPL. DATE 11/12/2010	TOTAL	DEPTH	7875	PERF. 8330	-	13813
09	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	311 1	1859 2	Y	397	392 0				24									
10	2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	284 1	1933 2	Y	420	421 0				23									
11	2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	257 1	1864 2	Y	402	405 0				20									
12	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	268 1	1629 2	Y	392	396 0				16									
01	3100 N	3906	-0-	806	806	297 1	2863 2	Y	671	660 0				27									
02	2800 N	3757	-0-	957	1763	295 1	2892 2	Y	517	522 0				22									
BRISCOE CATARINA RANCH														WELL #:	8H	RRCID -> 260123	COMPL. DATE 11/05/2010	TOTAL	DEPTH	7828	PERF. 8212	-	12100
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-									
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-									
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-									
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-									
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-									
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED														CAPACITY	
BRISCOE FRIDAY RANCH														WELL #: 4H RRCID -> 260130 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 9128 - 14133	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	MONTHLY STATUS (I) LIFT (L) (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	365 1	2791 2	Y	142	142 1	24				
10	3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	156 9	385 1	2840 2	Y	154	155 1	23			
11	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	169 9	340 1	2915 2	Y	156	149 1	30			
12	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	172 9	266 1	2927 2	Y	161	167 1	24			
01	2635 X	1599	-0-	-1036	-0-	17 4	239 1	1265 2	Y	86	75 1	35			
02	2380 X	2018	-0-	-362	-0-	95 9	324 1	1580 2	Y	104	119 1	20			
						114 9									
STUMBERG RANCH														WELL #: 1H RRCID -> 260132 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 8134 - 13093	
09	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	269 1	2683 2	Y	631	624 0	44				
10	3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	694 9	265 1	2512 2	Y	601	591 0	54			
11	3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	661 9	262 1	2263 2	Y	565	559 0	60			
12	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	622 9	323 1	2096 2	Y	529	536 0	53			
01	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	582 9	260 1	2199 2	Y	566	576 0	43			
02	2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	623 9	244 1	2012 2	Y	495	489 0	49			
						545 9									
STUMBERG RANCH														WELL #: 2H RRCID -> 260133 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8565 - 13208	
09	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	223 1	1903 2	Y	337	340 0	23				
10	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	371 9	213 1	1459 2	Y	461	443 0	41			
11	2070 N	1868	-0-	-202	-0-	507 9	209 1	1150 2	Y	463	455 0	49			
12	2139 N	1943	-0-	-196	-0-	509 9	252 1	1161 2	Y	482	483 0	48			
01	2139 N	1727	-0-	-412	-0-	530 9	213 1	1032 2	Y	438	453 0	33			
02	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	482 9	199 1	1238 2	Y	503	486 0	50			
						553 9									
STUMBERG RANCH														WELL #: 3H RRCID -> 260134 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 9225 - 13328	
09	2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	283 1	1806 2	Y	524	531 0	36				
10	2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	576 9	287 1	1988 2	Y	550	537 0	49			
11	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	605 9	280 1	1939 2	Y	522	516 0	55			
12	2406 X	2406	-0-	-0-	-0-	574 9	307 1	1615 2	Y	440	451 0	44			
01	2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	484 9	245 1	1972 2	Y	547	550 0	41			
02	2355 X	2355	-0-	-0-	-0-	602 9	224 1	1649 2	Y	438	436 0	43			
						482 9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: DIMMIT							
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																	
WORTHLEY RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260185 COMPL. DATE 01/07/2011										TOTAL	DEPTH	8605	PERF.	9552 - 14400			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	13800 X	12503	-0-	-1297	-0-		25 8 4	12087 383 9	2 9	Y		348	347 1				8
10	14260 X	11548	-0-	-2712	-0-		11197 40 1	351 9	2 9	Y		319	317 1				10
11	12630 X	12166	-0-	-464	-0-		3 4	11749 374 9	2 9	Y		340	342 1				8
12	13051 X	11893	-0-	-1158	-0-		11510 9603 292 9	383 1	2 4	Y		348	345 1				11
01	12927 X	9896	-0-	-3031	-0-		20 1	10572 365 9	2 9	Y		332	329 1				14

BRISCOE CATARINA WEST					WELL #:	8H	RRCID -> 260189	COMPL. DATE 01/06/2011	TOTAL	DEPTH	7535	PERF.	8012 - 13083				
09	5010 X	4281	-0-	-729	-0-		184 475 9	3622 1	2	N		432	432 0				31
10	5227 X	5227	-0-	-0-	-0-		210 1	4449 567 9	2 9	N		515	509 0				37
11	5010 X	4757	-0-	-253	-0-		176 1	4003 578 9	2 9	N		525	524 0				38
12	5429 X	5429	-0-	-0-	-0-		242 1	4574 613 9	2 9	N		557	538 0				57
01	5239 X	4228	-0-	-1011	-0-		242 1	3399 578 9	2 9	N		525	544 0				38
02	4732 X	4489	-0-	-243	-0-		221 1	3681 586 9	2 9	N		533	519 0				52

BEINHORN RANCH					WELL #:	5H	RRCID -> 260190	COMPL. DATE 01/13/2011	TOTAL	DEPTH	8084	PERF.	8448 - 12995				
09	3720 X	2052	-0-	-1668	-0-		166 155 9	1731 1	2	Y		141	147 0				28
10	3844 X	2775	-0-	-1069	-0-		169 1	2401 204 9	2 9	Y		185	169 0				44
11	3720 X	2359	-0-	-1361	-0-		142 1	2014 200 9	2 9	Y		182	193 0				33
12	3193 X	2197	-0-	-996	-0-		151 1	1835 207 9	2 9	Y		188	194 0				27
01	2790 X	2200	-0-	-590	-0-		116 1	1907 174 9	2 9	Y		158	165 0				20
02	2520 X	1815	-0-	-705	-0-		151 100 9	1564 1	2	Y		91	96 0				15

WORTHLEY RANCH					WELL #:	8H	RRCID -> 260194	COMPL. DATE 05/05/2011	TOTAL	DEPTH	8902	PERF.	9795 - 13987				
09	6634 X	6634	-0-	-0-	-0-		24 77 9	6533 1	2	Y		70	66 1				12
10	6448 X	5349	-0-	-1099	-0-		14 1	5272 63 9	2 9	Y		57	57 1				12
11	6240 X	480	-0-	-5760	-0-		2 1	471 7 9	2 9	Y		6	14 1				4
12	6851 X	3677	-0-	-3174	-0-		7 1	3611 59 9	2 9	Y		54	39 1				19
01	6851 X	2424	-0-	-4427	-0-		5 1	2385 34 9	2 9	Y		31	39 1				11
02	6188 X	4066	-0-	-2122	-0-		8 1	4003 55 9	2 9	Y		50	50 1				11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 WORTHY RANCH														12018 200 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
WELL #: 9H RRCID -> 260196														COMPL. DATE 05/05/2011		TOTAL	DEPTH	8974	PERF.	9230	- 14847		
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM			
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
09	10980 X	10830	-0-	-150	-0-	38	1	10645	2	Y	134	128	1	22									
10	11346 X	5109	-0-	-6237	-0-	147	9	5023	2	Y	66	74	1	14									
11	11370 X	-0-	-0-	-11370	-0-	13	1	1756	2	Y	-0-	14	1	-0-									
12	11749 X	1793	-0-	-9956	-0-	73	9	31	20	1	11												
01	11749 X	2976	-0-	-8773	-0-	34	9	2920	2	Y	45	41	1	15									
02	10108 X	7293	-0-	-2815	-0-	6	1	7158	2	Y	109	100	1	24									
						50	9																
						15	1																
						120	9																
BRISCOE CHIP EAST RANCH														WELL #: 1H RRCID -> 260221		COMPL. DATE 10/19/2010		TOTAL	DEPTH	7759	PERF.	8710	- 13088
09	1560 N	1368	-0-	-192	-0-	255	1	908	2	Y	186	196	0	19									
10	1333 N	1218	-0-	-115	-0-	205	9	782	2	Y	187	190	0	16									
11	1290 N	1278	-0-	-12	-0-	230	1	832	2	Y	192	191	0	17									
12	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	206	9	1033	2	Y	276	266	0	27									
01	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	235	1	1084	2	Y	172	183	0	16									
02	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	211	9	905	2	Y	176	165	0	27									
						217	1																
						304	9																
						251	1																
						189	9																
						262	1																
						194	9																
BRISCOE CHIP EAST RANCH														WELL #: 2H RRCID -> 260223		COMPL. DATE 11/02/2010		TOTAL	DEPTH	7726	PERF.	8610	- 12848
09	3630 X	2514	-0-	-1116	-0-	111	1	2143	2	Y	236	238	0	24									
10	3751 X	2911	-0-	-840	-0-	260	9	2356	2	Y	411	399	0	36									
11	3480 X	3085	-0-	-395	-0-	103	1	2626	2	Y	328	335	0	29									
12	3224 X	3160	-0-	-64	-0-	452	9	2677	2	Y	315	313	0	31									
01	3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	98	1	3364	2	Y	412	405	0	38									
02	3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	361	9	3074	2	Y	317	306	0	49									
						136	1																
						347	9																
						105	1																
						453	9																
						143	1																
						349	9																
BRISCOE CHIP EAST RANCH														WELL #: 3H RRCID -> 260226		COMPL. DATE 11/15/2010		TOTAL	DEPTH	7712	PERF.	8220	- 12683
09	2160 X	1607	-0-	-553	-0-	108	1	1113	2	Y	351	346	0	36									
10	2232 X	1944	-0-	-288	-0-	386	9	1396	2	Y	422	421	0	37									
11	2509 X	2509	-0-	-0-	-0-	84	1	1974	2	Y	406	408	0	35									
12	2655 X	2655	-0-	-0-	-0-	464	9	2142	2	Y	384	381	0	38									
01	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	88	1	1953	2	Y	379	382	0	35									
02	2352 N	1854	-0-	-498	-0-	447	9	1421	2	Y	263	257	0	41									
						91	1																
						422	9																
						88	1																
						417	9																
						144	1																
						289	9																

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
STANLEY RANCH														
WELL #: 4H RRCID -> 260228 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9410 - 14738														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	4560 X	1765	-0-	-2795	-0-	2 1	1738	2	Y		23	19	1	4
10	5237 X	5237	-0-	-0-	-0-	25 9	8 1	5133	2	Y	79	75	1	8
11	4560 X	4015	-0-	-545	-0-	9 4	87 9	3916	2	Y	86	82	1	12
12	4117 X	4117	-0-	-0-	-0-	4 1	95 9	4011	2	Y	94	94	1	12
01	5239 X	2975	-0-	-2264	-0-	3 1	103 9	2901	2	Y	65	66	1	11
02	4732 X	3961	-0-	-771	-0-	2 1	72 9	3864	2	Y	86	83	1	14
						2 1	95 9							
STANLEY RANCH														
WELL #: 5H RRCID -> 260233 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 9117 PERF. 9919 - 14878														
09	7431 X	7431	-0-	-0-	-0-	7 1	7311	2	Y		103	108	1	17
10	7332 X	7332	-0-	-0-	-0-	113 9	11 1	7229	2	Y	72	81	1	8
11	6404 X	6404	-0-	-0-	-0-	13 4	79 9	6314	2	Y	76	73	1	11
12	7688 X	4907	-0-	-2781	-0-	6 1	84 9	4833	2	Y	64	67	1	8
01	7688 X	5080	-0-	-2608	-0-	4 1	70 9	5009	2	Y	62	59	1	11
02	6944 X	6891	-0-	-53	-0-	3 1	68 9	6797	2	Y	82	80	1	13
						4 1	90 9							
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 19H RRCID -> 260266 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8929 - 13542														
09	5070 X	5036	-0-	-34	-0-	19 1	4831	2	Y		168	167	0	11
10	5239 X	5076	-0-	-163	-0-	1 4	185 9	4860	2	Y	171	167	0	15
11	5070 X	4880	-0-	-190	-0-	20 1	8 4	188 9	2	Y	175	174	0	16
12	5239 X	4896	-0-	-343	-0-	19 1	2 4	4666	2	Y	161	163	0	14
01	5239 X	5172	-0-	-67	-0-	18 1	193 9	4699	2	Y	267	260	0	21
02	4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	2 4	177 9	4848	2	Y	256	256	0	21
						19 1	11 4	294 9	2	Y				
						19 1	282 9	4515	2	Y				
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 20H RRCID -> 260268 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 8324 - 13691														
09	7350 X	7245	-0-	-105	-0-	27 1	6729	2	Y		444	442	0	28
10	7688 X	7612	-0-	-76	-0-	1 4	488 9	7060	2	Y	465	453	0	40
11	7523 X	7523	-0-	-0-	-0-	28 1	12 4	512 9	2	Y	484	479	0	45
12	7785 X	7785	-0-	-0-	-0-	28 1	3 4	6960	2	Y	473	478	0	40
01	7878 X	7878	-0-	-0-	-0-	28 1	3 4	7234	2	Y	524	523	0	41
02	7028 X	6795	-0-	-233	-0-	29 1	16 4	7257	2	Y	438	443	0	36
						26 1	482 9	576 9	2	Y				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 21H RRCID -> 260269 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 9005 - 13854													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
09	4680 X	4339	-0-	-341	-0-	16 1	3990 2	Y	302	301 0			19
						1 4	332 9						
10	4743 X	4544	-0-	-199	-0-	17 1	4189 2	Y	301	294 0			26
						7 4	331 9						
11	4590 X	4536	-0-	-54	-0-	17 1	4153 2	Y	331	326 0			31
						2 4	364 9						
12	4677 X	4677	-0-	-0-	-0-	16 1	4307 2	Y	320	324 0			27
						2 4	352 9						
01	4619 X	4577	-0-	-42	-0-	17 1	4184 2	Y	334	335 0			26
						9 4	367 9						
02	4228 X	4186	-0-	-42	-0-	16 1	3848 2	Y	293	295 0			24
						322 9							
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 9H RRCID -> 260271 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 9090 - 13418													
09	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	223 1	1281 2	Y	68	74 0			9
						75 9							
10	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	276 1	1330 2	Y	76	79 0			6
						84 9							
11	1560 N	1515	-0-	-45	-0-	277 1	1152 2	Y	78	76 0			8
						86 9							
12	1612 N	1392	-0-	-220	-0-	236 1	1101 2	Y	50	53 0			5
						55 9							
01	1612 N	1272	-0-	-340	-0-	268 1	977 2	Y	20	23 0			2
						5 4	22 9						
02	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	242 1	1248 2	Y	23	23 0			2
						25 9							
BEINHORN RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260310 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8510 - 13063													
09	7344 X	7344	-0-	-0-	-0-	210 1	6175 2	Y	872	757 0			171
						959 9							
10	1364 X	702	-0-	-662	-0-	185 1	451 2	Y	60	217 0			14
						66 9							
11	2130 X	563	-0-	-1567	-0-	156 1	350 2	Y	51	56 0			9
						1 4	56 9						
12	4712 X	160	-0-	-4552	-0-	114 1	39 2	Y	6	14 0			1
						7 9							
01	4712 X	147	-0-	-4565	-0-	118 1	26 2	Y	3	4 0			-0-
						3 9							
02	4256 X	155	-0-	-4101	-0-	137 1	16 2	Y	2	2 0			-0-
						2 9							
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 12H RRCID -> 260354 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8486 - 13353													
09	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	157 1	832 2	Y	215	210 0			9
						237 9							
10	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	164 1	771 2	Y	336	326 0			19
						370 9							
11	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	161 1	748 2	Y	313	309 0			23
						344 9							
12	1271 N	1060	-0-	-211	-0-	161 1	629 2	Y	245	253 0			15
						270 9							
01	1302 N	1031	-0-	-271	-0-	136 1	632 2	Y	239	244 0			10
						263 9							
02	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	121 1	890 2	Y	336	328 0			18
						370 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 13H RRCID -> 260364 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8085 - 13309														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
09	4020 X	3663	-0-	-357	-0-	232 1	3133 2	Y	271	276 0			12	
10	4154 X	3699	-0-	-455	-0-	243 1	3188 2	Y	244	242 0			14	
11	3750 X	3466	-0-	-284	-0-	240 1	2984 2	Y	220	218 0			16	
12	3875 X	3234	-0-	-641	-0-	242 1	2757 2	Y	218	221 0			13	
01	3875 X	3546	-0-	-329	-0-	205 1	3043 2	Y	271	273 0			11	
02	3416 X	3261	-0-	-155	-0-	298 1	2816 2	Y	251	248 0			14	
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 14H RRCID -> 260365 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8632 - 13040														
09	3780 X	2916	-0-	-864	-0-	226 1	2449 2	Y	219	225 0			9	
10	3689 X	3218	-0-	-471	-0-	241 1	2690 2	Y	263	257 0			15	
11	3210 X	2737	-0-	-473	-0-	239 1	2281 2	Y	217	216 0			16	
12	3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	289 1	3017 2	Y	278	277 0			17	
01	3224 X	3081	-0-	-143	-0-	217 1	2626 2	Y	234	242 0			9	
02	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	239 1	2617 2	Y	234	230 0			13	
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 5H RRCID -> 260366 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 8087 - 13238														
09	2498 X	2498	-0-	-0-	-0-	153 1	2012 2	Y	303	299 0			19	
10	2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	333 1	2208 2	Y	289	282 0			26	
11	2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	160 1	2397 2	Y	308	301 0			33	
12	2518 X	2518	-0-	-0-	-0-	318 1	2053 2	Y	274	277 0			30	
01	3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	154 1	2535 2	Y	343	358 0			15	
02	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	5 4	2706 2	Y	363	346 0			32	
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 6H RRCID -> 260367 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 8449 - 13168														
09	4470 X	1143	-0-	-3327	-0-	116 1	906 2	Y	110	113 0			7	
10	4619 X	193	-0-	-4426	-0-	121 1	57 2	Y	7	13 0			1	
11	4470 X	565	-0-	-3905	-0-	128 1	387 2	Y	49	45 0			5	
12	2790 X	555	-0-	-2235	-0-	8 9	371 2	Y	49	49 0			5	
01	1984 X	1155	-0-	-829	-0-	123 1	873 2	Y	118	118 0			5	
02	1064 X	1041	-0-	-23	-0-	1 4	784 2	Y	105	101 0			9	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 260368 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8610 - 13329														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	123 1	2586 2	Y	346	342 0				21
						381 9								
10	3162 X	3066	-0-	-96	-0-	128 1	2554 2	Y	349	339 0				31
						384 9								
11	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	123 1	2749 2	Y	428	413 0				46
						6 4	471 9							
12	3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	131 1	2729 2	Y	450	447 0				49
						495 9								
01	3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	167 1	2924 2	Y	488	516 0				21
						537 9								
02	3136 X	2900	-0-	-236	-0-	150 1	2325 2	Y	386	373 0				34
						425 9								
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 260372 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 8831 - 13502														
09	3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	153 1	3007 2	Y	521	513 0				32
						573 9								
10	3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	143 1	3108 2	Y	552	535 0				49
						607 9								
11	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	137 1	2937 2	Y	527	519 0				57
						6 4	580 9							
12	3844 X	3645	-0-	-199	-0-	144 1	2941 2	Y	509	511 0				55
						560 9								
01	3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	183 1	2885 2	Y	505	538 0				22
						556 9								
02	3220 X	3025	-0-	-195	-0-	166 1	2412 2	Y	406	392 0				36
						447 9								
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 260373 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 8856 - 13479														
09	4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	108 1	3398 2	Y	483	471 0				30
						531 9								
10	4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	128 1	3439 2	Y	544	525 0				49
						598 9								
11	3990 X	3506	-0-	-484	-0-	111 1	2876 2	Y	466	465 0				50
						6 4	513 9							
12	4351 X	4351	-0-	-0-	-0-	120 1	3600 2	Y	574	562 0				62
						631 9								
01	4256 X	4256	-0-	-0-	-0-	167 1	3499 2	Y	536	575 0				23
						590 9								
02	4240 X	4240	-0-	-0-	-0-	154 1	3534 2	Y	502	481 0				44
						552 9								
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 260374 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8908 - 13341														
09	4140 X	3846	-0-	-294	-0-	137 1	3180 2	Y	481	477 0				30
						529 9								
10	4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	139 1	3386 2	Y	616	591 0				55
						678 9								
11	4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	138 1	3186 2	Y	646	631 0				70
						7 4	711 9							
12	3968 X	3756	-0-	-212	-0-	142 1	2936 2	Y	616	619 0				67
						678 9								
01	4216 X	3959	-0-	-257	-0-	179 1	3063 2	Y	652	691 0				28
						717 9								
02	3808 X	3619	-0-	-189	-0-	194 1	2722 2	Y	639	611 0				56
						703 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
STANLEY RANCH														
WELL #: 3H RRCID -> 260404 COMPL. DATE 01/07/2023 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9988 - 15492														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	12900 X	11766	-0-	-1134	-0-	11 1	11560	2	Y	177	216	1		29
						195 9								
10	13330 X	11775	-0-	-1555	-0-	18 1	11499	2	Y	215	221	1		23
						21 4	237	9						
11	12900 X	10863	-0-	-2037	-0-	11 1	10600	2	Y	229	219	1		33
						252 9								
12	13113 X	10603	-0-	-2510	-0-	9 1	10328	2	Y	242	245	1		30
						266 9								
01	12462 X	8498	-0-	-3964	-0-	5 1	8348	2	Y	132	140	1		22
						145 9								
02	12181 X	12181	-0-	-0-	-0-	6 1	11982	2	Y	175	169	1		28
						193 9								
ROGERS DENTONIO RANCH														
WELL #: 4H RRCID -> 260405 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7808 - 12719														
09	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	377 1	1377	2	Y	533	533	0		74
						2 4	586	9						
10	2294 N	2260	-0-	-34	-0-	239 1	1382	2	Y	580	566	0		88
						1 4	638	9						
11	2160 N	2123	-0-	-37	-0-	236 1	1269	2	Y	562	561	0		89
						618 9								
12	2418 N	2087	-0-	-331	-0-	254 1	1228	2	Y	550	547	0		92
						605 9								
*01	2263 N	831	-0-	-1432	-0-	110 1	493	2	Y	207	202	0		97
						228 9								
02	1988 N	638	-0-	-1350	-0-	33 1	467	2	Y	124	136	0		85
						2 4	136	9						
WORTHY RANCH														
WELL #: 3H RRCID -> 260406 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 9462 - 14612														
09	6120 X	4965	-0-	-1155	-0-	10 1	4609	2	Y	312	311	1		7
						3 4	343	9						
10	5394 X	5364	-0-	-30	-0-	5086 2	278	9	Y	253	252	1		8
11	5699 X	5699	-0-	-0-	-0-	19 1	5479	2	Y	182	186	1		4
						1 4	200	9						
12	5745 X	5745	-0-	-0-	-0-	5534 2	211	9	Y	192	190	1		6
01	5363 X	5140	-0-	-223	-0-	4966 2	1	4	Y	157	157	1		6
						173 9								
02	5593 X	5593	-0-	-0-	-0-	10 1	5370	2	Y	194	192	1		8
						213 9								
WORTHY RANCH														
WELL #: 4H RRCID -> 260408 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 9495 - 13560														
09	8790 X	2723	-0-	-6067	-0-	5 1	2602	2	Y	104	103	1		2
						2 4	114	9						
10	9274 X	9274	-0-	-0-	-0-	8887 2	387	9	Y	352	343	1		11
11	8453 X	8453	-0-	-0-	-0-	28 1	8113	2	Y	282	286	1		7
						2 4	310	9						
12	6634 X	4049	-0-	-2585	-0-	3895 2	154	9	Y	140	143	1		4
01	9269 X	8216	-0-	-1053	-0-	7927 2	1	4	Y	262	255	1		11
						288 9								
02	8372 X	7138	-0-	-1234	-0-	13 1	6843	2	Y	256	256	1		11
						282 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 15H RRCID -> 260409 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 8548 - 13459															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	207 1	2614 2	Y			459	468 0			20
10	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	505 9	221 1	2764 2	Y		476	469 0			27
11	3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	524 9	220 1	2701 2	Y		451	445 0			33
12	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	496 9	215 1	2613 2	Y		467	472 0			28
01	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	514 9	184 1	2378 2	Y		492	500 0			20
02	2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	541 9	160 1	2294 2	Y		475	469 0			26
						523 9									
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 16H RRCID -> 260410 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8276 - 13158															
09	3270 X	2838	-0-	-432	-0-	254 1	2251 2	Y			303	310 0			13
10	3379 X	2929	-0-	-450	-0-	333 9	264 1	2296 2	Y		335	329 0			19
11	3150 X	3015	-0-	-135	-0-	264 1	369 9	2372 2	Y		335	329 0			25
12	3255 X	3204	-0-	-51	-0-	274 1	369 9	2509 2	Y		368	371 0			22
01	4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	290 1	405 9	3311 2	Y		525	526 0			21
02	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	226 1	578 9	3158 2	Y		501	495 0			27
						190 1	551 9								
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 17H RRCID -> 260411 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 8500 - 13298															
09	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	233 1	454 9	3203 2	Y		413	422 0			18
10	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	244 1	411 9	3111 2	Y		374	370 0			22
11	3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	243 1	385 9	3027 2	Y		350	346 0			26
12	4416 X	4416	-0-	-0-	-0-	248 1	451 9	3717 2	Y		410	411 0			25
01	3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	207 1	344 9	3084 2	Y		313	325 0			13
02	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	170 1	307 9	2748 2	Y		279	277 0			15
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 16H RRCID -> 260413 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8856 - 13532															
09	3480 X	3389	-0-	-91	-0-	12 1	3056 2	Y			291	291 0			18
10	3534 X	3509	-0-	-25	-0-	1 4	320 9	3163 2	Y		298	290 0			26
11	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	13 1	328 9	3065 2	Y		307	304 0			29
12	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	5 4	12 1	338 9			295	299 0			25
01	3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	12 1	3235 2	Y			330	329 0			26
02	3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	1 4	325 9	3274 2	Y		295	297 0			24
						13 1	363 9	3063 2	Y						
						325 9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
SOUTH SPUR RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260432 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7950 - 11643															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
09	321 N	321	-0-	-0-	-0-		62 1	208 2	Y			46	44 0		6
10	611 N	611	-0-	-0-	-0-		51 9	409 2	Y			87	88 0		5
11	568 N	568	-0-	-0-	-0-		106 1	381 2	Y			82	79 0		8
12	583 N	583	-0-	-0-	-0-		96 9	396 2	Y			80	81 0		7
01	473 N	473	-0-	-0-	-0-		97 1	321 2	Y			75	69 0		13
02	464 N	464	-0-	-0-	-0-		90 9	340 2	Y			56	63 0		6
							99 1	62 9							
							88 9								
							69 1								
							83 9								
							60 1								
							2 4								
ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260446 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 8023 - 12518															
09	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-		279 1	1252 2	Y			405	403 0		56
10	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-		2 4	446 9	Y			447	435 0		68
11	1830 N	1071	-0-	-759	-0-		282 1	1212 2	Y			239	269 0		38
12	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-		1 4	492 9	Y			454	416 0		76
*01	1891 N	791	-0-	-1100	-0-		169 1	639 2	Y			170	166 0		80
02	1008 N	636	-0-	-372	-0-		263 9	307 1	Y			104	113 0		71
							499 9	488 2	Y						
							116 1	471 2	Y						
							187 9	114 9							
							49 1								
							2 4								
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260476 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8665 - 14028															
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y			-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y			-0-			-0-
11	12364 X	12364	-0-	-0-	-0-		112 1	11662 2	Y			536	432 1		104
12	11867 X	11867	-0-	-0-	-0-		590 9	11141 2	Y			513	540 1		77
01	463 X	463	-0-	-0-	-0-		96 1	564 9	Y			24	91 1		10
02	8260 X	-0-	-0-	-8260	-0-		66 4	427 2	Y			-0-	10 1		-0-
							10 1								
							26 9								
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260479 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 9360 - 14093															
09	6660 X	5620	-0-	-1040	-0-		60 1	5311 2	Y			226	236 1		38
10	7192 X	5539	-0-	-1653	-0-		249 9	5222 2	Y			234	237 1		35
11	7020 X	2927	-0-	-4093	-0-		60 1	2766 2	Y			123	134 1		24
12	7254 X	5019	-0-	-2235	-0-		257 9	4715 2	Y			214	206 1		32
01	7254 X	102	-0-	-7152	-0-		26 1	235 9	Y			5	35 1		2
02	5236 X	-0-	-0-	-5236	-0-		135 9	94 2	Y			-0-	2 1		-0-
							41 1								
							28 4								
							2 1								
							6 9								
BRISCOE COCHINA STATE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 260501 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 9450 - 13733															
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 5H RRCID -> 260504 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8092 - 13003														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
09	5290 X	5290	-0-	-0-	-0-	68 1	4761 2	Y	419	421	0		28	
						461 9								
10	5797 X	5797	-0-	-0-	-0-	76 1	5198 2	Y	456	450	0		34	
						21 4	502 9							
11	6359 X	6359	-0-	-0-	-0-	67 1	5755 2	Y	480	477	0		37	
						9 4	528 9							
12	5936 X	5936	-0-	-0-	-0-	66 1	5358 2	Y	465	474	0		28	
						512 9								
01	5797 X	4736	-0-	-1061	-0-	84 1	4252 2	Y	360	361	0		27	
						4 4	396 9							
02	5404 X	5004	-0-	-400	-0-	75 1	4505 2	Y	385	390	0		22	
						424 9								
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 6H RRCID -> 260505 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8616 - 13143														
09	5010 X	4638	-0-	-372	-0-	18 1	4171 2	Y	408	410	0		27	
						449 9								
10	5177 X	4606	-0-	-571	-0-	18 1	4123 2	Y	407	404	0		30	
						17 4	448 9							
11	4980 X	4374	-0-	-606	-0-	17 1	3938 2	Y	375	376	0		29	
						6 4	413 9							
12	5084 X	4786	-0-	-298	-0-	17 1	4265 2	Y	458	459	0		28	
						504 9								
01	5084 X	4104	-0-	-980	-0-	15 1	3649 2	Y	397	395	0		30	
						3 4	437 9							
02	4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	17 1	3896 2	Y	419	425	0		24	
						461 9								
MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 260507 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 7013 - 11977														
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1 1	4 2	Y	1	1	0		-0-	
						1 9								
10	124 N	5	-0-	-119	-0-	1 1	3 2	Y	1	1	0		-0-	
						1 9								
11	24 N	24	-0-	-0-	-0-	3 1	15 2	Y	5	4	0		1	
						6 9								
12	6 N	1	-0-	-5	-0-	1 2		Y	-0-	1	0		-0-	
01	636 N	636	-0-	-0-	-0-	88 1	440 2	Y	98	81	0		17	
						108 9								
02	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	188 1	990 2	Y	200	172	0		45	
						220 9								
WORTHY RANCH WELL #: 10H RRCID -> 260508 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 9772 - 14922														
09	10039 X	10039	-0-	-0-	-0-	36 1	9897 2	Y	96	91	1		16	
						106 9								
10	11470 X	6733	-0-	-4737	-0-	17 1	6643 2	Y	66	68	1		14	
						73 9								
11	11100 X	470	-0-	-10630	-0-	2 1	462 2	Y	5	15	1		4	
						6 9								
12	11470 X	4393	-0-	-7077	-0-	8 1	4309 2	Y	69	49	1		24	
						76 9								
01	10726 X	7166	-0-	-3560	-0-	15 1	7018 2	Y	121	104	1		41	
						133 9								
02	9380 X	5856	-0-	-3524	-0-	12 1	5736 2	Y	98	117	1		22	
						108 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																					
CAGE														WELL #:				6TV RRCID -> 260606 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 5389 PERF. 5864 - 9779			
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	BALANCE				
09	3030	X	2414	-0-	-616	-0-		44	1	2325	2		N	41	177	1	99				
								45	9												
10	3131	X	2618	-0-	-513	-0-		110	1	2453	2		N	50			149				
								55	9												
11	3030	X	2519	-0-	-511	-0-		172	1	2293	2		N	49			198				
								54	9												
12	2635	X	2205	-0-	-430	-0-		138	1	2014	2		N	48			246				
								53	9												
01	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-		168	1	2545	2		N	53	179	1	120				
								58	9												
02	2352	X	1938	-0-	-414	-0-		39	1	1870	2		N	26			146				
								29	9												

BEINHORN RANCH														WELL #:				8H RRCID -> 260607 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 8865 - 14139			
09	2820	X	2176	-0-	-644	-0-		19	1	2026	2		Y	119	111	0	23				
								131	9												
10	2914	X	2322	-0-	-592	-0-		16	1	2171	2		Y	122	116	0	29				
								1	4	134	9										
11	2820	X	2164	-0-	-656	-0-		17	1	1991	2		Y	139	143	0	25				
								3	4	153	9										
12	2263	X	1864	-0-	-399	-0-		12	1	1680	2		Y	154	157	0	22				
								3	4	169	9										
01	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-		25	1	2361	2		Y	173	173	0	22				
								4	4	190	9										
02	2100	X	1945	-0-	-155	-0-		24	1	1816	2		Y	95	101	0	16				
								105	9												

BRISCOE CATARINA NORTH														WELL #:				4H RRCID -> 260658 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8603 - 13180			
09	4020	X	3937	-0-	-83	-0-		292	1	3239	2		Y	369	368	0	24				
								406	9												
10	4154	X	3972	-0-	-182	-0-		328	1	3187	2		Y	404	398	0	30				
								13	4	444	9										
11	4020	X	3661	-0-	-359	-0-		277	1	2957	2		Y	384	385	0	29				
								5	4	422	9										
12	4123	X	3967	-0-	-156	-0-		276	1	3211	2		Y	436	439	0	26				
								480	9												
01	13086	X	13086	-0-	-0-	-0-		289	1	11162	2		Y	1477	1391	0	112				
								10	4	1625	9										
02	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-		212	1	3578	2		Y	478	562	0	28				
								526	9												

BRISCOE CARLA RANCH														WELL #:				22H RRCID -> 260660 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 7815 - 12097			
09	600	X	107	-0-	-493	-0-		10	1	84	2		Y	11	9	0	2				
								1	4	12	9										
10	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-		392	1	2071	2		Y	393	311	0	84				
								60	4	432	9										
11	1918	X	1918	-0-	-0-	-0-		377	1	1114	2		Y	388	376	0	96				
								427	9												
12	1753	X	1753	-0-	-0-	-0-		362	1	1007	2		Y	349	380	0	65				
								384	9												
01	2945	X	2289	-0-	-656	-0-		611	1	1241	2		Y	394	371	0	88				
								4	4	433	9										
02	2660	X	1812	-0-	-848	-0-		641	1	862	2		Y	277	270	0	95				
								4	4	305	9										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260870 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8540 - 13408														
CAPACITY CNTY: DIMMIT														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	2880 X	2877	-0-	-3	-0-	29 1 182 9	2666 2	Y	165	174 0			22	
10	3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	32 1 1 4	2790 2 201 9	Y	183	190 0			15	
11	2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	36 1 220 9	2554 2	Y	200	195 0			20	
12	2976 X	2655	-0-	-321	-0-	35 1 250 9	2370 2	Y	227	226 0			21	
01	3038 X	2526	-0-	-512	-0-	25 1 12 4	2357 2 132 9	Y	120	127 0			14	
02	2744 X	2272	-0-	-472	-0-	22 1 96 9	2154 2	Y	87	95 0			6	
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 9H RRCID -> 260871 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7996 - 13008														
09	510 N	459	-0-	-51	-0-	246 1 47 9	166 2	N	43	41 0			3	
10	465 N	465	-0-	-0-	-0-	258 1 44 9	163 2	N	40	40 0			3	
11	398 N	398	-0-	-0-	-0-	274 1 28 9	96 2	N	25	26 0			2	
12	465 N	345	-0-	-120	-0-	304 1 9 9	32 2	N	8	9 0			1	
01	465 N	330	-0-	-135	-0-	294 1 10 9	26 2	N	9	9 0			1	
02	364 N	316	-0-	-48	-0-	279 1 9 9	28 2	N	8	8 0			1	
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 7H RRCID -> 260879 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8555 - 13473														
09	2310 N	2179	-0-	-131	-0-	312 1 215 9	1652 2	Y	195	195 0			13	
10	2263 N	2177	-0-	-86	-0-	350 1 7 4	1608 2 212 9	Y	193	192 0			14	
11	2280 N	2009	-0-	-271	-0-	297 1 2 4	1517 2 193 9	Y	175	176 0			13	
12	2263 N	2018	-0-	-245	-0-	293 1 202 9	1523 2	Y	184	186 0			11	
01	2170 N	1611	-0-	-559	-0-	269 1 1 4	1187 2 154 9	Y	140	140 0			11	
02	1876 N	1782	-0-	-94	-0-	261 1 175 9	1346 2	Y	159	161 0			9	
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 8H RRCID -> 260880 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8090 - 13258														
09	4530 X	4281	-0-	-249	-0-	296 1 421 9	3564 2	Y	383	379 0			25	
10	4743 X	3770	-0-	-973	-0-	326 1 12 4	3061 2 371 9	Y	337	337 0			25	
11	4590 X	2918	-0-	-1672	-0-	278 1 4 4	2346 2 290 9	Y	264	269 0			20	
12	4743 X	4509	-0-	-234	-0-	284 1 490 9	3735 2	Y	445	438 0			27	
01	4433 X	3261	-0-	-1172	-0-	276 1 2 4	2646 2 337 9	Y	306	310 0			23	
02	4004 X	3148	-0-	-856	-0-	263 1 329 9	2556 2	Y	299	305 0			17	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260881 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 8470 - 13285														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
09	913 N	913	-0-	-0-	-0-	275 1	98 9	540 2	Y		89	93 0		9
10	992 N	776	-0-	-216	-0-	261 1	110 9	405 2	Y		100	100 0		9
11	885 N	885	-0-	-0-	-0-	275 1	102 9	508 2	Y		93	94 0		8
12	930 N	831	-0-	-99	-0-	278 1	88 9	465 2	Y		80	80 0		8
01	775 N	730	-0-	-45	-0-	260 1	78 9	392 2	Y		71	72 0		7
02	840 N	615	-0-	-225	-0-	283 1	121 9	211 2	Y		110	100 0		17
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260882 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 8194 - 13367														
09	907 N	907	-0-	-0-	-0-	253 1	243 9	411 2	Y		221	215 0		23
10	784 N	784	-0-	-0-	-0-	242 1	127 9	415 2	Y		115	128 0		10
11	821 N	821	-0-	-0-	-0-	258 1	102 9	461 2	Y		93	95 0		8
12	718 N	718	-0-	-0-	-0-	272 1	77 9	369 2	Y		70	71 0		7
01	609 N	609	-0-	-0-	-0-	246 1	65 9	298 2	Y		59	61 0		5
02	686 N	686	-0-	-0-	-0-	303 1	188 9	195 2	Y		171	150 0		26
BRISCOE CHIP EAST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 260883 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8625 - 13536														
09	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	276 1	169 9	708 2	Y		154	152 0		16
10	856 N	856	-0-	-0-	-0-	267 1	117 9	472 2	Y		106	113 0		9
11	900 N	870	-0-	-30	-0-	279 1	90 9	501 2	Y		82	84 0		7
12	1178 N	839	-0-	-339	-0-	281 1	80 9	478 2	Y		73	73 0		7
01	868 N	759	-0-	-109	-0-	267 1	74 9	418 2	Y		67	68 0		6
02	995 N	995	-0-	-0-	-0-	313 1	116 9	566 2	Y		105	95 0		16
BEINHORN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 260884 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8678 - 13817														
09	2040 N	-0-	-0-	-2040	-0-				Y		-0-	3 0		-0-
10	1736 N	409	-0-	-1327	-0-	3 1	14 9	392 2	Y		13	10 0		3
11	456 N	456	-0-	-0-	-0-	4 1	1 4	430 2	Y		19	19 0		3
12	426 N	426	-0-	-0-	-0-	3 1	21 9	397 2	Y		23	23 0		3
01	518 N	518	-0-	-0-	-0-	1 4	25 9	487 2	Y		23	23 0		3
02	422 N	422	-0-	-0-	-0-	5 1	1 4	403 2	Y		13	14 0		2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260886 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8624 - 13383														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	896 N	896	-0-	-0-	-0-	174 1	422 2	2	Y	272	249 0	20 1		47
						1 4	299 9							
10	786 N	786	-0-	-0-	-0-	149 1	379 2	2	Y	232	182 0	57 1		40
						3 4	255 9							
11	1170 N	791	-0-	-379	-0-	191 1	354 2	2	Y	223	220 0	8 1		35
						1 4	245 9							
12	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	210 1	523 2	2	Y	337	276 0	52 1		44
						1 4	371 9							
01	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	207 1	623 2	2	Y	377	385 0			36
						415 9								
02	728 N	625	-0-	-103	-0-	84 1	356 2	2	Y	168	184 0			20
						185 9								
SOUTH SPUR RANCH WELL #: 2H RRCID -> 261053 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7305 - 11440														
09	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	260 1	873 2	2	Y	269	265 0			34
						296 9								
10	1240 N	1171	-0-	-69	-0-	200 1	770 2	2	Y	183	206 0			11
						201 9								
11	1470 N	803	-0-	-667	-0-	133 1	524 2	2	Y	133	130 0			14
						146 9								
12	1488 N	901	-0-	-587	-0-	152 1	608 2	2	Y	128	131 0			11
						141 9								
01	1178 N	820	-0-	-358	-0-	120 1	555 2	2	Y	132	121 0			22
						145 9								
02	843 N	843	-0-	-0-	-0-	107 1	601 2	2	Y	119	128 0			13
						4 4	131 9							
BRISCOE COCHINA STATE UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 261330 COMPL. DATE 12/12/2010 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8868 - 12723														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 5H RRCID -> 261440 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8990 - 13233														
09	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	40 1	1061 2	2	Y	376	315 0	25 1		65
						2 4	414 9							
10	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	33 1	1201 2	2	Y	392	296 0	93 1		68
						9 4	431 9							
11	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	27 1	1021 2	2	Y	341	343 0	12 1		54
						2 4	375 9							
12	1426 N	1322	-0-	-104	-0-	17 1	947 2	2	Y	324	283 0	53 1		42
						2 4	356 9							
01	1674 N	954	-0-	-720	-0-	15 1	638 2	2	Y	274	290 0			26
						301 9								
02	1344 N	760	-0-	-584	-0-	7 1	424 2	2	Y	299	290 0			35
						329 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 RANCHO ENCANTADO														12018 200 NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT							
WELL #: 3H														RRCID -> 261441				COMPL. DATE 07/23/2011				TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8756 - 13282							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE															
09	2370 X	80	-0-	-2290	-0-	1 3	1 9	76	2	Y	3	12	0	1															
10	2449 X	43	-0-	-2406	-0-	40	2	3	9	Y	3	3	0	1															
11	2370 X	146	-0-	-2224	-0-	1 11	1 9	134	2	Y	10	8	0	3															
12	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	23 353	1 9	2909	2	Y	321	212	0	112															
01	1674 X	1413	-0-	-261	-0-	15 232	1 9	1166	2	Y	211	278	0	45															
02	140 X	116	-0-	-24	-0-	1 21	1 9	94	2	Y	19	59	0	5															
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														WELL #: 9H				RRCID -> 261451				COMPL. DATE 01/16/2023				TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9140 - 14003			
09	848 N	848	-0-	-0-	-0-	199 219	1 9	430	2	Y	199	216	0	73															
10	899 N	741	-0-	-158	-0-	131 242	1 9	368	2	Y	220	240	0	53															
11	863 N	863	-0-	-0-	-0-	231 218	1 9	414	2	Y	198	203	0	48															
12	868 N	578	-0-	-290	-0-	179 117	1 9	282	2	Y	106	126	0	28															
01	744 N	463	-0-	-281	-0-	50 99	1 9	314	2	Y	90	94	0	24															
02	812 N	485	-0-	-327	-0-	27 145	1 9	313	2	Y	132	125	0	31															
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														WELL #: 4H				RRCID -> 261452				COMPL. DATE 06/07/2011				TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8947 - 13408			
09	3000 N	3291	-0-	291	291	333 6	1 4	2612	2	Y	309	256	0	20	1	54													
10	2836 N	2545	-0-	-291	-0-	254 14	1 4	1959	2	Y	289	223	0	70	1	50													
11	2100 N	1726	-0-	-374	-0-	355 2	1 4	1108	2	Y	237	241	0	9	1	37													
12	2170 X	1547	-0-	-623	-0-	231 2	1 4	1046	2	Y	244	210	0	39	1	32													
01	3410 X	1360	-0-	-2050	-0-	309 1	1 4	736	2	Y	285	290	0			27													
02	3080 X	1639	-0-	-1441	-0-	288 353	1 9	998	2	Y	321	311	0			37													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														WELL #: 10H				RRCID -> 261453				COMPL. DATE 06/07/2011				TOTAL DEPTH 8301 PERF. 9230 - 14253			
09	443 N	443	-0-	-0-	-0-	135 120	1 9	188	2	Y	109	77	0			40													
10	719 N	719	-0-	-0-	-0-	146 261	1 9	312	2	Y	237	220	0			57													
11	927 N	927	-0-	-0-	-0-	253 270	1 9	404	2	Y	245	243	0			59													
12	684 N	684	-0-	-0-	-0-	246 151	1 9	287	2	Y	137	160	0			36													
01	713 N	619	-0-	-94	-0-	219 114	1 9	286	2	Y	104	112	0			28													
02	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	54 366	1 9	623	2	Y	333	282	0			79													

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
JAVELIN ENERGY PARTNERS		MGMT LLC//CONT.//		100351												
BRISCOE CARLA RANCH		WELL #:		9H		RRCID -> 261557		COMPL. DATE 05/07/2011		TOTAL DEPTH 7219 PERF. 8299 - 12960						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2640 X	2299	-0-	-341	-0-	248	1 11	1669	2 371	Y	337	365	0			71
10	2666 X	2525	-0-	-141	-0-	189	1 55	1896	2 385	Y	350	346	0			75
11	2506 X	2506	-0-	-0-	-0-	181	1 369	1956	2 9	Y	335	327	0			83
12	2573 X	2280	-0-	-293	-0-	179	1 332	1769	2 9	Y	302	328	0			57
01	2511 N	2446	-0-	-65	-0-	271	1 5	1820	2 4	Y	318	304	0			71
02	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	478	1 7	1632	2 4	Y	287	260	0			98

STANLEY RANCH				WELL #:	21H	RRCID -> 261617		COMPL. DATE 08/03/2011		TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9755 - 14303						
09	3390 X	764	-0-	-2626	-0-	4	1 1	730	2 29	Y	26	26	1			2
10	2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	3	1 90	2746	2 9	Y	82	74	1			10
11	2640 X	516	-0-	-2124	-0-	1	1 11	504	2 9	Y	10	18	1			2
12	2728 X	325	-0-	-2403	-0-	1	1 8	316	2 9	Y	7	8	1			1
01	2852 X	1124	-0-	-1728	-0-	1	1 4	1090	2 4	Y	26	23	1			4
02	2576 X	2553	-0-	-23	-0-	3	1 5	2487	2 58	Y	53	49	1			8

BRISCOE FRIDAY RANCH				WELL #:	7H	RRCID -> 262325		COMPL. DATE 02/07/2011		TOTAL DEPTH 8083 PERF. 8920 - 13653						
09	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	26	1 160	2368	2 9	Y	145	152	0			20
10	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	28	1 169	2386	2 9	Y	154	161	0			13
11	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	30	1 179	2171	2 9	Y	163	160	0			16
12	2635 N	2291	-0-	-344	-0-	30	1 188	2073	2 9	Y	171	171	0			16
01	2573 N	2118	-0-	-455	-0-	21	1 10	1989	2 4	Y	89	95	0			10
02	2212 N	1955	-0-	-257	-0-	19	1 78	1858	2 9	Y	71	76	0			5

BRISCOE CARLA RANCH				WELL #:	7H	RRCID -> 262985		COMPL. DATE 05/08/2011		TOTAL DEPTH 7196 PERF. 8253 - 12996						
09	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	471	1 15	2178	2 4	Y	321	326	0			68
10	2929 N	2929	-0-	-0-	-0-	346	1 63	2170	2 4	Y	318	318	0			68
11	3000 N	3243	-0-	243	243	429	1 422	2392	2 9	Y	384	357	0			95
12	4511 X	4268	-0-	-243	-0-	407	1 578	3283	2 9	Y	525	522	0			98
01	3038 X	2866	-0-	-172	-0-	519	1 6	1932	2 4	Y	372	387	0			83
02	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	1832	1 7	1475	2 4	Y	267	259	0			91

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																	
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 263241 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6879 - 12055																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-		132 48 9	1	1055	2	Y	44	48 1				3
10	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-		144 12 4	1	1133	2	Y	44	42 1				5
11	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-		191 1 4	1	1036	2	Y	43	42 1				6
12	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-		207 3 4	1	901	2	Y	38	39 1				5
01	992 N	992	-0-	-0-	-0-		206 33 9	1	753	2	Y	30	30 1				5
02	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-		189 40 9	1	865	2	Y	36	31 1				10
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 263284 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 7512 - 12141																	
09	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-		109 237 9	1	2744	2	Y	215	223 1				16
10	2781 X	2781	-0-	-0-	-0-		115 24 4	1	2407	2	Y	214	204 1				26
11	2800 X	2800	-0-	-0-	-0-		145 3 4	1	2410	2	Y	220	214 1				32
12	2645 X	2645	-0-	-0-	-0-		171 8 4	1	2238	2	Y	207	213 1				26
01	2263 X	2256	-0-	-7	-0-		165 186 9	1	1905	2	Y	169	168 1				27
02	2381 X	2381	-0-	-0-	-0-		173 202 9	1	2006	2	Y	184	161 1				50
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 10H RRCID -> 263315 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 8691 - 13244																	
09	4800 X	4531	-0-	-269	-0-		36 454 9	1	4041	2	Y	413	445 0				63
10	5022 X	4829	-0-	-193	-0-		41 488 9	1	4300	2	Y	444	440 0				67
11	4860 X	4623	-0-	-237	-0-		37 1 4	1	4089	2	Y	451	441 0				77
12	5022 X	4898	-0-	-124	-0-		38 546 9	1	4314	2	Y	496	488 0				85
01	4898 X	4519	-0-	-379	-0-		36 536 9	1	3947	2	Y	487	489 0				83
02	4368 X	3761	-0-	-607	-0-		60 3 4	1	3234	2	Y	422	437 0				68
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 11H RRCID -> 263316 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 8378 - 13048																	
09	5040 X	4954	-0-	-86	-0-		40 422 9	1	4492	2	Y	384	405 0				59
10	5208 X	5031	-0-	-177	-0-		43 426 9	1	4562	2	Y	387	388 0				58
11	5010 X	4799	-0-	-211	-0-		39 1 4	1	4341	2	Y	380	373 0				65
12	5146 X	4948	-0-	-198	-0-		39 440 9	1	4469	2	Y	400	397 0				68
01	4836 X	4812	-0-	-24	-0-		39 440 9	1	4333	2	Y	400	400 0				68
02	4368 X	3934	-0-	-434	-0-		64 3 4	1	3472	2	Y	359	369 0				58

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 16H RRCID -> 263323 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 8375 - 12949														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	938	1	302	2	Y	197	205 0		14
						217	9							
10	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1101	1	296	2	Y	179	184 0		9
						3	4	197	9					
11	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1345	1	95	2	Y	196	195 0		10
						216	9							
12	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1698	1	138	9	Y	125	129 0		6
01	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2089	1	120	9	Y	109	109 0		6
02	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1284	1	230	2	Y	75	76 0		5
						83	9							
WORTHY RANCH WELL #: 17H RRCID -> 263432 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 9029 PERF. 9808 - 14622														
09	9850 X	9850	-0-	-0-	-0-	35	1	9680	2	Y	123	116 1		21
						135	9							
10	7998 X	4777	-0-	-3221	-0-	12	1	4697	2	Y	62	70 1		13
						68	9							
11	7980 X	-0-	-0-	-7980	-0-					Y	-0-	13 1		-0-
12	8246 X	2799	-0-	-5447	-0-	5	1	2719	2	Y	68	44 1		24
						75	9							
01	8246 X	3582	-0-	-4664	-0-	7	1	3501	2	Y	67	68 1		23
						74	9							
02	7448 X	4910	-0-	-2538	-0-	10	1	4813	2	Y	79	84 1		18
						87	9							
WORTHY RANCH WELL #: 18H RRCID -> 263435 COMPL. DATE 11/06/2022 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 9202 - 14303														
09	10620 X	7932	-0-	-2688	-0-	28	1	7794	2	Y	100	95 1		17
						110	9							
10	10974 X	5522	-0-	-5452	-0-	14	1	5442	2	Y	60	64 1		13
						66	9							
11	10620 X	7	-0-	-10613	-0-	7	2			Y	-0-	13 1		-0-
12	9207 X	2265	-0-	-6942	-0-	4	1	2226	2	Y	32	21 1		11
						35	9							
01	8339 X	3702	-0-	-4637	-0-	8	1	3633	2	Y	55	47 1		19
						61	9							
02	7392 X	5337	-0-	-2055	-0-	11	1	5252	2	Y	67	71 1		15
						74	9							
WORTHY RANCH WELL #: 7H RRCID -> 263436 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 9121 - 14242														
09	12630 X	10120	-0-	-2510	-0-	20	1	9816	2	Y	252	252 1		6
						7	4	277	9					
10	13051 X	10804	-0-	-2247	-0-	10509	2	295	9	Y	268	265 1		9
11	12630 X	10344	-0-	-2286	-0-	34	1	10022	2	Y	259	262 1		6
						3	4	285	9					
12	11253 X	9923	-0-	-1330	-0-	9637	2	286	9	Y	260	258 1		8
01	11253 X	8475	-0-	-2778	-0-	8250	2	1	4	Y	204	204 1		8
						224	9							
02	10060 X	10060	-0-	-0-	-0-	19	1	9769	2	Y	247	244 1		11
						272	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 263437 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 7002 - 14272													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1291 X	1291	-0-	-0-	-0-	148 1	925 2	Y	195	205	0		13
						3 4	215 9						
10	1209 X	1172	-0-	-37	-0-	144 1	823 2	Y	179	177	0		15
						8 4	197 9						
11	1299 X	1299	-0-	-0-	-0-	168 1	928 2	Y	182	177	0		20
						3 4	200 9						
12	1378 X	1378	-0-	-0-	-0-	164 1	956 2	Y	232	236	0		16
						3 4	255 9						
01	1209 X	1054	-0-	-155	-0-	150 1	718 2	Y	168	174	0		10
						1 4	185 9						
02	1092 N	987	-0-	-105	-0-	132 1	646 2	Y	188	186	0		12
						2 4	207 9						
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 263438 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6967 - 12037													
09	3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	261 1	3070 2	Y	391	383	0		27
						10 4	430 9						
10	4150 X	4150	-0-	-0-	-0-	239 1	3386 2	Y	449	439	0		37
						31 4	494 9						
11	4423 X	4423	-0-	-0-	-0-	166 1	3741 2	Y	459	445	0		51
						11 4	505 9						
12	3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	132 1	3268 2	Y	469	488	0		32
						10 4	516 9						
01	3933 X	3933	-0-	-0-	-0-	120 1	3308 2	Y	456	461	0		27
						3 4	502 9						
02	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	111 1	2852 2	Y	373	376	0		24
						7 4	410 9						
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 263439 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 7369 - 11485													
09	2429 X	2429	-0-	-0-	-0-	124 1	1962 2	Y	306	300	0		21
						6 4	337 9						
10	2456 X	2456	-0-	-0-	-0-	130 1	2019 2	Y	262	262	0		21
						19 4	288 9						
11	2500 X	2500	-0-	-0-	-0-	135 1	2072 2	Y	261	253	0		29
						6 4	287 9						
12	2387 N	2058	-0-	-329	-0-	109 1	1660 2	Y	258	269	0		18
						5 4	284 9						
01	2387 N	1621	-0-	-766	-0-	112 1	1302 2	Y	187	194	0		11
						1 4	206 9						
02	2156 N	1773	-0-	-383	-0-	103 1	1403 2	Y	240	235	0		16
						3 4	264 9						
SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 263444 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 7300 - 12468													
09	3930 X	3777	-0-	-153	-0-	94 1	3303 2	Y	345	371	1		22
						380 9							
10	4191 X	4191	-0-	-0-	-0-	79 1	3554 2	Y	507	459	1		70
						558 9							
11	4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	91 1	3611 2	Y	447	420	1		97
						492 9							
12	4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	73 1	3499 2	Y	413	471	1		39
						454 9							
01	4185 X	4002	-0-	-183	-0-	104 1	3416 2	Y	438	411	1		66
						482 9							
02	3920 X	3814	-0-	-106	-0-	102 1	3248 2	Y	422	401	1		87
						464 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC				//CONT.//	100351													
WORTHLEY RANCH				WELL #:	19H	RRCID -> 263476		COMPL. DATE 07/10/2011		TOTAL DEPTH		9086 PERF.10046 - 14562						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	11160 X	8587	-0-	-2573	-0-	30	1	85	9	8472	2	Y	77	74	1			13
10	11532 X	7267	-0-	-4265	-0-	19	1	83	9	7165	2	Y	75	72	1			16
11	11160 X	7705	-0-	-3455	-0-	25	1	87	9	7593	2	Y	79	39	1			56
12	11222 X	9295	-0-	-1927	-0-	18	1	128	9	9149	2	Y	116	132	1			40
01	9486 X	7128	-0-	-2358	-0-	15	1	108	9	7005	2	Y	98	105	1			33
02	10015 X	10015	-0-	-0-	-0-	21	1	178	9	9816	2	Y	162	159	1			36
BRISCOE CARLA RANCH				WELL #:	18H	RRCID -> 263539		COMPL. DATE 11/27/2011		TOTAL DEPTH		7231 PERF. 8440 - 13036						
09	3090 X	2567	-0-	-523	-0-	1140	1	338	9	1089	2	Y	307	323	0			22
10	3100 X	2551	-0-	-549	-0-	1282	1	11	4	965	2	Y	266	274	0			14
11	3390 X	2063	-0-	-1327	-0-	1426	1	367	9	270	2	Y	334	330	0			18
12	3503 X	1989	-0-	-1514	-0-	1668	1			321	9	Y	292	296	0			14
01	3038 X	2730	-0-	-308	-0-	2188	1			542	9	Y	493	480	0			27
02	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	1351	1	268	9	1375	2	Y	244	256	0			15
BRISCOE CATARINA NORTH				WELL #:	16H	RRCID -> 263540		COMPL. DATE 11/17/2011		TOTAL DEPTH		7329 PERF. 8600 - 13101						
09	3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	22	1	393	9	3367	2	Y	357	356	0			30
10	3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	25	1	411	9	3421	2	Y	374	372	0			32
11	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	23	1	386	9	3160	2	Y	351	354	0			29
12	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	25	1	380	9	3212	2	Y	345	339	0			35
01	3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	24	1	1	4	2946	2	Y	319	325	0			29
02	2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	20	1	299	9	2572	2	Y	272	273	0			28
STANLEY RANCH				WELL #:	14H	RRCID -> 263620		COMPL. DATE 02/10/2012		TOTAL DEPTH		8637 PERF. 9154 - 14429						
09	9390 X	4955	-0-	-4435	-0-	26	1	5	4	4824	2	Y	91	95	1			7
10	11422 X	11422	-0-	-0-	-0-	12	1	243	9	11167	2	Y	221	200	1			28
11	9390 X	5823	-0-	-3567	-0-	9	1	3	4	5698	2	Y	103	111	1			20
12	9416 X	9416	-0-	-0-	-0-	18	1	202	9	113	9	Y	184	187	1			17
01	11408 X	9409	-0-	-1999	-0-	9	1	30	4	9125	2	Y	223	207	1			33
02	10304 X	9186	-0-	-1118	-0-	9	1	18	4	8922	2	Y	215	217	1			31

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
RANCHO ENCANTADO														
WELL #: 4H RRCID -> 263629 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8339 - 13496														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	18	1	2718	2	Y	153	135	0	53
						168	9							
10	2552 X	2552	-0-	-0-	-0-	22	1	2340	2	Y	172	153	0	72
						1	4	189	9					
11	2370 X	1468	-0-	-902	-0-	11	1	1336	2	Y	110	146	0	36
						121	9							
12	3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	22	1	2790	2	Y	204	169	0	71
						224	9							
01	3007 X	2910	-0-	-97	-0-	33	1	2640	2	Y	215	240	0	46
						237	9							
02	2716 X	2459	-0-	-257	-0-	21	1	2264	2	Y	158	161	0	43
						174	9							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 16H RRCID -> 263648 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8980 - 12788														
09	1620 X	1447	-0-	-173	-0-	59	1	1228	2	Y	142	132	0	44
						4	4	156	9					
10	1674 X	1566	-0-	-108	-0-	54	1	1311	2	Y	154	161	0	37
						32	4	169	9					
11	1576 X	1576	-0-	-0-	-0-	66	1	1345	2	Y	150	148	0	39
						165	9							
12	1488 X	1375	-0-	-113	-0-	76	1	1144	2	Y	141	121	0	59
						155	9							
01	1581 X	1026	-0-	-555	-0-	467	1	481	2	Y	70	106	0	23
						1	4	77	9					
02	1484 X	896	-0-	-588	-0-	398	1	425	2	Y	66	65	0	24
						73	9							
ROGERS DENTONIO RANCH														
WELL #: 14H RRCID -> 263652 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7960 - 12558														
09	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	192	1	668	2	Y	251	250	0	35
						1	4	276	9					
10	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	199	1	641	2	Y	251	248	0	38
						276	9							
11	1110 N	1035	-0-	-75	-0-	203	1	566	2	Y	242	242	0	38
						266	9							
12	1147 N	993	-0-	-154	-0-	289	1	455	2	Y	226	226	0	38
						249	9							
*01	1116 N	332	-0-	-784	-0-	107	1	149	2	Y	69	74	0	33
						76	9							
02	980 N	259	-0-	-721	-0-	54	1	154	2	Y	45	47	0	31
						1	4	50	9					
ROGERS DENTONIO RANCH														
WELL #: 15H RRCID -> 263653 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 8041 - 12663														
09	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	285	1	953	2	Y	265	261	0	37
						2	4	292	9					
10	1457 N	1352	-0-	-105	-0-	286	1	775	2	Y	264	261	0	40
						1	4	290	9					
11	1350 N	1328	-0-	-22	-0-	278	1	732	2	Y	289	283	0	46
						318	9							
12	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	312	1	828	2	Y	369	353	0	62
						406	9							
*01	1364 N	594	-0-	-770	-0-	116	1	335	2	Y	130	131	0	61
						143	9							
02	1232 N	460	-0-	-772	-0-	48	1	323	2	Y	80	87	0	54
						1	4	88	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 18H RRCID -> 263654 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8809 - 13682														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
09	7110 X	7040	-0-	-70	-0-	26 1	6517 2	496 9	Y	451	448 0		29	
10	7436 X	7436	-0-	-0-	-0-	28 1	6879 2	517 9	Y	470	458 0		41	
11	7296 X	7296	-0-	-0-	-0-	27 1	6729 2	537 9	Y	488	483 0		46	
12	7285 X	7075	-0-	-210	-0-	25 1	6553 2	495 9	Y	450	458 0		38	
01	7440 X	7024	-0-	-416	-0-	26 1	6449 2	535 9	Y	486	486 0		38	
02	6804 X	6290	-0-	-514	-0-	24 1	5805 2	461 9	Y	419	423 0		34	
WORTHY RANCH WELL #: 38H RRCID -> 263655 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8928 - 14657														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 5H RRCID -> 263657 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 8063 - 12686														
09	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	334 1	2312 2	492 9	Y	447	450 0		62	
10	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	307 1	2171 2	547 9	Y	497	484 0		75	
11	2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	239 1	1880 2	532 9	Y	484	483 0		76	
12	2262 X	2262	-0-	-0-	-0-	237 1	1472 2	553 9	Y	503	495 0		84	
*01	2015 X	937	-0-	-1078	-0-	109 1	638 2	190 9	Y	173	176 0		81	
02	1820 X	639	-0-	-1181	-0-	37 1	505 2	2 4	Y	86	108 0		59	
STANLEY RANCH WELL #: 22H RRCID -> 263722 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8633 PERF. 9138 - 14091														
09	5070 X	4864	-0-	-206	-0-	26 1	4690 2	143 9	Y	130	130 1		10	
10	5239 X	4710	-0-	-529	-0-	5 1	4555 2	150 9	Y	136	129 1		17	
11	5070 X	3919	-0-	-1151	-0-	6 1	3803 2	2 4	Y	98	96 1		19	
12	5146 X	442	-0-	-4704	-0-	1 1	428 2	13 9	Y	12	30 1		1	
01	5146 X	196	-0-	-4950	-0-	188 2	1 4	7 9	Y	6	6 1		1	
02	4706 X	4706	-0-	-0-	-0-	5 1	4546 2	9 4	Y	133	115 1		19	
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 19H RRCID -> 263724 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 8264 - 12935														
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 20H RRCID -> 263725 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7856 - 12685															
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	210 X	-0-	-0-	-210	-0-						Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 21H RRCID -> 263726 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 9234 - 12987															
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 7H RRCID -> 263727 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8123 - 13116															
09	2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	124	1	2242	2	Y	307	302	0		19
						338	9								
10	2852 X	2796	-0-	-56	-0-	129	1	2313	2	Y	322	312	0		29
						354	9								
11	2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	121	1	2338	2	Y	327	321	0		35
						5	4	360	9						
12	2852 X	2640	-0-	-212	-0-	131	1	2179	2	Y	300	303	0		32
						330	9								
01	2790 N	2575	-0-	-215	-0-	161	1	2092	2	Y	293	312	0		13
						322	9								
02	2576 N	1934	-0-	-642	-0-	146	1	1537	2	Y	228	221	0		20
						251	9								

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 31H RRCID -> 263740 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8681 - 13303															
09	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	66	1	1368	2	Y	141	151	0		44
						5	4	155	9						
10	2108 N	1777	-0-	-331	-0-	62	1	1515	2	Y	148	157	0		35
						37	4	163	9						
11	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	69	1	1396	2	Y	129	131	0		33
						142	9								
12	1643 N	278	-0-	-1365	-0-	19	1	233	2	Y	24	47	0		10
						26	9								
01	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	314	1	1334	2	Y	124	93	0		41
						2	4	136	9						
02	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	273	1	1375	2	Y	69	85	0		25
						76	9								

CAGE WELL #: 8TV RRCID -> 263743 COMPL. DATE 06/25/2021 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 6380 - 11231															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 263751 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 7951 - 12636																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1602 X	1602	-0-	-0-	-0-		201 8	1 4	1184 209	2 9	Y	190	198 0				40
10	1486 X	1486	-0-	-0-	-0-		139 33	1 4	1134 180	2 9	Y	164	169 0				35
11	1356 X	1356	-0-	-0-	-0-		140 168	1 9	1048 2	2	Y	153	150 0				38
12	1178 N	1103	-0-	-75	-0-		132 133	1 9	838 2	2	Y	121	136 0				23
01	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-		228 3	1 4	1107 178	2 9	Y	162	149 0				36
02	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-		683 4	1 4	998 171	2 9	Y	155	138 0				53
ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 3H RRCID -> 263866 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 8381 - 13100																	
09	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-		309 2	1 4	1363 407	2 9	Y	370	373 0				51
10	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-		315 1	1 4	1231 399	2 9	Y	363	359 0				55
11	2130 N	1792	-0-	-338	-0-		300 1	1 4	1093 2	2	Y	363	361 0				57
12	2139 N	2025	-0-	-114	-0-		337 399	1 9	1257 2	2	Y	392	384 0				65
*01	1953 N	832	-0-	-1121	-0-		431 128	1 9	541 2	2	Y	148	144 0				69
02	1680 N	665	-0-	-1015	-0-		163 53	1 2	512 98	2 9	Y	89	97 0				61
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 12H RRCID -> 263867 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8630 - 13306																	
09	4373 X	4373	-0-	-0-	-0-		34 461	1 9	3878 2	2	Y	419	447 0				64
10	4541 X	4541	-0-	-0-	-0-		38 1	1 4	4007 2	2	Y	451	447 0				68
11	4391 X	4391	-0-	-0-	-0-		496 35	1 4	3857 2	2	Y	453	443 0				78
12	4481 X	4481	-0-	-0-	-0-		1 35	1 4	498 3912	9 2	Y	485	480 0				83
01	4569 X	4569	-0-	-0-	-0-		534 36	1 9	3979 2	2	Y	504	501 0				86
02	3892 X	3774	-0-	-118	-0-		554 60	1 3	3239 472	2 9	Y	429	446 0				69
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 17H RRCID -> 263869 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 8115 - 12686																	
09	2790 X	1958	-0-	-832	-0-		1142 219	1 9	597 2	2	Y	199	217 0				14
10	2883 X	2009	-0-	-874	-0-		1224 6	1 4	563 216	2 9	Y	196	200 0				10
11	2490 X	1664	-0-	-826	-0-		1360 186	1 9	118 2	2	Y	169	170 0				9
12	2573 X	2089	-0-	-484	-0-		1857 1	1	232 9	9	Y	211	210 0				10
01	2594 N	2594	-0-	-0-	-0-		2273 1	1	321 9	9	Y	292	286 0				16
02	2800 N	2811	-0-	11	11		1612 227	1 9	972 2	2	Y	206	209 0				13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13H RRCID -> 263870 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 8209 - 13074														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	BALANCE
									M	PROD	AMT	CODE	AMT	
09	1650 X	1093	-0-	-557	-0-	248	1	700	2	Y	127	115	0	27
						5	4	140	9					
10	1293 X	1293	-0-	-0-	-0-	182	1	760	2	Y	299	262	0	64
						22	4	329	9					
11	1170 X	964	-0-	-206	-0-	107	1	590	2	Y	243	247	0	60
						267	9							
12	1219 X	1219	-0-	-0-	-0-	194	1	706	2	Y	290	296	0	54
						319	9							
01	1302 X	1297	-0-	-5	-0-	291	1	709	2	Y	268	262	0	60
						2	4	295	9					
02	1997 X	1997	-0-	-0-	-0-	954	1	732	2	Y	280	244	0	96
						3	4	308	9					
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 14H RRCID -> 263871 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7938 - 12761														
09	1844 X	1844	-0-	-0-	-0-	483	1	1213	2	Y	127	138	0	27
						8	4	140	9					
10	1836 X	1836	-0-	-0-	-0-	412	1	1250	2	Y	125	125	0	27
						36	4	138	9					
11	2040 X	1762	-0-	-278	-0-	448	1	1132	2	Y	165	151	0	41
						182	9							
12	2108 X	1534	-0-	-574	-0-	450	1	935	2	Y	135	151	0	25
						149	9							
01	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	772	1	1280	2	Y	148	140	0	33
						4	4	163	9					
02	2800 N	3480	-0-	680	680	2181	1	1163	2	Y	119	111	0	41
						5	4	131	9					
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 15H RRCID -> 263872 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 8476 - 13147														
09	2482 X	2482	-0-	-0-	-0-	228	1	2030	2	Y	191	201	0	40
						14	4	210	9					
10	2635 X	2589	-0-	-46	-0-	195	1	2118	2	Y	195	193	0	42
						61	4	215	9					
11	2644 X	2644	-0-	-0-	-0-	167	1	2240	2	Y	215	204	0	53
						237	9							
12	2635 X	2388	-0-	-247	-0-	171	1	2005	2	Y	193	210	0	36
						212	9							
01	2604 X	2558	-0-	-46	-0-	343	1	2008	2	Y	183	178	0	41
						6	4	201	9					
02	3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	835	1	1953	2	Y	193	168	0	66
						9	4	212	9					
BEINHORN RANCH WELL #: 11H RRCID -> 263873 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 9169 - 14508														
09	4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	65	1	3687	2	Y	301	295	0	57
						6	4	331	9					
10	4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	61	1	3657	2	Y	271	283	0	45
						1	4	298	9					
11	3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	59	1	3499	2	Y	297	298	0	44
						327	9							
12	2852 X	2660	-0-	-192	-0-	41	1	2431	2	Y	171	182	0	33
						188	9							
01	2852 X	1035	-0-	-1817	-0-	20	1	951	2	Y	58	72	0	19
						64	9							
02	4750 X	4750	-0-	-0-	-0-	71	1	4364	2	Y	286	260	0	45
						315	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 BEINHORN RANCH														
WELL #: 12H RRCID -> 263874 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8485 - 13824														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	3690 X	3379	-0-	-311	-0-	56 1	3167 2	6 4	150 9	Y	136	135 0		26
10	3813 X	3466	-0-	-347	-0-	54 1	3256 2	156 9		Y	142	144 0		24
11	3690 X	3138	-0-	-552	-0-	49 1	2928 2	161 9		Y	146	148 0		22
12	3751 X	2447	-0-	-1304	-0-	38 1	2280 2	129 9		Y	117	116 0		23
01	3596 X	1721	-0-	-1875	-0-	33 1	1597 2	1 4	90 9	Y	82	77 0		28
02	4443 X	4443	-0-	-0-	-0-	67 1	4125 2	251 9		Y	228	220 0		36
BEINHORN RANCH WELL #: 21H RRCID -> 263875 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 8708 - 13728														
09	3210 X	1810	-0-	-1400	-0-	31 1	1743 2	3 4	33 9	Y	30	28 0		6
10	3317 X	2265	-0-	-1052	-0-	36 1	2188 2	41 9		Y	37	37 0		6
11	2940 X	1071	-0-	-1869	-0-	17 1	1000 2	54 9		Y	49	48 0		7
12	3038 X	1278	-0-	-1760	-0-	20 1	1201 2	57 9		Y	52	49 0		10
01	2263 X	1663	-0-	-600	-0-	33 1	1566 2	1 4	63 9	Y	57	48 0		19
02	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	55 1	3366 2	149 9		Y	135	133 0		21
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 8H RRCID -> 263878 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 8178 - 12934														
09	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	215 1	1499 2	173 9		Y	157	158 0		10
10	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	225 1	1452 2	139 9		Y	126	125 0		11
11	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	215 1	1369 2	3 4	125 9	Y	114	113 0		12
12	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	228 1	1218 2	121 9		Y	110	110 0		12
01	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	265 1	1077 2	107 9		Y	97	105 0		4
02	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	222 1	907 2	92 9		Y	84	81 0		7
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 9H RRCID -> 263881 COMPL. DATE 01/25/2023 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8288 - 13245														
09	1056 X	1056	-0-	-0-	-0-	199 1	768 2	89 9		Y	81	79 0		5
10	1085 X	1041	-0-	-44	-0-	208 1	732 2	101 9		Y	92	89 0		8
11	1110 X	1066	-0-	-44	-0-	199 1	741 2	2 4	124 9	Y	113	109 0		12
12	1147 X	958	-0-	-189	-0-	211 1	628 2	119 9		Y	108	108 0		12
01	1054 N	499	-0-	-555	-0-	242 1	217 2	40 9		Y	36	46 0		2
02	1008 N	631	-0-	-377	-0-	209 1	369 2	53 9		Y	48	46 0		4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
TOVAR WEST-LLOYD 63 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263892 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6548 - 10397													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOVAR WEST-LLOYD 79 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263904 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 5797 PERF. 6577 - 11065													
09	910 N	910	-0-	-0-	-0-	15	1	811 2	N	76			272
						84	9						
10	911 N	911	-0-	-0-	-0-	36	1	799 2	N	69			341
						76	9						
11	1020 N	879	-0-	-141	-0-	57	1	766 2	N	51	168 1		224
						56	9						
12	930 N	672	-0-	-258	-0-	38	1	555 2	N	72			296
						79	9						
01	899 N	607	-0-	-292	-0-	34	1	510 2	N	57	180 1		173
						63	9						
02	812 N	761	-0-	-51	-0-	14	1	683 2	N	58			231
						64	9						
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 13H RRCID -> 264008 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 8709 - 13443													
09	4500 X	3934	-0-	-566	-0-	23	1	3506 2	Y	368	370 0		31
						405	9						
10	4650 X	4224	-0-	-426	-0-	27	1	3777 2	Y	382	380 0		33
						420	9						
11	4500 X	3928	-0-	-572	-0-	25	1	3451 2	Y	411	410 0		34
						452	9						
12	4650 X	3947	-0-	-703	-0-	27	1	3452 2	Y	425	416 0		43
						468	9						
01	4650 X	3657	-0-	-993	-0-	25	1	3176 2	Y	413	418 0		38
						2	4	454 9					
02	3808 X	3273	-0-	-535	-0-	22	1	2847 2	Y	367	368 0		37
						404	9						
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 14H RRCID -> 264009 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7911 - 12900													
09	3570 X	3385	-0-	-185	-0-	20	1	2998 2	Y	334	336 0		28
						367	9						
10	3751 X	3666	-0-	-85	-0-	23	1	3240 2	Y	366	362 0		32
						403	9						
11	3630 X	3375	-0-	-255	-0-	22	1	2954 2	Y	363	365 0		30
						399	9						
12	3751 X	3284	-0-	-467	-0-	22	1	2865 2	Y	361	355 0		36
						397	9						
01	3658 X	3051	-0-	-607	-0-	21	1	2605 2	Y	385	386 0		35
						1	4	424 9					
02	3304 X	2716	-0-	-588	-0-	18	1	2327 2	Y	337	338 0		34
						371	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 15H RRCID -> 264010 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8080 - 12898														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
09	4772 X	4772	-0-	-0-	-0-	28 1	4258 2	Y	442	441	0		37	
						486 9								
10	4774 X	4741	-0-	-33	-0-	30 1	4229 2	Y	438	437	0		38	
						482 9								
11	4770 X	4573	-0-	-197	-0-	30 1	4083 2	Y	418	421	0		35	
						460 9								
12	4929 X	4751	-0-	-178	-0-	33 1	4248 2	Y	427	419	0		43	
						470 9								
01	4650 X	4319	-0-	-331	-0-	30 1	3800 2	Y	443	446	0		40	
						2 4	487 9							
02	4200 X	3822	-0-	-378	-0-	26 1	3372 2	Y	385	386	0		39	
						424 9								
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 17H RRCID -> 264017 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 8049 - 12689														
09	4800 X	4618	-0-	-182	-0-	28 1	4199 2	Y	355	352	0		30	
						391 9								
10	4960 X	4637	-0-	-323	-0-	30 1	4226 2	Y	346	346	0		30	
						381 9								
11	4680 X	4461	-0-	-219	-0-	30 1	4051 2	Y	345	346	0		29	
						380 9								
12	4774 X	4511	-0-	-263	-0-	32 1	4072 2	Y	370	362	0		37	
						407 9								
01	4526 X	4151	-0-	-375	-0-	30 1	3698 2	Y	383	385	0		35	
						2 4	421 9							
02	4088 X	3755	-0-	-333	-0-	26 1	3356 2	Y	339	340	0		34	
						373 9								
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 18H RRCID -> 264018 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7988 - 12909														
09	5265 X	5265	-0-	-0-	-0-	32 1	4844 2	Y	354	352	0		30	
						389 9								
10	5363 X	5325	-0-	-38	-0-	35 1	4886 2	Y	367	365	0		32	
						404 9								
11	5250 X	5178	-0-	-72	-0-	35 1	4748 2	Y	359	361	0		30	
						395 9								
12	5456 X	5369	-0-	-87	-0-	38 1	4928 2	Y	366	359	0		37	
						403 9								
01	5456 X	4996	-0-	-460	-0-	36 1	4540 2	Y	380	382	0		35	
						2 4	418 9							
02	4928 X	4480	-0-	-448	-0-	31 1	4083 2	Y	333	334	0		34	
						366 9								
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 264020 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 7479 - 13728														
09	4590 X	3483	-0-	-1107	-0-	306 1	2814 2	Y	322	316	0		22	
						9 4	354 9							
10	4743 X	3378	-0-	-1365	-0-	292 1	2754 2	Y	279	278	0		23	
						25 4	307 9							
11	4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	297 1	3608 2	Y	364	347	0		40	
						11 4	400 9							
12	3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	247 1	3143 2	Y	424	435	0		29	
						10 4	466 9							
01	3813 X	3443	-0-	-370	-0-	214 1	2823 2	Y	366	374	0		21	
						3 4	403 9							
02	4032 X	3694	-0-	-338	-0-	229 1	2940 2	Y	471	461	0		31	
						7 4	518 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BEINHORN RANCH														
WELL #: 10H RRCID -> 264021 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 8489 - 13783														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	5100 X	5100	-0-	-0-	-0-	83 1	4719 2	Y	264	258	0		50	
						8 4	290 9							
10	5115 X	5052	-0-	-63	-0-	78 1	4684 2	Y	263	269	0		44	
						1 4	289 9							
11	5033 X	5033	-0-	-0-	-0-	78 1	4624 2	Y	301	300	0		45	
						331 9								
12	5115 X	4946	-0-	-169	-0-	77 1	4594 2	Y	250	246	0		49	
						275 9								
01	5277 X	5277	-0-	-0-	-0-	103 1	4920 2	Y	229	201	0		77	
						2 4	252 9							
02	4620 X	4596	-0-	-24	-0-	69 1	4226 2	Y	274	308	0		43	
						301 9								
BRISCOE CHUPADERA RANCH													6450 PERF. 7439 - 12202	
WELL #: 10H RRCID -> 264022 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7439 - 12202														
09	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	133 1	1632 2	Y	140	149	1		10	
						154 9								
10	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	146 1	1749 2	Y	139	132	1		17	
						18 4	153 9							
11	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	191 1	1585 2	Y	129	127	1		19	
						2 4	142 9							
12	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	177 1	1336 2	Y	110	115	1		14	
						5 4	121 9							
01	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	126 1	1158 2	Y	91	90	1		15	
						100 9								
02	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	180 1	1356 2	Y	110	95	1		30	
						121 9								
ROGERS DENTONIO RANCH													7121 PERF. 7670 - 11772	
WELL #: 2H RRCID -> 264023 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7670 - 11772														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				89	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				89	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				89	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				89	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				89	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				89	
BRISCOE CATARINA RANCH													7901 PERF. 8370 - 13625	
WELL #: 17H RRCID -> 264027 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8370 - 13625														
09	6330 X	6070	-0-	-260	-0-	22 1	5566 2	Y	437	434	0		28	
						1 4	481 9							
10	6541 X	6163	-0-	-378	-0-	23 1	5609 2	Y	474	461	0		41	
						10 4	521 9							
11	6488 X	6488	-0-	-0-	-0-	24 1	5917 2	Y	495	490	0		46	
						2 4	545 9							
12	6571 X	6571	-0-	-0-	-0-	23 1	6043 2	Y	457	464	0		39	
						2 4	503 9							
01	6544 X	6544	-0-	-0-	-0-	24 1	5967 2	Y	491	492	0		38	
						13 4	540 9							
02	6048 X	5761	-0-	-287	-0-	22 1	5278 2	Y	419	423	0		34	
						461 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 9H RRCID -> 264028 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8540 - 13518														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
09	5220 X	4063	-0-	-1157	-0-	16 1	3717 2	Y	300	302	0		20	
						330 9								
10	5394 X	4978	-0-	-416	-0-	20 1	4511 2	Y	390	381	0		29	
						18 4	429 9							
11	5370 X	4962	-0-	-408	-0-	19 1	4499 2	Y	397	396	0		30	
						7 4	437 9							
12	5549 X	4692	-0-	-857	-0-	17 1	4228 2	Y	406	412	0		24	
						447 9								
01	5549 X	4136	-0-	-1413	-0-	15 1	3737 2	Y	346	344	0		26	
						3 4	381 9							
02	4620 X	4025	-0-	-595	-0-	16 1	3612 2	Y	361	366	0		21	
						397 9								
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 11H RRCID -> 264038 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 7117 - 11191														
09	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	138 1	3019 2	Y	263	265	1		19	
						289 9								
10	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	148 1	2980 2	Y	212	205	1		26	
						30 4	233 9							
11	3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	196 1	3150 2	Y	237	229	1		34	
						4 4	261 9							
12	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	222 1	3117 2	Y	247	250	1		31	
						11 4	272 9							
01	3565 X	3184	-0-	-381	-0-	212 1	2744 2	Y	207	205	1		33	
						228 9								
02	3360 X	3022	-0-	-338	-0-	191 1	2607 2	Y	204	182	1		55	
						224 9								
MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264039 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 7292 - 12057														
09	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	104 1	3172 2	Y	143	166	1		32	
						157 9								
10	2976 X	2952	-0-	-24	-0-	126 1	2662 2	Y	149	118	1		63	
						164 9								
11	3120 X	421	-0-	-2699	-0-	118 1	284 2	Y	17	49	1		31	
						19 9								
12	3534 X	1275	-0-	-2259	-0-	65 1	1068 2	Y	128	95	1		64	
						1 4	141 9							
01	3534 X	1495	-0-	-2039	-0-	59 1	1351 2	Y	71	107	1		28	
						7 4	78 9							
02	3192 X	1192	-0-	-2000	-0-	45 1	1095 2	Y	47	35	1		40	
						52 9								
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264097 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8705 - 13077														
09	2400 X	138	-0-	-2262	-0-	138 1		Y	-0-	101	1		-0-	
10	2480 X	2102	-0-	-378	-0-	92 1	1855 2	Y	140	77	1		63	
						1 4	154 9							
11	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	292 1	2590 2	Y	247	203	1		107	
						272 9								
12	2325 X	2144	-0-	-181	-0-	253 1	1712 2	Y	163	160	1		110	
						179 9								
01	3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	283 1	2994 2	Y	236	292	1		54	
						22 4	260 9							
02	2940 X	2690	-0-	-250	-0-	243 1	2265 2	Y	165	147	1		72	
						182 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
CAGE														
WELL #: 5TV RRCID -> 264105 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 6144 - 10335														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	2160 N	1991	-0-	-169	-0-	36	1	1897	2	N	53			246
						58	9							
10	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	92	1	2042	2	N	51	177	1	120
						56	9							
11	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	144	1	1914	2	N	55			175
						61	9							
12	2046 N	1941	-0-	-105	-0-	120	1	1758	2	N	57			232
						63	9							
01	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	139	1	2114	2	N	58			290
						64	9							
02	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	42	1	2050	2	N	50	177	1	163
						55	9							
CAGE														
WELL #: 7TV RRCID -> 264106 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 5687 PERF. 6050 - 10684														
09	1740 N	1670	-0-	-70	-0-	30	1	1577	2	N	57			216
						63	9							
10	1798 N	981	-0-	-817	-0-	40	1	884	2	N	52	178	1	90
						57	9							
11	1650 N	-0-	-0-	-1650	-0-					N	18			108
12	1736 N	1648	-0-	-88	-0-	101	1	1474	2	N	66			174
						73	9							
01	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	114	1	1729	2	N	69	170	1	73
						76	9							
02	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	44	1	2114	2	N	79			152
						87	9							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 18H RRCID -> 264114 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 9082 - 15124														
09	3270 X	3120	-0-	-150	-0-	133	1	2759	2	Y	198	186	0	62
						10	4	218	9					
10	3379 X	2963	-0-	-416	-0-	106	1	2587	2	Y	187	204	0	45
						64	4	206	9					
11	3270 X	2612	-0-	-658	-0-	114	1	2323	2	Y	159	163	0	41
						175	9							
12	3224 X	2892	-0-	-332	-0-	150	1	2531	2	Y	192	153	0	80
						211	9							
01	3224 X	3172	-0-	-52	-0-	411	1	2581	2	Y	159	186	0	53
						5	4	175	9					
02	2912 X	2655	-0-	-257	-0-	355	1	2184	2	Y	105	120	0	38
						116	9							
STUMBERG RANCH														
WELL #: 4HR RRCID -> 264116 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7785 - 12194														
09	390 N	372	-0-	-18	-0-	49	1	210	2	Y	102	98	0	12
						1	4	112	9					
10	409 N	409	-0-	-0-	-0-	52	1	216	2	Y	125	117	0	20
						3	4	138	9					
11	407 N	407	-0-	-0-	-0-	49	1	214	2	Y	131	133	0	18
						144	9							
12	373 N	373	-0-	-0-	-0-	56	1	196	2	Y	109	109	0	18
						1	4	120	9					
01	798 N	798	-0-	-0-	-0-	85	1	381	2	Y	297	272	0	43
						5	4	327	9					
02	498 N	498	-0-	-0-	-0-	48	1	255	2	Y	176	197	0	22
						1	4	194	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 STUMBERG RANCH														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
WELL #: 5H RRCID -> 264117 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 8040 - 12456														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	450 N	416	-0-	-34	-0-	54 1	229 2	Y	120	122 0				14
10	558 N	338	-0-	-220	-0-	1 4	132 9							
11	510 N	389	-0-	-121	-0-	45 1	187 2	Y	94	93 0				15
12	434 N	172	-0-	-262	-0-	3 4	103 9							
01	515 N	515	-0-	-0-	-0-	43 1	186 2	Y	145	140 0				20
02	364 N	263	-0-	-101	-0-	160 9								
						23 1	81 2	Y	62	72 0				10
						68 9								
						47 1	212 2	Y	230	207 0				33
						3 4	253 9							
						22 1	117 2	Y	113	132 0				14
						124 9								
STUMBERG RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264118 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 8076 - 12314														
09	900 N	261	-0-	-639	-0-	42 1	178 2	Y	36	61 0				4
10	930 N	299	-0-	-631	-0-	1 4	40 9							
11	750 N	664	-0-	-86	-0-	49 1	205 2	Y	38	36 0				6
12	949 N	949	-0-	-0-	-0-	3 4	42 9							
01	736 N	736	-0-	-0-	-0-	69 1	299 2	Y	269	238 0				37
02	670 N	670	-0-	-0-	-0-	296 9								
						133 1	463 2	Y	319	304 0				52
						2 4	351 9							
						71 1	319 2	Y	311	318 0				45
						4 4	342 9							
						59 1	313 2	Y	270	281 0				34
						1 4	297 9							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 32H RRCID -> 264120 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8694 - 13860														
09	2160 X	1833	-0-	-327	-0-	75 1	1557 2	Y	177	167 0				55
10	2170 X	1821	-0-	-349	-0-	6 4	195 9							
11	2446 X	2446	-0-	-0-	-0-	62 1	1517 2	Y	186	197 0				44
12	2269 X	2269	-0-	-0-	-0-	37 4	205 9							
01	2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	102 1	2079 2	Y	241	223 0				62
02	2296 N	2027	-0-	-269	-0-	265 9								
						115 1	1889 2	Y	241	203 0				100
						265 9								
						428 1	2002 2	Y	181	221 0				60
						4 4	199 9							
						315 1	1596 2	Y	105	127 0				38
						116 9								
STANLEY RANCH WELL #: 23H RRCID -> 264123 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 9580 - 14132														
09	8227 X	8227	-0-	-0-	-0-	44 1	7953 2	Y	202	202 1				15
10	7220 X	7220	-0-	-0-	-0-	8 4	222 9							
11	5010 X	341	-0-	-4669	-0-	8 1	7028 2	Y	167	161 1				21
12	5177 X	95	-0-	-5082	-0-	184 9								
01	5177 X	29	-0-	-5148	-0-	1 1	333 2	Y	6	26 1				1
02	4676 X	4089	-0-	-587	-0-	7 9								
						93 2	2 9	Y	2	3 1				-0-
						28 2	1 9	Y	1	1 1				-0-
						4 1	3986 2	Y	83	71 1				12
						8 4	91 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
STANLEY RANCH															
WELL #: 24H RRCID -> 264124 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8654 PERF. 9340 - 14062															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
09	1750 X	1750	-0-	-0-	-0-	9 1	1698 2	41 9	Y	37	34 1		3		
10	6541 X	3121	-0-	-3420	-0-	2 4	3042 2	41 9	Y	69	63 1		9		
11	6330 X	5291	-0-	-1039	-0-	3 1	5167 2	113 9	Y	103	92 1		20		
12	6541 X	3486	-0-	-3055	-0-	7 1	3395 2	113 9	Y	76	89 1		7		
01	3131 X	1339	-0-	-1792	-0-	84 9	1298 2	36 9	Y	33	35 1		5		
02	9590 X	9590	-0-	-0-	-0-	1 1	9324 2	237 9	Y	215	189 1		31		
STANLEY RANCH															
WELL #: 25H RRCID -> 264133 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 9312 - 14270															
09	5160 X	4239	-0-	-921	-0-	22 1	4089 2	124 9	Y	113	113 1		9		
10	5332 X	3940	-0-	-1392	-0-	4 4	3815 2	121 9	Y	110	105 1		14		
11	5160 X	1808	-0-	-3352	-0-	3 1	1753 2	51 9	Y	46	51 1		9		
12	4557 X	2806	-0-	-1751	-0-	1 4	2714 2	51 9	Y	79	81 1		7		
01	4433 X	4	-0-	-4429	-0-	87 9	4 2		Y	-0-	7 1		-0-		
02	5431 X	5431	-0-	-0-	-0-	4 2	5239 2	175 9	Y	159	136 1		23		
BRISCOE CARLA RANCH															
WELL #: 25H RRCID -> 264135 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 8468 - 12976															
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
BRISCOE CARLA RANCH															
WELL #: 23H RRCID -> 264136 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 8301 - 12924															
09	603 N	603	-0-	-0-	-0-	316 1	229 2	56 9	Y	51	69 0		11		
10	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	2 4	1087 2	196 9	Y	178	151 0		38		
11	1350 N	1286	-0-	-64	-0-	329 1	840 2	97 9	Y	88	104 0		22		
12	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	349 1	623 2	70 9	Y	64	74 0		12		
01	1643 X	1387	-0-	-256	-0-	591 1	710 2	84 9	Y	76	71 0		17		
02	2454 X	2454	-0-	-0-	-0-	2 4	1170 2	144 9	Y	131	103 0		45		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 17H RRCID -> 264138 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8496 - 13586														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
09	3000 N	452	-0-	-2548	1014	19 1	386 2	Y	42	242	0		13	
						1 4	46 9							
10	1770 N	756	-0-	-1014	-0-	26 1	635 2	Y	72	68	0		17	
						16 4	79 9							
11	2880 X	657	-0-	-2223	-0-	28 1	562 2	Y	61	62	0		16	
						67 9								
12	2976 X	328	-0-	-2648	-0-	25 1	248 2	Y	50	45	0		21	
						55 9								
01	3503 X	1409	-0-	-2094	-0-	487 1	789 2	Y	120	101	0		40	
						1 4	132 9							
02	1015 X	1015	-0-	-0-	-0-	311 1	624 2	Y	73	86	0		27	
						80 9								

WORTHY RANCH WELL #: 20H RRCID -> 264174 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 9102 - 13325														
09	8160 X	6666	-0-	-1494	-0-	61 1	6445 2	Y	141	137	1		8	
						5 4	155 9							
10	8432 X	6324	-0-	-2108	-0-	70 1	6068 2	Y	169	159	1		18	
						186 9								
11	8160 X	7110	-0-	-1050	-0-	78 1	6772 2	Y	236	225	1		29	
						260 9								
12	7688 X	6832	-0-	-856	-0-	140 1	6515 2	Y	160	181	1		8	
						1 4	176 9							
01	7688 X	6950	-0-	-738	-0-	187 1	6552 2	Y	191	189	1		10	
						1 4	210 9							
02	9487 X	9487	-0-	-0-	-0-	135 1	9050 2	Y	270	265	1		15	
						5 4	297 9							

WORTHY RANCH WELL #: 21H RRCID -> 264177 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9495 - 13266														
09	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	30 1	3203 2	Y	64	62	1		4	
						3 4	70 9							
10	2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	31 1	2739 2	Y	56	54	1		6	
						62 9								
11	2280 X	1347	-0-	-933	-0-	15 1	1296 2	Y	33	35	1		4	
						36 9								
12	2356 X	1852	-0-	-504	-0-	38 1	1778 2	Y	33	35	1		2	
						36 9								
01	2356 X	1593	-0-	-763	-0-	43 1	1515 2	Y	32	32	1		2	
						35 9								
02	2128 X	1780	-0-	-348	-0-	25 1	1713 2	Y	37	37	1		2	
						1 4	41 9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 24H RRCID -> 264178 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7703 - 12566														
09	2430 X	502	-0-	-1928	-0-	350 1	119 2	Y	29	30	0		6	
						1 4	32 9							
10	899 X	277	-0-	-622	-0-	228 1	38 2	Y	9	13	0		2	
						1 4	10 9							
11	870 X	415	-0-	-455	-0-	367 1	38 2	Y	9	9	0		2	
						10 9								
12	527 N	319	-0-	-208	-0-	316 1	2 2	Y	1	3	0		-0-	
						1 9								
01	542 N	542	-0-	-0-	-0-	533 1	8 2	Y	1	1	0		-0-	
						1 9								
02	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1782 1	9 2	Y	3	2	0		1	
						3 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: DIMMIT							
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																	
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 12H RRCID -> 264179 COMPL. DATE 04/23/2011										TOTAL	DEPTH	8064	PERF.	8846	-	13712	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	1020 N	930	-0-	-90	-0-		179 1	189 2	Y			511	459 0				188
10	1364 N	757	-0-	-607	-0-		562 9	135 1	128 2	Y		449	529 0				108
11	1050 N	747	-0-	-303	-0-		494 9	73 1	165 2	Y		463	459 0				112
12	961 N	779	-0-	-182	-0-		509 9	189 1	172 2	Y		380	392 0				100
01	802 N	802	-0-	-0-	-0-		418 9	228 1	202 2	Y		338	347 0				91
02	700 N	399	-0-	-301	-0-		372 9	9 1	105 2	Y		259	289 0				61
							285 9										

BEINHORN RANCH WELL #: 9H RRCID -> 264192 COMPL. DATE 08/26/2011										TOTAL	DEPTH	8107	PERF.	8610	-	14143	
09	6754 X	6754	-0-	-0-	-0-		109 1	6218 2	Y			378	389 0				71
10	6153 X	6153	-0-	-0-	-0-		11 4	416 9									
11	5444 X	5444	-0-	-0-	-0-		94 1	5681 2	Y			343	357 0				57
12	6033 X	6033	-0-	-0-	-0-		1 4	377 9									
01	6076 X	6076	-0-	-0-	-0-		84 1	4982 2	Y			344	350 0				51
02	4924 X	4924	-0-	-0-	-0-		378 9										
							94 1	5564 2	Y			341	326 0				66
							375 9										
							117 1	5575 2	Y			346	296 0				116
							3 4	381 9									
							74 1	4524 2	Y			296	365 0				47
							326 9										

WORTHLEY RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264298 COMPL. DATE 07/31/2011										TOTAL	DEPTH	8585	PERF.	9515	-	14480	
09	7492 X	7492	-0-	-0-	-0-		15 1	7191 2	Y			255	254 1				6
10	7254 X	5966	-0-	-1288	-0-		5 4	281 9									
11	7020 X	6161	-0-	-859	-0-		5743 2	223 9	Y			203	203 1				6
12	7757 X	7757	-0-	-0-	-0-		20 1	5905 2	Y			213	214 1				5
01	7254 X	5892	-0-	-1362	-0-		2 4	234 9									
02	7100 X	7100	-0-	-0-	-0-		7450 2	307 9	Y			279	276 1				8
							5675 2	1 4	Y			196	196 1				8
							216 9										
							13 1	6795 2	Y			265	262 1				11
							292 9										

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 7H RRCID -> 264299 COMPL. DATE 06/03/2011										TOTAL	DEPTH	8344	PERF.	8850	-	13403	
09	1920 X	1733	-0-	-187	-0-		287 1	1288 2	Y			141	121 0				25
10	1922 X	1740	-0-	-182	-0-		3 4	155 9									
11	1860 X	1632	-0-	-228	-0-		279 1	1302 2	Y			136	104 0		33 1		24
12	1798 X	1123	-0-	-675	-0-		9 4	150 9									
01	1736 N	738	-0-	-998	-0-		317 1	1175 2	Y			125	125 0		4 1		20
02	1512 N	1143	-0-	-369	-0-		2 4	138 9									
							209 1	761 2	Y			138	118 0		22 1		18
							1 4	152 9									
							266 1	250 2	Y			202	201 0				19
							222 9										
							375 1	518 2	Y			227	220 0				26
							250 9										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264300 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7188 - 12990														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
09	8400 X	7050	-0-	-1350	-0-	159 1	6351 2	Y	473	464 0				32
						20 4	520 9							
10	8680 X	7253	-0-	-1427	-0-	151 1	6507 2	Y	486	478 0				40
						60 4	535 9							
11	7320 X	6704	-0-	-616	-0-	178 1	6055 2	Y	412	406 0				46
						18 4	453 9							
12	7471 X	6663	-0-	-808	-0-	202 1	5790 2	Y	594	599 0				41
						18 4	653 9							
01	7516 X	7516	-0-	-0-	-0-	220 1	6635 2	Y	595	601 0				35
						6 4	655 9							
02	6580 X	6040	-0-	-540	-0-	199 1	5287 2	Y	492	495 0				32
						13 4	541 9							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 8H RRCID -> 264301 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 9900 - 14228														
09	423 N	423	-0-	-0-	-0-	75 1	129 2	Y	199	255 0				73
						219 9								
10	992 N	688	-0-	-304	-0-	76 1	192 2	Y	382	363 0				92
						420 9								
11	660 N	497	-0-	-163	-0-	64 1	157 2	Y	251	282 0				61
						276 9								
12	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	166 1	572 2	Y	720	591 0				190
						792 9								
01	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	247 1	795 2	Y	755	742 0				203
						831 9								
02	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	38 1	438 2	Y	614	672 0				145
						675 9								
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 18H RRCID -> 264329 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8555 - 13779														
09	2670 X	2596	-0-	-74	-0-	26 1	2351 2	Y	199	193 0				27
						219 9								
10	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	33 1	2830 2	Y	271	276 0				22
						1 4	298 9							
11	2370 X	1562	-0-	-808	-0-	19 1	1371 2	Y	156	163 0				15
						172 9								
12	2697 X	1830	-0-	-867	-0-	23 1	1596 2	Y	192	189 0				18
						211 9								
01	3162 X	1462	-0-	-1700	-0-	14 1	1352 2	Y	81	90 0				9
						7 4	89 9							
02	2856 X	1115	-0-	-1741	-0-	11 1	1046 2	Y	53	58 0				4
						58 9								
FOGMT WELL #: 7SP RRCID -> 264426 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6875 - 11766														
09	2520 X	1962	-0-	-558	-0-	353 1	1392 2	Y	197	198 0				20
						217 9								
10	2604 X	1808	-0-	-796	-0-	364 1	1251 2	Y	175	177 0				18
						193 9								
11	2592 X	2592	-0-	-0-	-0-	273 1	2006 2	Y	284	272 0				30
						1 4	312 9							
12	2626 X	2626	-0-	-0-	-0-	261 1	2036 2	Y	299	306 0				23
						329 9								
01	2449 X	2047	-0-	-402	-0-	255 1	1524 2	Y	244	235 0				32
						268 9								
02	2408 X	1378	-0-	-1030	-0-	140 1	1058 2	Y	164	176 0				20
						180 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 21H RRCID -> 264608 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 9065 - 13199														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	2460 X	2233	-0-	-227	-0-	256	1	1663	2	Y	282	241	0	49
						4	4	310	9					
10	2542 X	2451	-0-	-91	-0-	297	1	1849	2	Y	265	204	0	46
						13	4	292	9					
11	2460 X	2281	-0-	-179	-0-	287	1	1735	2	Y	233	234	0	37
						3	4	256	9					
12	2294 X	2273	-0-	-21	-0-	179	1	1815	2	Y	250	214	0	33
						4	4	275	9					
01	2449 X	1448	-0-	-1001	-0-	222	1	935	2	Y	264	272	0	25
						1	4	290	9					
02	2598 X	2598	-0-	-0-	-0-	237	1	1824	2	Y	488	456	0	57
						537	9							
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264703 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8515 - 12782														
09	3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	252	1	2616	2	Y	123	112	1	74
						11	4	135	9					
10	2201 X	969	-0-	-1232	-0-	43	1	868	2	Y	53	103	1	24
						58	9							
11	2130 X	403	-0-	-1727	-0-	137	1	246	2	Y	18	34	1	8
						20	9							
12	3100 X	263	-0-	-2837	-0-	125	1	127	2	Y	10	11	1	7
						11	9							
01	3100 X	242	-0-	-2858	-0-	82	1	149	2	Y	9	14	1	2
						1	4	10	9					
02	2800 X	226	-0-	-2574	-0-	76	1	140	2	Y	9	7	1	4
						10	9							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 13H RRCID -> 264802 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8670 - 13842														
09	1936 X	1936	-0-	-0-	-0-	335	1	1284	2	Y	288	281	0	106
						317	9							
10	1829 X	1588	-0-	-241	-0-	231	1	1028	2	Y	298	332	0	72
						1	4	328	9					
11	2211 X	2211	-0-	-0-	-0-	375	1	1462	2	Y	340	330	0	82
						374	9							
12	2015 X	1232	-0-	-783	-0-	183	1	873	2	Y	160	200	0	42
						176	9							
01	1581 N	1049	-0-	-532	-0-	169	1	763	2	Y	106	120	0	28
						117	9							
02	2072 N	713	-0-	-1359	-0-	47	1	544	2	Y	111	113	0	26
						122	9							
TOVAR WEST-LLOYD 75 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264810 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 5431 PERF. 5725 - 9580														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
TOVAR WEST-LLOYD 77 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264811 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 6080 - 9903														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 2H RRCID -> 264834 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8658 - 13633															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	1650 N	1066	-0-	-584	-0-	79 1	831 2	155 9	Y	141	140 0				8
10	1550 N	1501	-0-	-49	-0-	159 1	1109 2	233 9	Y	212	211 0				9
11	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	169 1	1191 2	241 9	Y	219	212 0				16
12	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	142 1	987 2	211 9	Y	192	196 0				12
01	1488 X	1036	-0-	-452	-0-	119 1	755 2	2 4	Y	145	151 0				6
02	1484 X	721	-0-	-763	-0-	135 1	490 2	96 9	Y	87	90 0				3
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264835 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 9005 - 13468															
09	2070 X	999	-0-	-1071	-0-	111 1	504 2	1 4	Y	348	300 0	24 1			60
10	1426 X	1057	-0-	-369	-0-	109 1	549 2	4 4	Y	359	272 0	85 1			62
11	1534 X	1534	-0-	-0-	-0-	283 1	719 2	1 4	Y	483	453 0	16 1			76
12	1530 X	1530	-0-	-0-	-0-	187 1	746 2	1 4	Y	542	461 0	86 1			71
01	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	309 1	738 2	1 4	Y	576	592 0				55
02	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	242 1	772 2	518 9	Y	471	471 0				55
CAGE WELL #: 4RB RRCID -> 264839 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 5464 PERF. 6090 - 9493															
09	2550 X	2414	-0-	-136	-0-	42 1	2209 2	163 9	N	148	177 1				281
10	2656 X	2656	-0-	-0-	-0-	107 1	2378 2	171 9	N	155	172 1				264
11	2677 X	2677	-0-	-0-	-0-	175 1	2331 2	171 9	N	155	179 1				240
12	2480 X	2209	-0-	-271	-0-	130 1	1901 2	178 9	N	162	180 1				222
01	2666 X	2619	-0-	-47	-0-	152 1	2300 2	167 9	N	152	170 1				204
02	2528 X	2528	-0-	-0-	-0-	48 1	2319 2	161 9	N	146					350
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 9H RRCID -> 264957 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8640 - 13659															
09	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	52 1	2989 2	1 4	Y	228	229 0				5
10	3286 X	2606	-0-	-680	-0-	34 1	2340 2	1 4	Y	210	211 0				4
11	3180 X	-0-	-0-	-3180	-0-		231 9		Y	-0-	4 0				-0-
12	3286 X	-0-	-0-	-3286	-0-				Y	-0-					-0-
01	3286 X	-0-	-0-	-3286	-0-				Y	-0-					-0-
02	2968 X	-0-	-0-	-2968	-0-				Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 10H RRCID -> 264958 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8816 - 13704															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-		45	1 1	2587	2 2	Y	149	147 0		4
							1 4	164 9							
10	3038 X	2192	-0-	-846	-0-		29	1 1	2015	2 2	Y	134	135 0		3
							1 4	147 9							
11	2940 X	880	-0-	-2060	-0-		20	1 1	805	2 2	Y	50	51 0		2
							55 9								
12	3038 X	2177	-0-	-861	-0-		26	1 1	2001	2 2	Y	132	131 0		3
							5 4	145 9							
01	2883 X	1831	-0-	-1052	-0-		18	1 1	1685	2 2	Y	111	112 0		2
							6 4	122 9							
02	2604 X	2038	-0-	-566	-0-		33	1 1	1880	2 2	Y	112	112 0		2
							2 4	123 9							
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 14H RRCID -> 264959 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8726 - 12971															
09	2520 X	-0-	-0-	-2520	-0-						Y	-0-			-0-
10	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-						Y	-0-			-0-
11	2520 X	9	-0-	-2511	-0-		8	2	1	9	Y	1	1 0		-0-
12	1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-						Y	-0-			-0-
01	1021 X	1021	-0-	-0-	-0-		10	1	923	2	Y	77	76 0		1
							3 4		85 9						
02	2636 X	2636	-0-	-0-	-0-		42	1	2411	2	Y	164	162 0		3
							3 4		180 9						
WORTHY RANCH WELL #: 22H RRCID -> 265121 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 8537 PERF. 9285 - 13345															
09	3480 X	2637	-0-	-843	-0-		24	1	2554	2	Y	52	50 1		3
							2 4		57 9						
10	3534 X	2764	-0-	-770	-0-		31	1	2668	2	Y	59	56 1		6
							65 9								
11	3420 X	2834	-0-	-586	-0-		31	1	2719	2	Y	76	73 1		9
							84 9								
12	3317 X	2914	-0-	-403	-0-		60	1	2792	2	Y	56	62 1		3
							62 9								
01	2852 X	2554	-0-	-298	-0-		69	1	2422	2	Y	57	57 1		3
							63 9								
02	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-		42	1	2799	2	Y	67	66 1		4
							2 4		74 9						
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 7H RRCID -> 265132 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8452 - 12842															
09	270 X	103	-0-	-167	-0-		27	1	73	2	Y	3	1 1		2
							3 9								
10	279 X	78	-0-	-201	-0-		4	1	72	2	Y	2	3 1		1
							2 9								
11	270 X	4	-0-	-266	-0-		4	1			Y	-0-	1 1		-0-
12	93 X	-0-	-0-	-93	-0-						Y	-0-			-0-
01	3100 N	3150	-0-	50	50		172	1	2812	2	Y	132	102 1		30
							21 4		145 9						
02	2800 N	3658	-0-	858	908		270	1	3233	2	Y	141	110 1		61
							155 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																	
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 16H RRCID -> 265137 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8683 - 13117																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-		196 1	1491 2	6 4	200 9	Y	182	138 1				110
10	591 N	591	-0-	-0-	-0-		24 1	484 2	83 9		Y	75	151 1				34
11	993 N	993	-0-	-0-	-0-		151 1	691 2	151 9		Y	137	112 1				59
12	1395 N	199	-0-	-1196	-0-		136 1	51 2			Y	11	63 1				7
01	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-		12 9										
01	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-		209 1	1705 2			Y	278	222 1				63
02	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-		13 4	306 9			Y						
02	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-		188 1	1004 2			Y	145	145 1				63
02	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-		160 9										
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 7H RRCID -> 265164 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8913 - 13798																	
09	3630 X	2148	-0-	-1482	-0-		34 1	1957 2	1 4	156 9	Y	142	140 0				3
10	3751 X	3572	-0-	-179	-0-		48 1	3304 2	1 4	219 9	Y	199	198 0				4
11	3630 X	37	-0-	-3593	-0-		1 1	34 2	2 9		Y	2	6 0				-0-
12	3733 X	3733	-0-	-0-	-0-		45 1	3451 2	9 4	228 9	Y	207	203 0				4
01	3565 X	3270	-0-	-295	-0-		32 1	3009 2	10 4	219 9	Y	199	200 0				3
02	4207 X	4207	-0-	-0-	-0-		64 1	3703 2	4 4	436 9	Y	396	392 0				7
02	4207 X	4207	-0-	-0-	-0-		4 4										
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 8H RRCID -> 265166 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8492 - 13503																	
09	3000 N	4291	-0-	1291	1291		68 1	3932 2	1 4	290 9	Y	264	260 0				6
10	3100 N	2919	-0-	-181	1110		38 1	2653 2	1 4	227 9	Y	206	208 0				4
11	2232 N	1122	-0-	-1110	-0-		25 1	1017 2	80 9		Y	73	75 0				2
12	3069 X	3053	-0-	-16	-0-		36 1	2776 2	7 4	234 9	Y	213	211 0				4
01	3069 X	2491	-0-	-578	-0-		24 1	2269 2	8 4	190 9	Y	173	175 0				2
02	2772 X	2224	-0-	-548	-0-		35 1	2046 2	2 4	141 9	Y	128	128 0				2
02	2772 X	2224	-0-	-548	-0-		2 4										
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 3H RRCID -> 265243 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8160 - 13423																	
09	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-		135 1	1576 2	3 4	361 9	Y	328	324 0				19
10	2232 N	1500	-0-	-732	-0-		133 1	1063 2	304 9		Y	276	283 0				12
11	2220 N	1090	-0-	-1130	-0-		124 1	757 2	124 9		Y	190	188 0				14
12	2139 N	1028	-0-	-1111	-0-		135 1	691 2	209 9		Y	183	185 0				12
01	2294 X	641	-0-	-1653	-0-		1 4	201 9									
01	2294 X	641	-0-	-1653	-0-		114 1	386 2	1 4	140 9	Y	127	133 0				6
02	1932 X	137	-0-	-1795	-0-		1 4	6 2			Y	9	15 0				-0-
02	1932 X	137	-0-	-1795	-0-		121 1		10 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 2H RRCID -> 265379 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 8833 - 14068													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	CODE	BALANCE
09	4530 X	4288	-0-	-242	-0-	17 1	3822 2	Y	408	406	0		27
						449 9							
10	4681 X	4227	-0-	-454	-0-	16 1	3721 2	Y	432	427	0		32
						15 4	475 9						
11	4380 X	3989	-0-	-391	-0-	15 1	3535 2	Y	394	396	0		30
						6 4	433 9						
12	4526 X	4096	-0-	-430	-0-	15 1	3619 2	Y	420	425	0		25
						462 9							
01	4433 X	3456	-0-	-977	-0-	12 1	3088 2	Y	321	322	0		24
						3 4	353 9						
02	4004 X	3727	-0-	-277	-0-	15 1	3313 2	Y	363	366	0		21
						399 9							
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 3H RRCID -> 265382 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8626 - 13465													
09	4470 X	3914	-0-	-556	-0-	16 1	3547 2	Y	319	319	0		21
						351 9							
10	4464 X	4042	-0-	-422	-0-	16 1	3658 2	Y	321	318	0		24
						15 4	353 9						
11	3900 X	3894	-0-	-6	-0-	15 1	3526 2	Y	315	315	0		24
						6 4	347 9						
12	4030 X	4027	-0-	-3	-0-	15 1	3649 2	Y	330	334	0		20
						363 9							
01	4030 X	3301	-0-	-729	-0-	12 1	2988 2	Y	271	270	0		21
						3 4	298 9						
02	3640 X	3445	-0-	-195	-0-	14 1	3092 2	Y	308	311	0		18
						339 9							
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 4H RRCID -> 265386 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8472 - 13633													
09	840 N	750	-0-	-90	-0-	126 1	435 2	Y	171	162	0		10
						1 4	188 9						
10	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	199 1	720 2	Y	317	313	0		14
						349 9							
11	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	187 1	631 2	Y	267	262	0		19
						294 9							
12	775 N	748	-0-	-27	-0-	126 1	416 2	Y	187	194	0		12
						206 9							
01	1271 N	778	-0-	-493	-0-	123 1	436 2	Y	198	201	0		9
						1 4	218 9						
02	1036 N	782	-0-	-254	-0-	177 1	406 2	Y	181	184	0		6
						199 9							
STANLEY RANCH WELL #: 18H RRCID -> 265442 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 9365 - 14666													
09	6480 X	6417	-0-	-63	-0-	34 1	6247 2	Y	118	118	1		9
						6 4	130 9						
10	6541 X	5618	-0-	-923	-0-	6 1	5492 2	Y	109	104	1		14
						120 9							
11	6360 X	1071	-0-	-5289	-0-	2 1	1047 2	Y	19	29	1		4
						1 4	21 9						
12	8633 X	8633	-0-	-0-	-0-	17 1	8430 2	Y	169	157	1		16
						186 9							
01	6634 X	5289	-0-	-1345	-0-	5 1	5137 2	Y	118	116	1		18
						17 4	130 9						
02	6102 X	6102	-0-	-0-	-0-	6 1	5949 2	Y	123	123	1		18
						12 4	135 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
STANLEY RANCH														
WELL #: 19H RRCID -> 265445 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 9394 - 14629														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
09	5460 X	2839	-0-	-2621	-0-	15 1	2745 2	Y	69	64	1		5	
						3 4	76 9							
10	6327 X	6327	-0-	-0-	-0-	7 1	6138 2	Y	165	149	1		21	
						182 9								
11	5460 X	1044	-0-	-4416	-0-	2 1	1013 2	Y	25	41	1		5	
						1 4	28 9							
12	4061 X	3533	-0-	-528	-0-	7 1	3424 2	Y	93	89	1		9	
						102 9								
01	6324 X	1260	-0-	-5064	-0-	1 1	1213 2	Y	38	41	1		6	
						4 4	42 9							
02	6040 X	6040	-0-	-0-	-0-	6 1	5843 2	Y	163	145	1		24	
						12 4	179 9							

BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 18H RRCID -> 265560 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 7942 - 13191														
09	1800 N	1642	-0-	-158	-0-	252 1	1175 2	Y	195	200	0		8	
						215 9								
10	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	266 1	1278 2	Y	223	218	0		13	
						245 9								
11	1800 N	1618	-0-	-182	-0-	260 1	1150 2	Y	189	188	0		14	
						208 9								
12	1705 N	1633	-0-	-72	-0-	257 1	1167 2	Y	190	193	0		11	
						209 9								
01	1798 N	1643	-0-	-155	-0-	210 1	1231 2	Y	184	188	0		7	
						202 9								
02	1512 N	1310	-0-	-202	-0-	184 1	970 2	Y	142	141	0		8	
						156 9								

STANLEY RANCH														
WELL #: 15H RRCID -> 265563 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 9120 - 14427														
09	5460 X	1641	-0-	-3819	-0-	9 1	1595 2	Y	32	37	1		2	
						2 4	35 9							
10	5642 X	927	-0-	-4715	-0-	1 1	904 2	Y	20	20	1		2	
						22 9								
11	4860 X	1877	-0-	-2983	-0-	3 1	1832 2	Y	37	32	1		7	
						1 4	41 9							
12	5022 X	15	-0-	-5007	-0-	15 2		Y	-0-	7	1		-0-	
01	4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	4 1	4352 2	Y	110	94	1		16	
						14 4	121 9							
02	1764 X	1498	-0-	-266	-0-	2 1	1456 2	Y	34	45	1		5	
						3 4	37 9							

BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 19H RRCID -> 265564 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 8047 - 13090														
09	748 N	748	-0-	-0-	-0-	228 1	470 2	Y	45	46	0		2	
						50 9								
10	406 N	406	-0-	-0-	-0-	236 1	153 2	Y	15	16	0		1	
						17 9								
11	360 N	328	-0-	-32	-0-	229 1	90 2	Y	8	8	0		1	
						9 9								
12	428 N	428	-0-	-0-	-0-	232 1	173 2	Y	21	21	0		1	
						23 9								
01	372 N	207	-0-	-165	-0-	193 1	13 2	Y	1	2	0		-0-	
						1 9								
02	308 N	169	-0-	-139	-0-	163 1	5 2	Y	1	1	0		-0-	
						1 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																	
STUMBERG RANCH WELL #: 7H RRCID -> 266100 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8589 - 13500																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	2340 X	2041	-0-	-299	-0-		241 1	1437 2	Y		330	330 0					23
10	2356 X	2089	-0-	-267	-0-		363 9	1474 2	Y		339	332 0					30
11	2130 X	1791	-0-	-339	-0-		242 1	1228 2	Y		294	293 0					31
12	2108 X	1798	-0-	-310	-0-		373 9	1195 2	Y		288	290 0					29
01	2108 X	1718	-0-	-390	-0-		240 1	1165 2	Y		287	294 0					22
02	1904 X	1634	-0-	-270	-0-		323 9	1124 2	Y		264	260 0					26
							286 1										
							317 9										
							237 1										
							316 9										
							220 1										
							290 9										

BRISCOE FRIDAY SMITH WELL #: 1H RRCID -> 266340 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8793 - 13695																	
09	3660 X	3318	-0-	-342	-0-		20 1	3145 2	Y		139	150 1					18
10	3864 X	3864	-0-	-0-	-0-		153 9	3641 2	Y		158	140 1					36
11	3755 X	3755	-0-	-0-	-0-		32 1	174 9			172	158 1					50
12	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-		17 4	3551 2	Y		184	162 1					72
01	3875 X	3857	-0-	-18	-0-		15 1	3685 2	Y		189	169 1					92
02	3500 X	3449	-0-	-51	-0-		189 9	3627 2	Y		167	166 1					93
							22 1	208 9									
							202 9										
							17 1										
							5 4										
							13 1										
							184 9										

BRISCOE FRIDAY SMITH WELL #: 2H RRCID -> 266341 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8758 - 13565																	
09	3270 X	2943	-0-	-327	-0-		18 1	2781 2	Y		131	145 1					17
10	3516 X	3516	-0-	-0-	-0-		144 9	3266 2	Y		186	161 1					42
11	3270 X	3262	-0-	-8	-0-		29 1	205 9			191	178 1					55
12	3379 X	3320	-0-	-59	-0-		16 4	3039 2	Y		195	174 1					76
01	3534 X	3273	-0-	-261	-0-		13 1	3086 2	Y		199	178 1					97
02	3164 X	2897	-0-	-267	-0-		210 9	3036 2	Y		165	170 1					92
							19 1	219 9									
							4 4										
							10 1										
							182 9										

BRISCOE FRIDAY SMITH WELL #: 3H RRCID -> 266342 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 9080 - 13817																	
09	4387 X	4387	-0-	-0-	-0-		27 1	4160 2	Y		182	193 1					24
10	4765 X	4765	-0-	-0-	-0-		200 9	4475 2	Y		209	185 1					48
11	4436 X	4436	-0-	-0-	-0-		39 1	230 9			223	206 1					65
12	4423 X	4423	-0-	-0-	-0-		21 4	4173 2	Y		225	202 1					88
01	4774 X	4409	-0-	-365	-0-		18 1	4150 2	Y		233	207 1					114
02	4312 X	3954	-0-	-358	-0-		245 9	4128 2	Y		200	203 1					111
							25 1	256 9									
							248 9										
							19 1										
							6 4										
							14 1										
							220 9										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 11H RRCID -> 266348 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 9046 - 13910													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	AMT	CODE	BALANCE
									M	PROD			
09	500 N	500	-0-	-0-	-0-	175	1	194	2	Y	119	92 0	44
						131	9						
10	403 N	357	-0-	-46	-0-	125	1	124	2	Y	98	118 0	24
						108	9						
11	693 N	693	-0-	-0-	-0-	227	1	275	2	Y	174	156 0	42
						191	9						
12	963 N	963	-0-	-0-	-0-	236	1	468	2	Y	235	215 0	62
						259	9						
01	551 N	551	-0-	-0-	-0-	135	1	294	2	Y	111	143 0	30
						122	9						
02	476 N	251	-0-	-225	-0-	13	1	147	2	Y	83	93 0	20
						91	9						
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 18H RRCID -> 266349 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 9325 - 13837													
09	410 N	410	-0-	-0-	-0-	209	1	160	2	Y	36	58 1	22
						1	4	40	9				
10	744 N	440	-0-	-304	-0-	17	1	321	2	Y	93	73 1	42
						102	9						
11	540 N	393	-0-	-147	-0-	243	1	107	2	Y	39	64 1	17
						43	9						
12	434 N	372	-0-	-62	-0-	230	1	101	2	Y	37	29 1	25
						41	9						
01	812 N	812	-0-	-0-	-0-	264	1	410	2	Y	123	120 1	28
						3	4	135	9				
02	624 N	624	-0-	-0-	-0-	211	1	316	2	Y	88	78 1	38
						97	9						
STUMBERG RANCH WELL #: 8H RRCID -> 266353 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 8085 - 12995													
09	4063 X	4063	-0-	-0-	-0-	251	1	3399	2	Y	375	381 0	26
						413	9						
10	4209 X	4209	-0-	-0-	-0-	255	1	3464	2	Y	445	431 0	40
						490	9						
11	4317 X	4317	-0-	-0-	-0-	256	1	3547	2	Y	467	458 0	49
						514	9						
12	4278 X	4278	-0-	-0-	-0-	341	1	3446	2	Y	446	450 0	45
						491	9						
01	4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	265	1	3609	2	Y	475	484 0	36
						523	9						
02	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	235	1	3047	2	Y	384	382 0	38
						422	9						
STUMBERG RANCH WELL #: 9H RRCID -> 266357 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8067 - 12881													
09	2190 N	1729	-0-	-461	-0-	259	1	1177	2	Y	266	270 0	18
						293	9						
10	2294 N	1847	-0-	-447	-0-	256	1	1241	2	Y	318	308 0	28
						350	9						
11	2280 N	1481	-0-	-799	-0-	252	1	944	2	Y	259	260 0	27
						285	9						
12	1798 N	1693	-0-	-105	-0-	282	1	1081	2	Y	300	297 0	30
						330	9						
01	1860 N	1692	-0-	-168	-0-	255	1	1096	2	Y	310	317 0	23
						341	9						
02	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	235	1	1104	2	Y	300	293 0	30
						330	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																					
ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 1H RRCID -> 266406 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 8030 - 11153																					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1							N	-0-						89
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1							N	-0-						89
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1							N	-0-						89
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1							N	-0-						89
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1							N	-0-						89
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1							N	-0-						89

BRISCOE CATARINA NORTH						WELL #:	30H	RRCID -> 266425	COMPL. DATE 01/12/2012				TOTAL DEPTH	7557	PERF. 7920	- 13066					
09	3810	X	3690	-0-	-120	-0-	9	1	3406	2	Y	249	247	0							10
							1	4	274	9											
10	3937	X	3346	-0-	-591	-0-	9	1	3079	2	Y	234	231	0							13
							1	4	257	9											
11	3630	X	3425	-0-	-205	-0-	10	1	3128	2	Y	261	264	0							10
							287	9													
12	3813	X	3209	-0-	-604	-0-	11	1	2910	2	Y	262	261	0							11
							288	9													
01	3813	X	3238	-0-	-575	-0-	11	1	2929	2	Y	267	261	0							17
							4	4	294	9											
02	3444	X	3136	-0-	-308	-0-	9	1	2864	2	Y	238	238	0							17
							1	4	262	9											

BRISCOE CATARINA NORTH						WELL #:	31H	RRCID -> 266429	COMPL. DATE 01/12/2012				TOTAL DEPTH	7568	PERF. 8222	- 13061					
09	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	11	1	4084	2	Y	246	244	0							10
							1	4	271	9											
10	4371	X	4227	-0-	-144	-0-	11	1	3945	2	Y	245	241	0							14
							1	4	270	9											
11	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	12	1	3927	2	Y	243	248	0							9
							267	9													
12	4526	X	3779	-0-	-747	-0-	13	1	3495	2	Y	246	245	0							10
							271	9													
01	4526	X	3819	-0-	-707	-0-	13	1	3511	2	Y	264	257	0							17
							5	4	290	9											
02	4088	X	3778	-0-	-310	-0-	11	1	3502	2	Y	240	240	0							17
							1	4	264	9											

SOUTH SPUR STATE						WELL #:	2H	RRCID -> 266434	COMPL. DATE 07/18/2010				TOTAL DEPTH	6657	PERF. 7640	- 10798					
09	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	84	1	1563	2	Y	377	348	1							61
							1	4	415	9											
10	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	135	1	1527	2	Y	326	356	1							31
							28	4	359	9											
11	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	121	1	1551	2	Y	383	328	1							86
							58	4	421	9											
12	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	126	1	1677	2	Y	312	329	1							69
							4	4	343	9											
01	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	105	1	1696	2	Y	326	312	1							83
							1	4	359	9											
02	2016	N	1843	-0-	-173	-0-	82	1	1412	2	Y	317	307	1							93
							349	9													

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 19H RRCID -> 266443 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8796 - 13725														
CNTY: DIMMIT														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	4620 X	4016	-0-	-604	-0-	110 1	3776 2	Y	118	120 1				20
10	4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	130 9	3801 2	Y	118	120 1				18
11	4428 X	4428	-0-	-0-	-0-	106 1	4183 2	Y	149	138 1				29
12	4446 X	4446	-0-	-0-	-0-	130 9	4175 2	Y	155	161 1				23
01	4154 X	4064	-0-	-90	-0-	81 1	3747 2	Y	173	125 1				71
02	4144 X	3441	-0-	-703	-0-	164 9	3182 2	Y	142	185 1				28
						75 1								
						25 4								
						127 1								
						190 9								
						103 1								
						156 9								
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 22H RRCID -> 266448 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8921 - 14058														
09	2460 X	2332	-0-	-128	-0-	282 1	1808 2	Y	220	211 1				37
10	2325 X	2233	-0-	-92	-0-	242 9	1710 2	Y	185	194 1				28
11	2400 X	2175	-0-	-225	-0-	319 1	1680 2	Y	184	176 1				36
12	2480 X	2212	-0-	-268	-0-	204 9	1667 2	Y	165	176 1				25
01	2232 N	1999	-0-	-233	-0-	293 1	1507 2	Y	195	140 1				80
02	2044 N	1787	-0-	-257	-0-	202 9	1301 2	Y	165	213 1				32
						353 1								
						10 4								
						277 1								
						215 9								
						304 1								
						182 9								
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 20H RRCID -> 266449 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8546 - 13558														
09	4320 X	4205	-0-	-115	-0-	45 1	3960 2	Y	182	187 1				31
10	4464 X	4383	-0-	-81	-0-	200 9	4080 2	Y	233	229 1				35
11	4170 X	3896	-0-	-274	-0-	47 1	3650 2	Y	192	190 1				37
12	4340 X	3560	-0-	-780	-0-	256 9	3315 2	Y	179	189 1				27
01	4371 X	1766	-0-	-2605	-0-	35 1	1610 2	Y	107	90 1				44
02	3948 X	3660	-0-	-288	-0-	211 9	3348 2	Y	218	219 1				43
						28 1								
						20 4								
						38 1								
						118 9								
						72 1								
						240 9								
TOVAR WEST-LLOYD 34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266450 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 5672 PERF. 6238 - 9568														
09	1770 X	438	-0-	-1332	-0-	80 1	257 2	Y	14	26 1				41
10	806 X	435	-0-	-371	-0-	86 4	323 2	Y	19	27 1				33
11	540 X	182	-0-	-358	-0-	83 1	116 2	Y	8	23 1				18
12	496 X	94	-0-	-402	-0-	8 4	64 2	Y	5					23
01	434 N	233	-0-	-201	-0-	38 1	126 2	Y	30	12 1				41
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-	19 4	33 9	Y	-0-	21 1				20
						23 1								
						1 4								
						71 1								
						3 4								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 11H RRCID -> 266562 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7263 - 10878														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	480 N	185	-0-	-295	-0-	4 1	102 2	Y	72	55 0				18
10	527 N	471	-0-	-56	-0-	79 9	177 2	Y	171	156 0				33
11	398 N	398	-0-	-0-	-0-	106 1	78 2	Y	34	62 0				5
12	599 N	599	-0-	-0-	-0-	188 9	175 2	Y	35	34 0				6
01	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	283 1	524 2	Y	143	120 0				29
02	482 N	482	-0-	-0-	-0-	37 9	160 2	Y	38	60 0				7
						385 1								
						39 9								
						322 1								
						157 9								
						280 1								
						42 9								
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 21H RRCID -> 266564 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8711 - 12329														
09	1800 N	1695	-0-	-105	-0-	158 1	1424 2	Y	103	107 1				17
10	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	113 9	1692 2	Y	126	124 1				19
11	1800 N	1796	-0-	-4	-0-	172 1	1496 2	Y	101	100 1				20
12	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	139 9	1519 2	Y	113	116 1				17
01	1860 N	1687	-0-	-173	-0-	189 1	124 9	Y	109	81 1				45
02	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	111 9	1261 2	Y	108	132 1				21
						222 1								
						9 4								
						306 1								
						120 9								
						285 1								
						119 9								
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 21H RRCID -> 266565 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7983 - 13178														
09	2112 X	2112	-0-	-0-	-0-	238 1	1608 2	Y	242	244 0				10
10	2186 X	2186	-0-	-0-	-0-	266 9	1700 2	Y	214	212 0				12
11	2190 X	1823	-0-	-367	-0-	251 1	1388 2	Y	174	173 0				13
12	2263 X	1911	-0-	-352	-0-	235 9	1425 2	Y	220	220 0				13
01	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	244 1	1793 2	Y	271	273 0				11
02	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	191 9	1538 2	Y	233	231 0				13
						244 1								
						242 9								
						199 1								
						298 9								
						177 1								
						256 9								
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 22H RRCID -> 266566 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 8092 - 13184														
09	1050 N	577	-0-	-473	-0-	266 1	256 2	Y	50	52 0				2
10	868 N	499	-0-	-369	-0-	55 9	181 2	Y	38	38 0				2
11	840 N	566	-0-	-274	-0-	276 1	220 2	Y	66	63 0				5
12	845 N	845	-0-	-0-	-0-	42 9	461 2	Y	98	97 0				6
01	511 N	511	-0-	-0-	-0-	273 1	223 2	Y	50	54 0				2
02	887 N	887	-0-	-0-	-0-	73 9	559 2	Y	127	122 0				7
						276 1								
						108 9								
						233 1								
						55 9								
						188 1								
						140 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 BRISCOE CATARINA WEST														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT WELL #: 23H RRCID -> 266569 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7831 - 13114														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	810 N	706	-0-	-104	-0-	267 1	70 9	369 2	Y	64	65 0			3
10	868 N	862	-0-	-6	-0-	279 1	59 9	524 2	Y	54	54 0			3
11	720 N	677	-0-	-43	-0-	272 1	66 9	339 2	Y	60	59 0			4
12	781 N	781	-0-	-0-	-0-	275 1	89 9	417 2	Y	81	80 0			5
01	868 N	703	-0-	-165	-0-	233 1	80 9	390 2	Y	73	75 0			3
02	789 N	789	-0-	-0-	-0-	187 1	86 9	516 2	Y	78	77 0			4
ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 12H RRCID -> 266573 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7748 - 12278														
09	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	214 1	2 4	1082 2	Y	365	367 0			50
10	1891 N	1605	-0-	-286	-0-	218 1	1 4	991 2	Y	359	355 0			54
11	1800 N	1622	-0-	-178	-0-	213 1	384 9	1025 2	Y	349	348 0			55
12	1767 N	1539	-0-	-228	-0-	265 1	358 9	916 2	Y	325	326 0			54
*01	1612 N	587	-0-	-1025	-0-	96 1	129 9	362 2	Y	117	116 0			55
02	1512 N	470	-0-	-1042	-0-	49 1	1 4	343 2	Y	70	77 0			48
ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 13H RRCID -> 266574 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7877 - 12354														
09	928 N	928	-0-	-0-	-0-	337 1	1 4	465 2	Y	114	113 0			16
10	747 N	747	-0-	-0-	-0-	333 1	116 9	298 2	Y	105	105 0			16
11	768 N	768	-0-	-0-	-0-	330 1	131 9	307 2	Y	119	116 0			19
12	794 N	794	-0-	-0-	-0-	356 1	113 9	325 2	Y	103	105 0			17
*01	744 N	310	-0-	-434	-0-	131 1	45 9	134 2	Y	41	39 0			19
02	728 N	200	-0-	-528	-0-	46 1	28 9	126 2	Y	25	27 0			17
ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 16H RRCID -> 266575 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7999 - 13082														
09	2310 N	2283	-0-	-27	-0-	246 1	3 4	1746 2	Y	262	262 0			36
10	2573 N	2201	-0-	-372	-0-	255 1	1 4	1678 2	Y	243	242 0			37
11	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	271 1	279 9	1823 2	Y	254	251 0			40
12	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	289 1	289 9	1789 2	Y	263	259 0			44
*01	2201 N	956	-0-	-1245	-0-	108 1	106 9	742 2	Y	96	95 0			45
02	2212 N	782	-0-	-1430	-0-	47 1	3 4	673 2	Y	54	62 0			37

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 29H RRCID -> 266583 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 8148 - 13147														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
09	1980 N	1115	-0-	-865	-0-	150	1	876	2	Y	81	82	0	3
						89	9							
10	1953 N	1410	-0-	-543	-0-	160	1	1129	2	Y	110	107	0	6
						121	9							
11	1500 N	636	-0-	-864	-0-	89	1	494	2	Y	48	52	0	2
						53	9							
12	1147 N	792	-0-	-355	-0-	174	1	555	2	Y	57	57	0	2
						63	9							
01	1395 N	699	-0-	-696	-0-	228	1	420	2	Y	45	44	0	3
						1	4							
02	707 N	707	-0-	-0-	-0-	205	1	455	2	Y	43	43	0	3
						47	9							
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 26H RRCID -> 266585 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 8144 - 14314														
09	4650 X	4631	-0-	-19	-0-	22	1	4187	2	Y	383	381	0	15
						1	4							
10	4774 X	4332	-0-	-442	-0-	80	1	3805	2	Y	405	398	0	22
						1	4							
11	4500 X	4309	-0-	-191	-0-	82	1	3769	2	Y	416	422	0	16
						458	9							
12	4774 X	4007	-0-	-767	-0-	86	1	3472	2	Y	408	407	0	17
						449	9							
01	4588 X	3594	-0-	-994	-0-	88	1	3096	2	Y	369	362	0	24
						4	4							
02	4144 X	3951	-0-	-193	-0-	25	1	3508	2	Y	379	377	0	26
						1	4							
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 27H RRCID -> 266587 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7982 - 14370														
09	4465 X	4465	-0-	-0-	-0-	276	1	3814	2	Y	340	338	0	13
						1	4							
10	4376 X	4376	-0-	-0-	-0-	292	1	3702	2	Y	346	340	0	19
						1	4							
11	4357 X	4357	-0-	-0-	-0-	295	1	3684	2	Y	344	350	0	13
						378	9							
12	4619 X	3947	-0-	-672	-0-	302	1	3285	2	Y	327	327	0	13
						360	9							
01	5362 X	5362	-0-	-0-	-0-	297	1	4552	2	Y	461	444	0	30
						6	4							
02	4172 X	4137	-0-	-35	-0-	247	1	3533	2	Y	324	331	0	23
						1	4							
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 28H RRCID -> 266588 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 8627 - 14813														
09	2020 X	2020	-0-	-0-	-0-	269	1	1544	2	Y	188	187	0	7
						207	9							
10	1674 X	1475	-0-	-199	-0-	269	1	1057	2	Y	135	135	0	7
						149	9							
11	1850 X	1850	-0-	-0-	-0-	263	1	1353	2	Y	213	212	0	8
						234	9							
12	2077 X	1625	-0-	-452	-0-	288	1	1121	2	Y	196	196	0	8
						216	9							
01	2077 X	1569	-0-	-508	-0-	255	1	1097	2	Y	195	190	0	13
						2	4							
02	1876 X	1681	-0-	-195	-0-	217	1	1302	2	Y	147	150	0	10
						162	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT		
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 11H RRCID -> 266592 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8513 - 14032															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 12H RRCID -> 266593 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8581 - 13617															
09	2670 X	2414	-0-	-256	-0-	30 1	2315 2	2	9	Y	61	84 0		39	
						2 4	67 9								
10	2759 X	2521	-0-	-238	-0-	32 1	2393 2	2	9	Y	71	63 0		47	
						18 4	78 9								
11	2670 X	2520	-0-	-150	-0-	33 1	2394 2	2	9	Y	84	65 0		66	
						1 4	92 9								
12	2604 X	2522	-0-	-82	-0-	38 1	2364 2	2	9	Y	106	91 0		81	
						3 4	117 9								
01	2511 N	129	-0-	-2382	-0-	3 1	119 2	2	9	Y	6			87	
						7 9									
02	2352 N	14	-0-	-2338	-0-	2 1	12 2	2	9	Y	-0-			87	
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 13H RRCID -> 266594 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8790 - 13607															
09	4230 X	3960	-0-	-270	-0-	47 1	3720 2	2	9	Y	172	210 0		110	
						4 4	189 9								
10	4371 X	3989	-0-	-382	-0-	49 1	3712 2	2	9	Y	181	171 0		120	
						29 4	199 9								
11	4140 X	3711	-0-	-429	-0-	48 1	3474 2	2	9	Y	171	157 0		134	
						1 4	188 9								
12	4185 X	3912	-0-	-273	-0-	59 1	3658 2	2	9	Y	174	175 0		133	
						4 4	191 9								
01	4030 X	201	-0-	-3829	-0-	4 1	185 2	2	9	Y	11			144	
						12 9									
02	3640 X	-0-	-0-	-3640	-0-					Y	-0-			144	
STUMBERG RANCH WELL #: 10H RRCID -> 266595 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7634 - 13472															
09	750 X	225	-0-	-525	-0-	4 1	189 2	2	9	Y	29	29 0		-0-	
						32 9									
10	775 X	235	-0-	-540	-0-	4 1	197 2	2	9	Y	31	31 0		-0-	
						34 9									
11	330 X	314	-0-	-16	-0-	6 1	273 2	2	9	Y	32	32 0		-0-	
						35 9									
12	341 X	302	-0-	-39	-0-	8 1	258 2	2	9	Y	33	32 0		1	
						36 9									
01	349 N	349	-0-	-0-	-0-	7 1	300 2	2	9	Y	38	39 0		-0-	
						42 9									
02	280 N	161	-0-	-119	-0-	3 1	126 2	2	9	Y	29	29 0		-0-	
						32 9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 23H RRCID -> 266596 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8507 - 13537														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	5340 X	4865	-0-	-475	-0-	20 348	1 9	4497	2	Y	316	316	0	21
10	5518 X	5010	-0-	-508	-0-	20 19	1 4	4609	2	Y	329	326	0	24
11	4980 X	4607	-0-	-373	-0-	18 7	1 4	4246	2	Y	305	306	0	23
12	5146 X	4784	-0-	-362	-0-	18 403	1 9	4363	2	Y	366	367	0	22
01	5084 X	4062	-0-	-1022	-0-	15 3	1 4	3703	2	Y	310	308	0	24
02	4536 X	4255	-0-	-281	-0-	17 359	1 9	3879	2	Y	326	331	0	19
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 24H RRCID -> 266598 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8120 - 13151														
09	5760 X	5444	-0-	-316	-0-	22 416	1 9	5006	2	Y	378	376	0	25
10	5952 X	5516	-0-	-436	-0-	22 20	1 4	5046	2	Y	389	385	0	29
11	5760 X	5332	-0-	-428	-0-	21 8	1 4	4904	2	Y	363	364	0	28
12	5704 X	5345	-0-	-359	-0-	20 416	1 9	4909	2	Y	378	383	0	23
01	5611 X	4826	-0-	-785	-0-	18 4	1 4	4438	2	Y	333	331	0	25
02	5068 X	4580	-0-	-488	-0-	18 388	1 9	4174	2	Y	353	358	0	20
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 25H RRCID -> 266600 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8651 - 13458														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 20H RRCID -> 266601 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 8600 - 13241														
09	4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	16 396	1 9	3640	2	Y	360	357	0	24
10	3999 X	3939	-0-	-60	-0-	16 14	1 4	3540	2	Y	335	334	0	25
11	3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	15 6	1 4	3570	2	Y	313	314	0	24
12	4185 X	4008	-0-	-177	-0-	15 380	1 9	3613	2	Y	345	348	0	21
01	4185 X	3340	-0-	-845	-0-	12 3	1 4	2997	2	Y	298	296	0	23
02	3780 X	3370	-0-	-410	-0-	13 345	1 9	3012	2	Y	314	319	0	18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 21H RRCID -> 266602 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 8160 - 13001													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	4415 X	4415	-0-	-0-	-0-	298 1	3829 2	Y	262	262	0		17
						288 9							
10	4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	321 1	3880 2	Y	288	284	0		21
						16 4	317 9						
11	4410 X	4265	-0-	-145	-0-	282 1	3687 2	Y	264	265	0		20
						6 4	290 9						
12	4557 X	4190	-0-	-367	-0-	279 1	3614 2	Y	270	274	0		16
						297 9							
01	4557 X	3485	-0-	-1072	-0-	276 1	2968 2	Y	216	216	0		16
						3 4	238 9						
02	4116 X	3634	-0-	-482	-0-	250 1	3131 2	Y	230	233	0		13
						253 9							
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 22H RRCID -> 266607 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8581 - 13309													
09	4380 X	4139	-0-	-241	-0-	17 1	3767 2	Y	323	322	0		21
						355 9							
10	4526 X	4153	-0-	-373	-0-	17 1	3757 2	Y	331	328	0		24
						15 4	364 9						
11	4260 X	4131	-0-	-129	-0-	16 1	3737 2	Y	338	336	0		26
						6 4	372 9						
12	4402 X	4199	-0-	-203	-0-	15 1	3789 2	Y	359	363	0		22
						395 9							
01	4278 X	3438	-0-	-840	-0-	12 1	3100 2	Y	294	294	0		22
						3 4	323 9						
02	3864 X	3611	-0-	-253	-0-	14 1	3250 2	Y	315	319	0		18
						347 9							
DIAMOND H STATE WELL #: 7H RRCID -> 266611 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 8142 - 12111													
09	2130 X	1242	-0-	-888	-0-	232 1	853 2	Y	143	144	0		2
						157 9							
10	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	228 1	1267 2	Y	207	205	0		4
						3 4	228 9						
11	1740 N	1706	-0-	-34	-0-	270 1	1208 2	Y	207	205	0		6
						228 9							
12	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	106 1	1262 2	Y	205	204	0	2 1	5
						1 4	226 9						
01	1736 N	1544	-0-	-192	-0-	157 1	1135 2	Y	227	225	0		7
						2 4	250 9						
02	1596 N	1387	-0-	-209	-0-	342 1	821 2	Y	204	204	0		7
						224 9							
DIAMOND H STATE WELL #: 8H RRCID -> 266614 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 8127 - 11917													
09	1470 N	1342	-0-	-128	-0-	206 1	1060 2	Y	69	69	0		1
						76 9							
10	1953 N	1852	-0-	-101	-0-	174 1	1566 2	Y	99	98	0		2
						3 4	109 9						
11	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	215 1	1514 2	Y	101	100	0		3
						111 9							
12	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	99 1	1581 2	Y	100	99	0	1 1	3
						1 4	110 9						
01	1860 N	1642	-0-	-218	-0-	193 1	1333 2	Y	103	103	0		3
						3 4	113 9						
02	1708 N	1675	-0-	-33	-0-	463 1	1035 2	Y	161	159	0		5
						177 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 RANCHO ENCANTADO														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
WELL #: 8H RRCID -> 266615 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8510 - 13148														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
09	2490 X	829	-0-	-1661	-0-	3 1	797 2	25 9	Y	23	23 0		14	
10	2573 X	1303	-0-	-1270	-0-	5 1	1222 2	51 9	Y	46	47 0		13	
11	2490 X	1282	-0-	-1208	-0-	25 4	1212 2	7 1	Y	57	53 0		17	
12	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	63 9	1234 2	10 1	Y	47	38 0		26	
01	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	52 9	1585 2	14 1	Y	59	67 0		18	
02	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	9 4	1604 2	16 1	Y	71	61 0		28	
						31 4	78 9							
RANCHO ENCANTADO WELL #: 12H RRCID -> 266647 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8882 - 13420														
09	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	7 1	1779 2	9 4	Y	50	32 0		31	
10	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	6 1	1421 2	29 4	Y	53	69 0		15	
11	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	11 1	1807 2	83 9	Y	75	67 0		23	
12	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	11 1	1450 2	62 9	Y	56	48 0		31	
01	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	18 1	1971 2	11 4	Y	83	89 0		25	
02	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	16 1	1592 2	31 4	Y	84	76 0		33	
							92 9							
RANCHO ENCANTADO WELL #: 6H RRCID -> 266648 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8970 - 14341														
09	2448 X	2448	-0-	-0-	-0-	9 1	2223 2	11 4	Y	186	137 0		115	
10	2914 X	1906	-0-	-1008	-0-	7 1	1704 2	35 4	Y	145	219 0		41	
11	3000 X	1701	-0-	-1299	-0-	9 1	1552 2	140 9	Y	127	129 0		39	
12	3100 X	2002	-0-	-1098	-0-	15 1	1840 2	147 9	Y	134	99 0		74	
01	1891 N	1018	-0-	-873	-0-	8 1	918 2	5 4	Y	79	129 0		24	
02	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	18 1	1850 2	36 4	Y	179	133 0		70	
							197 9							
RANCHO ENCANTADO WELL #: 17H RRCID -> 266649 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8951 - 13695														
09	2075 X	2075	-0-	-0-	-0-	13 1	2001 2	61 9	Y	55	52 0		19	
10	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	26 1	2805 2	1 4	Y	77	64 0		32	
11	2418 X	2418	-0-	-0-	-0-	20 1	2343 2	55 9	Y	50	66 0		16	
12	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	21 1	2688 2	45 9	Y	41	43 0		14	
01	2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	32 1	2554 2	51 9	Y	46	50 0		10	
02	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	21 1	2231 2	41 9	Y	37	37 0		10	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED														CAPACITY				CNTY: DIMMIT											
RANCHO ENCANTADO														WELL #: 19H				RRCID -> 266651				COMPL. DATE 04/21/2012				TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8410 - 13593			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-											
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-											
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-											
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-											
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-											
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-											
RANCHO ENCANTADO																													
WELL #: 20H				RRCID -> 266654				COMPL. DATE 05/15/2012				TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8556 - 13684																	
09	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	14	1	2112	2	Y	135	129	0					47											
						149	9																						
10	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	18	1	1965	2	Y	88	98	0					37											
						1	4	97	9																				
11	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	15	1	1745	2	Y	102	106	0					33											
						112	9																						
12	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	18	1	2288	2	Y	132	119	0					46											
						145	9																						
01	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	28	1	2241	2	Y	124	143	0					27											
						136	9																						
02	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	14	1	1567	2	Y	91	93	0					25											
						100	9																						
RANCHO ENCANTADO																													
WELL #: 18H				RRCID -> 266672				COMPL. DATE 04/21/2012				TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8686 - 13447																	
09	2460 X	1126	-0-	-1334	-0-	7	1	1031	2	Y	80	79	0					28											
						88	9																						
10	2542 X	1530	-0-	-1012	-0-	13	1	1447	2	Y	63	65	0					26											
						1	4	69	9																				
11	2460 X	444	-0-	-2016	-0-	4	1	418	2	Y	20	40	0					6											
						22	9																						
12	1550 X	1427	-0-	-123	-0-	11	1	1346	2	Y	64	48	0					22											
						70	9																						
01	1749 X	1749	-0-	-0-	-0-	20	1	1633	2	Y	87	90	0					19											
						96	9																						
02	1473 X	1473	-0-	-0-	-0-	13	1	1366	2	Y	85	81	0					23											
						94	9																						
RANCHO ENCANTADO																													
WELL #: 7H				RRCID -> 266695				COMPL. DATE 12/30/2011				TOTAL DEPTH 7996 PERF.13561 - 13776																	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-											
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-											
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-											
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-											
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-											
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-											
RANCHO ENCANTADO																													
WELL #: 27H				RRCID -> 266696				COMPL. DATE 06/13/2012				TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8980 - 13661																	
09	3000 X	1092	-0-	-1908	-0-	4	1	1042	2	Y	37	27	0					23											
						5	4	41	9																				
10	3100 X	1454	-0-	-1646	-0-	6	1	1363	2	Y	52	60	0					15											
						28	4	57	9																				
11	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	19	1	3146	2	Y	131	106	0					40											
						144	9																						
12	2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	21	1	2641	2	Y	100	85	0					55											
						110	9																						
01	2176 X	2176	-0-	-0-	-0-	18	1	2067	2	Y	73	106	0					22											
						11	4	80	9																				
02	3080 X	2876	-0-	-204	-0-	27	1	2695	2	Y	93	79	0					36											
						52	4	102	9																				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
RANCHO ENCANTADO														
WELL #: 21H RRCID -> 266715 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8915 - 13820														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	23 1	3393 2	Y			73	61 0		25
10	2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	80 9	2678 2	Y			85	75 0		35
11	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	25 1	3244 2	Y			126	120 0		41
12	3627 X	3619	-0-	-8	-0-	1 4	3489 2	Y			93	102 0		32
01	3627 X	3498	-0-	-129	-0-	27 1	3354 2	Y			93	105 0		20
02	3276 X	3163	-0-	-113	-0-	139 9	3037 2	Y			89	85 0		24
						28 1								
						98 9								
RANCHO ENCANTADO														
WELL #: 28H RRCID -> 266716 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 9182 - 14018														
09	2580 X	2499	-0-	-81	-0-	16 1	2447 2	Y			33	39 0		11
10	2624 X	2624	-0-	-0-	-0-	36 9	2562 2	Y			34	31 0		14
11	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	24 1	2951 2	Y			138	107 0		45
12	2633 X	2633	-0-	-0-	-0-	1 4	2496 2	Y			106	114 0		37
01	2755 X	2755	-0-	-0-	-0-	25 1	2669 2	Y			48	75 0		10
02	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	152 9	2954 2	Y			99	82 0		27
						20 1								
						117 9								
						33 1								
						53 9								
						27 1								
						109 9								
RANCHO ENCANTADO														
WELL #: 13H RRCID -> 266717 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 9658 - 13802														
09	1380 N	921	-0-	-459	-0-	3 1	876 2	Y			34	26 0		21
10	1426 N	1146	-0-	-280	-0-	5 4	1072 2	Y			43	52 0		12
11	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	5 1	1607 2	Y			69	60 0		21
12	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	22 4	1139 2	Y			66	50 0		37
01	1271 X	1142	-0-	-129	-0-	9 1	1043 2	Y			76	90 0		23
02	1568 X	859	-0-	-709	-0-	76 9	777 2	Y			54	56 0		21
						9 1	59 9							
						73 9								
						6 4								
						8 1								
						15 4								
STUMBERG RANCH														
WELL #: 11H RRCID -> 266718 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7985 - 13413														
09	450 N	236	-0-	-214	-0-	4 1	157 2	Y			68	67 0		1
10	341 N	201	-0-	-140	-0-	75 9	135 2	Y			57	58 0		-0-
11	270 N	256	-0-	-14	-0-	3 1	191 2	Y			55	54 0		1
12	248 N	238	-0-	-10	-0-	63 9	175 2	Y			53	52 0		2
01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	4 1	189 2	Y			58	59 0		1
02	252 N	165	-0-	-87	-0-	61 9	106 2	Y			51	51 0		1
						5 1								
						58 9								
						4 1								
						64 9								
						3 1								
						56 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)										12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//100351										12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
STUMBERG RANCH										WELL #:		12H	RRCID -> 266719	COMPL. DATE 01/28/2012	TOTAL DEPTH 7701	PERF. 8066	- 13441			
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	990 N	388	-0-	-0-	-602	-0-			7	1	312	2	Y	63		62	0			1
10	806 N	458	-0-	-0-	-348	-0-			69	9	364	2	Y	78		78	0			1
11	690 N	547	-0-	-0-	-143	-0-			86	9	459	2	Y	70		70	0			1
12	518 N	518	-0-	-0-	-0-	-0-			11	1	430	2	Y	69		68	0			2
01	598 N	598	-0-	-0-	-0-	-0-			77	9	506	2	Y	73		73	0	1	1	1
02	504 N	449	-0-	-0-	-55	-0-			12	1	370	2	Y	64		64	0			1
									80	9										
									9	1										
									70	9										

BRISCOE CATARINA NORTH					WELL #:	41H	RRCID -> 266720	COMPL. DATE 02/20/2012		TOTAL DEPTH 7595		PERF. 8016		- 13161						
09	10179 X	10179	-0-	-0-	-0-	-0-			86	1	9731	2	Y	329		339	0			50
10	10249 X	10249	-0-	-0-	-0-	-0-			362	9	9795	2	Y	328		329	0			49
11	9664 X	9664	-0-	-0-	-0-	-0-			93	1	9220	2	Y	325		318	0			56
12	10414 X	10414	-0-	-0-	-0-	-0-			361	9	9900	2	Y	388		378	0			66
01	10509 X	8549	-0-	-0-	-1960	-0-			83	1	8073	2	Y	366		370	0			62
02	9492 X	7023	-0-	-0-	-2469	-0-			3	4	6534	2	Y	330		339	0			53
									87	1										
									427	9										
									73	1										
									403	9										
									121	1										
									5	4										

BRISCOE CATARINA NORTH					WELL #:	42H	RRCID -> 266722	COMPL. DATE 02/20/2012		TOTAL DEPTH 7606		PERF. 8176		- 13250						
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	182	-0-	-0-	182	182			2	1	167	2	Y	12		10	0			2
02	14B2 EXT	4	-0-	-0-	4	186			13	9			Y	-0-		2	0			-0-
									4	2										

BRISCOE CATARINA NORTH					WELL #:	43H	RRCID -> 266723	COMPL. DATE 02/20/2012		TOTAL DEPTH 7604		PERF. 8094		- 12911						
09	3570 X	4	-0-	-0-	-3566	-0-			4	2			Y	-0-		25	0			-0-
10	3131 X	9	-0-	-0-	-3122	-0-			9	2			Y	-0-						-0-
11	2940 X	-0-	-0-	-0-	-2940	-0-							Y	-0-						-0-
12	2852 X	-0-	-0-	-0-	-2852	-0-							Y	-0-						-0-
01	1587 X	1587	-0-	-0-	-0-	-0-			13	1	1469	2	Y	95		79	0			16
02	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	-0-			105	9										
									31	1	1689	2	Y	116		113	0			19
									1	4										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)										CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
STANLEY RANCH														
WELL #: 17H										RRCID -> 266726		COMPL. DATE 04/03/2012		
										TOTAL DEPTH		8653 PERF. 9536 - 13080		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	3900 X	3768	-0-	-132	-0-	20	1	3679	2	Y	59	59	1	4
						4	4	65	9					
10	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	4	1	3809	2	Y	64	60	1	8
						70	9							
11	3630 X	1002	-0-	-2628	-0-	1	1	983	2	Y	15	20	1	3
						1	4	17	9					
12	3906 X	129	-0-	-3777	-0-	127	2	2	9	Y	2	5	1	-0-
01	3906 X	2426	-0-	-1480	-0-	2	1	2365	2	Y	46	39	1	7
						8	4	51	9					
02	3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	4	1	3651	2	Y	64	62	1	9
						8	4	70	9					

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B										TOTAL DEPTH		8253 PERF. 9213 - 13866		
WELL #: 10H										RRCID -> 266778		COMPL. DATE 03/23/2012		
09	1980 X	1834	-0-	-146	-0-	22	1	1722	2	Y	80	90	0	51
						2	4	88	9					
10	2046 X	1858	-0-	-188	-0-	23	1	1731	2	Y	83	79	0	55
						13	4	91	9					
11	1980 X	1698	-0-	-282	-0-	22	1	1585	2	Y	83	73	0	65
						91	9							
12	2015 X	1720	-0-	-295	-0-	26	1	1595	2	Y	88	86	0	67
						2	4	97	9					
01	1860 N	89	-0-	-1771	-0-	2	1	81	2	Y	5			72
						6	9							
02	1596 N	-0-	-0-	-1596	-0-					Y	-0-			72

LA BANDERA RANCH										TOTAL DEPTH		6386 PERF. 7518 - 11436		
WELL #: 7H										RRCID -> 266869		COMPL. DATE 03/04/2012		
09	842 N	842	-0-	-0-	-0-	244	1	520	2	Y	71	79	1	18
						78	9							
10	918 N	918	-0-	-0-	-0-	324	1	464	2	Y	118	112	1	24
						130	9							
11	737 N	737	-0-	-0-	-0-	220	1	412	2	Y	95	85	1	34
						105	9							
12	868 N	846	-0-	-22	-0-	253	1	459	2	Y	122	121	1	35
						134	9							
01	930 N	759	-0-	-171	-0-	208	1	427	2	Y	113	114	1	34
						124	9							
02	700 N	684	-0-	-16	-0-	196	1	378	2	Y	100	89	1	45
						110	9							

LA BANDERA RANCH										TOTAL DEPTH		6428 PERF. 6952 - 11788		
WELL #: 8H										RRCID -> 266891		COMPL. DATE 03/04/2012		
09	766 N	766	-0-	-0-	-0-	309	1	200	2	Y	234	193	1	60
						257	9							
10	334 N	334	-0-	-0-	-0-	332	1	1	2	Y	1	61	1	-0-
						1	9							
11	360 N	250	-0-	-110	-0-	247	1	1	2	Y	2	1	1	1
						2	9							
12	620 N	261	-0-	-359	-0-	254	1	5	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
01	341 N	238	-0-	-103	-0-	238	1			Y	-0-	1	1	-0-
02	231 N	231	-0-	-0-	-0-	225	1	4	2	Y	2	1	1	1
						2	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
RANCHO ENCANTADO WELL #: 22H RRCID -> 266898 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 9250 - 13346															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	2040 X	1826	-0-	-214	-0-	7 1	1712 2	9 4	98 9	Y	89	63 0			55
10	2108 X	1873	-0-	-235	-0-	7 1	1725 2	36 4	105 9	Y	95	123 0			27
11	2069 X	2069	-0-	-0-	-0-	11 1	1935 2	123 9		Y	112	105 0			34
12	2217 X	2217	-0-	-0-	-0-	16 1	2081 2	120 9		Y	109	83 0			60
01	2077 X	1894	-0-	-183	-0-	16 1	1781 2	10 4	87 9	Y	79	115 0			24
02	1978 X	1978	-0-	-0-	-0-	18 1	1843 2	36 4	81 9	Y	74	69 0			29
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 35H RRCID -> 266899 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 8037 - 11344															
09	3270 X	3073	-0-	-197	-0-	288 1	2665 2	3 4	117 9	Y	106	104 0			22
10	4144 X	4144	-0-	-0-	-0-	327 1	3641 2	176 9		Y	160	155 0			27
11	3690 X	3600	-0-	-90	-0-	314 1	3131 2	155 9		Y	141	146 0			22
12	3813 X	2991	-0-	-822	-0-	295 1	2576 2	120 9		Y	109	114 0			17
01	4154 X	2808	-0-	-1346	-0-	323 1	2356 2	129 9		Y	117	117 0			17
02	3752 X	2425	-0-	-1327	-0-	237 1	2086 2	102 9		Y	93	91 0			19
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 36H RRCID -> 266901 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 8193 - 11543															
09	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	287 1	1933 2	2 4	63 9	Y	57	56 0			12
10	1333 N	759	-0-	-574	-0-	343 1	403 2	13 9		Y	12	22 0			2
11	2490 N	368	-0-	-2122	-0-	343 1	24 2	1 9		Y	1	3 0			-0-
12	2356 N	339	-0-	-2017	-0-	250 1	87 2	2 9		Y	2	2 0			-0-
01	2573 X	1086	-0-	-1487	-0-	225 1	829 2	32 9		Y	29	25 0			4
02	2128 X	1338	-0-	-790	-0-	158 1	1141 2	39 9		Y	35	32 0			7
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 37H RRCID -> 266906 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 8047 - 11321															
09	4410 X	3749	-0-	-661	-0-	244 1	3338 2	4 4	163 9	Y	148	155 0			31
10	5925 X	5925	-0-	-0-	-0-	290 1	5386 2	249 9		Y	226	219 0			38
11	6400 X	6400	-0-	-0-	-0-	283 1	5841 2	276 9		Y	251	250 0			39
12	5842 X	5842	-0-	-0-	-0-	263 1	5344 2	235 9		Y	214	220 0			33
01	5921 X	4557	-0-	-1364	-0-	316 1	4042 2	199 9		Y	181	188 0			26
02	5964 X	3662	-0-	-2302	-0-	215 1	3300 2	147 9		Y	134	133 0			27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 46H RRCID -> 266940 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8149 - 12079															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-		272	1 1	866	2 4	Y	39	47 0		8
10	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-		312	1 1	723	2 9	Y	28	31 0		5
11	870 N	868	-0-	-2	-0-		303	1 1	543	2 9	Y	20	22 0		3
12	1209 N	688	-0-	-521	-0-		283	1 1	390	2 9	Y	14	15 0		2
01	1054 N	642	-0-	-412	-0-		313	1 1	315	2 9	Y	13	13 0		2
02	986 N	986	-0-	-0-	-0-		230	1 1	727	2 9	Y	26	23 0		5
STANLEY RANCH WELL #: 20H RRCID -> 266941 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9420 - 14680															
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
STANLEY RANCH WELL #: 6H RRCID -> 266943 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9067 PERF. 9552 - 13020															
09	7680 X	7614	-0-	-66	-0-		7 1	7489	2 2	Y	107	124 1			18
10	7936 X	7440	-0-	-496	-0-		118 1	7303	2 4	Y	103	110 1			11
11	7680 X	6146	-0-	-1534	-0-		11 1	6032	2 9	Y	98	95 1			14
12	7936 X	6033	-0-	-1903	-0-		6 1	5912	2 9	Y	105	106 1			13
01	7936 X	4590	-0-	-3346	-0-		108 1	4491	2 9	Y	87	85 1			15
02	7257 X	7257	-0-	-0-	-0-		5 1	7104	2 9	Y	135	128 1			22
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 26H RRCID -> 266944 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8319 - 13403															
09	8580 X	8548	-0-	-32	-0-		33 1	8171	2 4	Y	311	310 0			20
10	9010 X	9010	-0-	-0-	-0-		2 1	8558	2 9	Y	366	354 0			32
11	8580 X	8019	-0-	-561	-0-		15 1	7610	2 9	Y	342	342 0			32
12	8835 X	7060	-0-	-1775	-0-		30 1	6732	2 9	Y	272	281 0			23
01	9021 X	6865	-0-	-2156	-0-		3 1	6477	2 9	Y	316	314 0			25
02	8148 X	6300	-0-	-1848	-0-		26 1	5957	2 9	Y	290	291 0			24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 25H RRCID -> 266945 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8335 - 13419														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1650 X	1351	-0-	-299	-0-	5 1	1298 2	Y	44	44	0			3
10	1705 X	1553	-0-	-152	-0-	48 9	1493 2	Y	46	45	0			4
11	1530 X	1348	-0-	-182	-0-	6 1	1283 2	Y	54	53	0			5
12	1457 X	1335	-0-	-122	-0-	3 4	1266 2	Y	58	58	0			5
01	1550 N	1293	-0-	-257	-0-	5 1	1217 2	Y	62	62	0			5
02	1260 N	1179	-0-	-81	-0-	5 1	1112 2	Y	56	56	0			5
						62 9								
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 27H RRCID -> 266946 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8426 - 13556														
09	90 X	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-					-0-
10	217 X	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-					-0-
11	1465 X	1465	-0-	-0-	-0-	5 1	1351 2	Y	98	89	0			9
12	2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	1 4	108 9	Y	188	181	0			16
01	2639 X	2639	-0-	-0-	-0-	10 1	2556 2	Y	204	204	0			16
02	2429 X	2429	-0-	-0-	-0-	1 4	207 9	Y	181	182	0			15
						10 1	2400 2	Y						
						5 4	224 9	Y						
						9 1	2221 2	Y						
						199 9								
TOVAR WEST-LLOYD 63 B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267110 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 6532 - 10654														
09	4290 X	3514	-0-	-776	-0-	64 1	3365 2	Y	77					229
10	3937 X	3779	-0-	-158	-0-	85 9	3542 2	Y	71	178	1			122
11	4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	159 1	3891 2	Y	91					213
12	3937 X	3273	-0-	-664	-0-	78 9	2970 2	Y	91	180	1			124
01	4469 X	4469	-0-	-0-	-0-	292 1	4095 2	Y	94					218
02	4004 X	3749	-0-	-255	-0-	100 9	3584 2	Y	83					301
						203 1								
						100 9								
						271 1								
						103 9								
						74 1								
						91 9								
STUMBERG RANCH WELL #: 16H RRCID -> 267111 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8593 - 13309														
09	2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	294 1	2142 2	Y	430	414	0			56
10	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	473 9	2365 2	Y	395	414	0			37
11	3150 X	2794	-0-	-356	-0-	272 1	2065 2	Y	424	401	0			60
12	3255 X	2531	-0-	-724	-0-	435 9	1858 2	Y	369	374	0			55
*01	3255 X	2567	-0-	-688	-0-	262 1	1840 2	Y	384	397	0			42
02	2772 X	2282	-0-	-490	-0-	1 4	1700 2	Y	331	342	0			31
						267 1								
						406 9								
						305 1								
						422 9								
						218 1								
						364 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 22H RRCID -> 267112 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8552 - 13358														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
09	715 N	715	-0-	-0-	-0-	2 1	616 2	Y	88	88	0		6	
						97 9								
10	651 N	645	-0-	-6	-0-	2 1	577 2	Y	59	60	0		5	
						1 4	65 9							
11	690 N	355	-0-	-335	-0-	1 1	315 2	Y	35	37	0		3	
						39 9								
12	744 N	576	-0-	-168	-0-	2 1	517 2	Y	52	51	0		4	
						57 9								
01	744 X	611	-0-	-133	-0-	2 1	540 2	Y	62	61	0		5	
						1 4	68 9							
02	672 X	556	-0-	-116	-0-	2 1	495 2	Y	54	55	0		4	
						59 9								
STUMBERG RANCH WELL #: 17H RRCID -> 267113 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 8473 - 13215														
09	2490 X	1403	-0-	-1087	-0-	169 1	1056 2	Y	162	156	0		21	
						178 9								
10	2573 X	1499	-0-	-1074	-0-	155 1	1178 2	Y	151	158	0		14	
						166 9								
11	2340 X	1734	-0-	-606	-0-	156 1	1359 2	Y	198	184	0		28	
						1 4	218 9							
12	1864 X	1864	-0-	-0-	-0-	181 1	1440 2	Y	221	216	0		33	
						243 9								
*01	2044 X	2044	-0-	-0-	-0-	230 1	1481 2	Y	303	303	0		33	
						333 9								
*02	2041 X	2041	-0-	-0-	-0-	145 1	1554 2	Y	311	315	0		29	
						342 9								
STUMBERG RANCH WELL #: 18H RRCID -> 267115 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8450 - 13188														
09	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	136 1	1863 2	Y	301	289	0		39	
						331 9								
10	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	148 1	1917 2	Y	258	273	0		24	
						284 9								
11	2310 N	2125	-0-	-185	-0-	141 1	1639 2	Y	313	293	0		44	
						1 4	344 9							
12	2418 N	2144	-0-	-274	-0-	145 1	1696 2	Y	275	278	0		41	
						303 9								
*01	2356 N	2197	-0-	-159	-0-	135 1	1730 2	Y	302	310	0		33	
						332 9								
02	1988 N	1928	-0-	-60	-0-	119 1	1536 2	Y	248	258	0		23	
						273 9								
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 23H RRCID -> 267118 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8533 - 13335														
09	810 X	773	-0-	-37	-0-	3 1	691 2	Y	72	73	0		5	
						79 9								
10	775 X	770	-0-	-5	-0-	3 1	688 2	Y	71	70	0		6	
						1 4	78 9							
11	960 X	877	-0-	-83	-0-	3 1	778 2	Y	87	85	0		8	
						96 9								
12	992 X	779	-0-	-213	-0-	3 1	698 2	Y	71	73	0		6	
						78 9								
01	992 X	941	-0-	-51	-0-	3 1	835 2	Y	92	91	0		7	
						2 4	101 9							
02	857 X	857	-0-	-0-	-0-	3 1	765 2	Y	81	81	0		7	
						89 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 24H RRCID -> 267119 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8448 - 13284														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	1382 X	1382	-0-	-0-	-0-	5 1	1326 2	Y	46	47	0		3	
						51 9								
10	1426 X	1420	-0-	-6	-0-	5 1	1361 2	Y	47	46	0		4	
						2 4	52 9							
11	1388 X	1388	-0-	-0-	-0-	5 1	1328 2	Y	49	48	0		5	
						1 4	54 9							
12	1426 X	1353	-0-	-73	-0-	5 1	1301 2	Y	43	44	0		4	
						47 9								
01	1426 N	1376	-0-	-50	-0-	5 1	1315 2	Y	48	48	0		4	
						3 4	53 9							
02	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	5 1	1258 2	Y	76	74	0		6	
						84 9								
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 47H RRCID -> 267120 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 8001 - 12177														
09	4470 X	4131	-0-	-339	-0-	25 1	3720 2	Y	351	349	0		29	
						386 9								
10	4619 X	4486	-0-	-133	-0-	29 1	4061 2	Y	360	358	0		31	
						396 9								
11	4798 X	4798	-0-	-0-	-0-	32 1	4341 2	Y	386	385	0		32	
						425 9								
12	4849 X	4849	-0-	-0-	-0-	34 1	4386 2	Y	390	383	0		39	
						429 9								
01	4495 X	4432	-0-	-63	-0-	32 1	3950 2	Y	407	409	0		37	
						2 4	448 9							
02	4340 X	3956	-0-	-384	-0-	27 1	3538 2	Y	355	356	0		36	
						391 9								
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 48H RRCID -> 267122 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7957 - 12113														
09	4500 X	3770	-0-	-730	-0-	24 1	3558 2	Y	171	171	0		14	
						188 9								
10	4991 X	3819	-0-	-1172	-0-	26 1	3589 2	Y	185	183	0		16	
						204 9								
11	4830 X	2803	-0-	-2027	-0-	19 1	2621 2	Y	148	152	0		12	
						163 9								
12	4991 X	3676	-0-	-1315	-0-	27 1	3438 2	Y	192	185	0		19	
						211 9								
01	4030 X	3183	-0-	-847	-0-	24 1	2953 2	Y	186	188	0		17	
						1 4	205 9							
02	3528 X	3347	-0-	-181	-0-	24 1	3115 2	Y	189	187	0		19	
						208 9								
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 49H RRCID -> 267133 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8000 - 12182														
09	3300 X	3297	-0-	-3	-0-	21 1	3144 2	Y	120	119	0		10	
						132 9								
10	3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	25 1	3421 2	Y	135	133	0		12	
						149 9								
11	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	27 1	3686 2	Y	184	181	0		15	
						202 9								
12	3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	28 1	3555 2	Y	177	174	0		18	
						195 9								
01	3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	29 1	3642 2	Y	204	203	0		19	
						2 4	224 9							
02	3668 X	3205	-0-	-463	-0-	23 1	2991 2	Y	174	175	0		18	
						191 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 27H RRCID -> 267134 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8760 - 14359															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	2241 X	2241	-0-	-0-	-0-	5	1 14	2075	2 9	Y	145	144	0		5
10	2449 X	2449	-0-	-0-	-0-	9	1 4	2295	2 9	Y	131	133	0		3
11	2398 X	2398	-0-	-0-	-0-	6	1 4	2259	2 9	Y	121	120	0		4
12	2458 X	2458	-0-	-0-	-0-	133	9 6	2313	2 1	Y	126	124	0		6
01	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	139	9 7	2383	2 1	Y	134	137	0		3
02	2240 N	2222	-0-	-18	-0-	147	9 6	2096	2 1	Y	109	109	0		3
						120	9								
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 28H RRCID -> 267141 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8528 - 14618															
09	2850 X	2792	-0-	-58	-0-	6	1 4	2605	2 9	Y	164	163	0		6
10	2945 X	2716	-0-	-229	-0-	10	1 4	2518	2 9	Y	170	172	0		4
11	2850 X	2683	-0-	-167	-0-	7	1 4	2485	2 9	Y	174	172	0		6
12	2883 X	2640	-0-	-243	-0-	191	9 7	2444	2 1	Y	172	169	0		9
01	2883 X	2353	-0-	-530	-0-	189	9 6	2174	2 1	Y	157	163	0		3
02	2604 X	2320	-0-	-284	-0-	173	9 6	2151	2 1	Y	148	147	0		4
						163	9								
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 29H RRCID -> 267147 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8669 - 14868															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267198 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7870 - 12767															
09	1350 N	1095	-0-	-255	-0-	289	1 4	560	2 9	Y	224	223	0		3
10	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	246	9 283	819	2 1	Y	252	251	0		4
11	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1	4 241	587	2 9	Y	206	206	0		4
12	1147 N	1086	-0-	-61	-0-	227	9 296	557	2 1	Y	212	210	0		6
01	1395 N	968	-0-	-427	-0-	233	9 299	458	2 1	Y	192	191	0		7
02	2800 N	2906	-0-	106	106	291	9 293	2064	2 1	Y	499	490	0		16
						549	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267212 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7829 - 12785															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	4500 X	2503	-0-	-1997	-0-	138 1	2001 2	Y	331	331 0	5				
10	4650 X	2958	-0-	-1692	-0-	364 9	2437 2	Y	352	351 0	6				
11	3780 X	2880	-0-	-900	-0-	132 1	2444 2	Y	294	294 0	6				
12	2976 X	2885	-0-	-91	-0-	2 4	2438 2	Y	284	282 0	8				
01	2945 X	2770	-0-	-175	-0-	113 1	2311 2	Y	278	276 0	10				
02	2688 X	2635	-0-	-53	-0-	323 9	2328 2	Y	160	165 0	5				
						135 1									
						312 9									
						153 1									
						306 9									
						131 1									
						176 9									
BEINHORN RANCH WELL #: 13H RRCID -> 267225 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8846 - 13888															
09	1050 N	655	-0-	-395	-0-	4 1	582 2	Y	63	60 0	9				
10	868 N	669	-0-	-199	-0-	69 9	585 2	Y	67	68 0	8				
11	504 N	504	-0-	-0-	-0-	5 4	74 9	Y	52	53 0	7				
12	682 N	492	-0-	-190	-0-	3 1	444 2	Y	34	38 0	3				
01	682 N	521	-0-	-161	-0-	57 9	450 2	Y	30	30 0	3				
02	476 N	457	-0-	-19	-0-	4 1	481 2	Y	28	29 0	2				
						1 4	37 9								
						3 4	33 9								
						31 9	423 2	Y							
BEINHORN RANCH WELL #: 14H RRCID -> 267233 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8466 - 13986															
09	3810 X	1351	-0-	-2459	-0-	9 1	1255 2	Y	79	76 0	11				
10	3813 X	2934	-0-	-879	-0-	87 9	2693 2	Y	179	169 0	21				
11	3660 X	3568	-0-	-92	-0-	21 1	197 9	Y	223	216 0	28				
12	3782 X	3312	-0-	-470	-0-	23 4	3298 2	Y	222	231 0	19				
01	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	25 1	3034 2	Y	235	229 0	25				
02	3332 X	3115	-0-	-217	-0-	245 9	244 9	Y	214	221 0	18				
						30 1	3249 2	Y							
						4 4	259 9								
						24 1	2856 2	Y							
						17 4	235 9								
						22 1									
						2 4									
BEINHORN RANCH WELL #: 15H RRCID -> 267236 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8554 - 14005															
09	2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	139 1	2557 2	Y	170	164 0	24				
10	3658 X	2521	-0-	-1137	-0-	187 9	2208 2	Y	154	160 0	18				
11	3540 X	2114	-0-	-1426	-0-	125 1	169 9	Y	132	133 0	17				
12	3658 X	2070	-0-	-1588	-0-	19 4	1858 2	Y	130	136 0	11				
01	2976 X	2246	-0-	-730	-0-	111 1	1824 2	Y	125	123 0	13				
02	2688 X	2265	-0-	-423	-0-	145 9	143 9	Y	133	135 0	11				
						100 1	2015 2	Y							
						3 4	138 9								
						83 1	2012 2	Y							
						10 4	146 9								
						106 1									
						1 4									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 11H RRCID -> 267264 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8388 - 14106														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
09	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	26 1	3197 2	Y	246	248	0		22	
						1 4	271 9							
10	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	27 1	3366 2	Y	250	254	0		18	
						2 4	275 9							
11	3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	36 1	3402 2	Y	278	273	0		23	
						306 9								
12	3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	45 1	3547 2	Y	280	283	0		20	
						3 4	308 9							
01	3627 X	3098	-0-	-529	-0-	32 1	2788 2	Y	250	244	0		26	
						3 4	275 9							
02	3276 X	2189	-0-	-1087	-0-	21 1	1981 2	Y	165	180	0		11	
						5 4	182 9							
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 12H RRCID -> 267266 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8496 - 14061														
09	3990 X	498	-0-	-3492	-0-	4 1	465 2	Y	26	30	0		2	
						29 9								
10	4123 X	480	-0-	-3643	-0-	4 1	445 2	Y	28	28	0		2	
						31 9								
11	3840 X	220	-0-	-3620	-0-	2 1	203 2	Y	14	15	0		1	
						15 9								
12	3968 X	65	-0-	-3903	-0-	1 1	60 2	Y	4	5	0		-0-	
						4 9								
01	2476 X	2476	-0-	-0-	-0-	26 1	2267 2	Y	164	147	0		17	
						3 4	180 9							
02	2311 X	2311	-0-	-0-	-0-	23 1	2133 2	Y	135	143	0		9	
						6 4	149 9							
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 14H RRCID -> 267278 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8480 - 14426														
09	3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	30 1	3637 2	Y	181	182	0		16	
						2 4	199 9							
10	3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	30 1	3653 2	Y	181	184	0		13	
						2 4	199 9							
11	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	40 1	3719 2	Y	196	193	0		16	
						216 9								
12	4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	53 1	4111 2	Y	209	210	0		15	
						3 4	230 9							
01	3999 X	3619	-0-	-380	-0-	39 1	3369 2	Y	188	183	0		20	
						4 4	207 9							
02	3640 X	2482	-0-	-1158	-0-	25 1	2326 2	Y	114	126	0		8	
						6 4	125 9							
STANLEY RANCH WELL #: 7H RRCID -> 267279 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 9265 - 13763														
09	10950 X	9701	-0-	-1249	-0-	258 1	9243 2	Y	156	161	1		7	
						28 4	172 9							
10	11408 X	7012	-0-	-4396	-0-	160 1	6725 2	Y	115	114	1		8	
						127 9								
11	11040 X	6408	-0-	-4632	-0-	220 1	6054 2	Y	122	105	1		25	
						134 9								
12	11408 X	8032	-0-	-3376	-0-	35 1	7840 2	Y	141	159	1		7	
						2 4	155 9							
01	10757 X	7539	-0-	-3218	-0-	54 1	7258 2	Y	191	143	1		55	
						17 4	210 9							
02	9044 X	8325	-0-	-719	-0-	126 1	7932 2	Y	208	242	1		21	
						38 4	229 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
STANLEY RANCH WELL #: 9H RRCID -> 267280 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 9586 - 13965														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	6930 X	6821	-0-	-109	-0-	180 1	6459 2	19 4	163 9	Y	148	149 1		6
10	7232 X	7232	-0-	-0-	-0-	163 1	6879 2	190 9		Y	173	167 1		12
11	6930 X	5551	-0-	-1379	-0-	189 1	5194 2	168 9		Y	153	134 1		31
12	7037 X	3319	-0-	-3718	-0-	14 1	3210 2	1 4	94 9	Y	85	112 1		4
01	7223 X	443	-0-	-6780	-0-	3 1	420 2	1 4	19 9	Y	17	16 1		5
02	6524 X	1726	-0-	-4798	-0-	26 1	1624 2	8 4	68 9	Y	62	61 1		6
STANLEY RANCH WELL #: 10H RRCID -> 267284 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 9665 - 13898														
09	7050 X	6858	-0-	-192	-0-	182 1	6514 2	20 4	142 9	Y	129	133 1		6
10	7286 X	7286	-0-	-0-	-0-	165 1	6956 2	165 9		Y	150	145 1		11
11	6990 X	6620	-0-	-370	-0-	226 1	6221 2	173 9		Y	157	136 1		32
12	7223 X	6955	-0-	-268	-0-	30 1	6755 2	2 4	168 9	Y	153	177 1		8
01	7285 X	6088	-0-	-1197	-0-	43 1	5819 2	14 4	212 9	Y	193	145 1		56
02	6580 X	5640	-0-	-940	-0-	85 1	5335 2	26 4	194 9	Y	176	214 1		18
STANLEY RANCH WELL #: 11H RRCID -> 267320 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 9413 - 13665														
09	6843 X	6843	-0-	-0-	-0-	181 1	6507 2	19 4	136 9	Y	124	124 1		5
10	6896 X	6896	-0-	-0-	-0-	156 1	6587 2	153 9		Y	139	134 1		10
11	6482 X	6482	-0-	-0-	-0-	222 1	6095 2	165 9		Y	150	129 1		31
12	7068 X	6777	-0-	-291	-0-	29 1	6588 2	2 4	158 9	Y	144	168 1		7
01	7068 X	6109	-0-	-959	-0-	43 1	5845 2	14 4	207 9	Y	188	141 1		54
02	6590 X	6590	-0-	-0-	-0-	99 1	6240 2	30 4	221 9	Y	201	234 1		21
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 14H RRCID -> 267344 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 9028 - 11670														
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 15H RRCID -> 267346 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 9061 - 11449													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	T. A.	44	-0-	44	44	1 1	41 2	Y	2	1 0			1
						2 9							
11	14B2 EXT	593	-0-	593	637	8 1	561 2	Y	22	6 0			17
						24 9							
12	14B2 EXT	320	-0-	320	957	5 1	302 2	Y	12	20 0			9
						13 9							
01	957 N	-0-	-0-	-957	-0-			Y	-0-				9
02	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	158 1	1178 2	Y	27				36
						2 4	30 9						
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 16H RRCID -> 267348 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8768 - 11750													
09	2040 N	1974	-0-	-66	-0-	24 1	1881 2	Y	61	67 0			39
						2 4	67 9						
10	2077 N	2006	-0-	-71	-0-	25 1	1894 2	Y	65	61 0			43
						15 4	72 9						
11	1950 N	1917	-0-	-33	-0-	25 1	1824 2	Y	62	57 0			48
						68 9							
12	2046 N	1897	-0-	-149	-0-	29 1	1791 2	Y	68	64 0			52
						2 4	75 9						
01	2015 N	95	-0-	-1920	-0-	2 1	90 2	Y	3				55
						3 9							
02	1792 N	-0-	-0-	-1792	-0-			Y	-0-				55
DIAMOND H RANCH WELL #: 4H RRCID -> 267384 COMPL. DATE 04/29/2012 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8022 - 13056													
09	2432 X	2432	-0-	-0-	-0-	192 1	1899 2	Y	309	310 0			3
						1 4	340 9						
10	3131 X	2559	-0-	-572	-0-	212 1	1935 2	Y	374	374 0			3
						1 4	411 9						
11	3030 X	1562	-0-	-1468	-0-	211 1	876 2	Y	431	429 0			5
						1 4	474 9						
12	3131 X	1411	-0-	-1720	-0-	297 1	771 2	Y	311	314 0			2
						1 4	342 9						
01	2914 X	1595	-0-	-1319	-0-	291 1	971 2	Y	297	292 0	2 1		5
						6 4	327 9						
02	2324 X	1191	-0-	-1133	-0-	174 1	598 2	Y	376	376 0			5
						5 4	414 9						
DIAMOND H STATE WELL #: 4H RRCID -> 267385 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 8074 - 13243													
09	1200 N	752	-0-	-448	-0-	349 1	301 2	Y	93	93 0			2
						102 9							
10	1178 N	966	-0-	-212	-0-	356 1	458 2	Y	137	136 0			3
						1 4	151 9						
11	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	439 1	421 2	Y	132	131 0			4
						145 9							
12	795 N	795	-0-	-0-	-0-	208 1	443 2	Y	131	131 0	1 1		3
						144 9							
01	961 N	912	-0-	-49	-0-	349 1	400 2	Y	147	146 0			4
						1 4	162 9						
02	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	595 1	383 2	Y	147	146 0			5
						162 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 17H RRCID -> 267386 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8902 - 11917													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
09	3570 X	3523	-0-	-47	-0-	41 1	3240 2	Y	217	261	0		139
						3 4	239 9						
10	3689 X	3670	-0-	-19	-0-	44 1	3362 2	Y	216	212	0		143
						26 4	238 9						
11	3540 X	3471	-0-	-69	-0-	44 1	3191 2	Y	214	189	0		168
						1 4	235 9						
12	3658 X	3514	-0-	-144	-0-	52 1	3208 2	Y	227	221	0		174
						4 4	250 9						
01	3534 X	173	-0-	-3361	-0-	3 1	153 2	Y	15				189
						17 9							
02	3192 X	-0-	-0-	-3192	-0-			Y	-0-	1	0		188
RANCHO ENCANTADO WELL #: 23H RRCID -> 267387 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 15H RRCID -> 267388 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8316 - 14333													
09	3480 X	2306	-0-	-1174	-0-	18 1	2167 2	Y	109	110	0		10
						1 4	120 9						
10	3596 X	2438	-0-	-1158	-0-	19 1	2290 2	Y	116	117	0		9
						1 4	128 9						
11	3000 X	2227	-0-	-773	-0-	22 1	2086 2	Y	108	108	0		9
						119 9							
12	3069 X	2353	-0-	-716	-0-	28 1	2205 2	Y	107	108	0		8
						2 4	118 9						
01	2449 X	2357	-0-	-92	-0-	25 1	2197 2	Y	120	115	0		13
						3 4	132 9						
02	2072 N	1913	-0-	-159	-0-	19 1	1797 2	Y	84	91	0		6
						5 4	92 9						
LA BANDERA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 267389 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 7205 - 12352													
09	930 N	637	-0-	-293	-0-	139 1	397 2	Y	92	151	1		24
						101 9							
10	1209 N	857	-0-	-352	-0-	226 1	422 2	Y	190	175	1		39
						209 9							
11	1380 N	1091	-0-	-289	-0-	205 1	638 2	Y	225	183	1		81
						248 9							
12	985 N	985	-0-	-0-	-0-	247 1	497 2	Y	219	237	1		63
						241 9							
01	868 N	824	-0-	-44	-0-	203 1	448 2	Y	157	173	1		47
						173 9							
02	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	196 1	635 2	Y	206	160	1		93
						227 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: DIMMIT						
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 28H RRCID -> 267390 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8298 - 14391																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	1110 N	863	-0-	-247	-0-	174 33	1 9	656	2	Y	30	31 0				3
10	899 N	763	-0-	-136	-0-	134 29	1 9	600	2	Y	26	27 0				2
11	870 N	703	-0-	-167	-0-	113 30	1 9	560	2	Y	27	27 0				2
12	899 N	515	-0-	-384	-0-	136 20	1 9	359	2	Y	18	19 0				1
01	775 N	710	-0-	-65	-0-	126 1	4	538	2	Y	41	38 0				4
02	695 N	695	-0-	-0-	-0-	108 1	4	550 36	2 9	Y	33	35 0				2

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 29H RRCID -> 267391 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8215 - 14471																
09	2520 X	2285	-0-	-235	-0-	17 1	4	2106 161	2 9	Y	146	147 0				13
10	2604 X	2444	-0-	-160	-0-	18 1	4	2249 176	2 9	Y	160	161 0				12
11	2520 X	2499	-0-	-21	-0-	25 1	4	2291 183	2 9	Y	166	164 0				14
12	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	32 2	4	2503 182	2 9	Y	165	167 0				12
01	2449 N	2350	-0-	-99	-0-	24 1	4	2124 200	2 9	Y	182	175 0				19
02	2268 N	2076	-0-	-192	-0-	21 5	4	1905 145	2 9	Y	132	142 0				9

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 31H RRCID -> 267392 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8460 - 14544																
09	3660 X	2709	-0-	-951	-0-	20 1	4	2487 201	2 9	Y	183	180 0				16
10	3038 X	2813	-0-	-225	-0-	21 2	4	2579 211	2 9	Y	192	194 0				14
11	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	30 1	4	2832 256	2 9	Y	233	228 0				19
12	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	36 2	4	2787 238	2 9	Y	216	220 0				15
01	2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	30 3	4	2641 252	2 9	Y	229	220 0				24
02	2912 X	2392	-0-	-520	-0-	23 6	4	2153 210	2 9	Y	191	202 0				13

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 32H RRCID -> 267393 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8514 - 14626																
09	3540 X	3329	-0-	-211	-0-	26 1	4	3180 122	2 9	Y	111	113 0				10
10	3689 X	3403	-0-	-286	-0-	26 2	4	3250 125	2 9	Y	114	116 0				8
11	3570 X	3280	-0-	-290	-0-	33 1	4	3113 134	2 9	Y	122	120 0				10
12	3689 X	3241	-0-	-448	-0-	40 2	4	3075 124	2 9	Y	113	115 0				8
01	3627 X	2980	-0-	-647	-0-	33 3	4	2846 98	2 9	Y	89	88 0				9
02	3108 X	2300	-0-	-808	-0-	24 6	4	2180 90	2 9	Y	82	85 0				6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 33H RRCID -> 267394 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 9070 - 14309													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
09	721 X	721	-0-	-0-	-0-	6 1	707 2	Y	7	7 0	1		
10	505 X	505	-0-	-0-	-0-	8 9	477 2	Y	22	21 0	2		
11	690 X	54	-0-	-636	-0-	4 1	50 2	Y	3	5 0	-0-		
12	744 X	20	-0-	-724	-0-	24 9	2 9	Y	2	2 0	-0-		
01	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	1 1	1976 2	Y	94	84 0	10		
02	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	3 9	103 9	Y	57	63 0	4		
						18 2	1478 2						
						23 1	63 9						
						2 4							
						16 1							
						4 4							
RANCHO ENCANTADO WELL #: 24H RRCID -> 267395 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8854 - 13321													
09	2220 X	1273	-0-	-947	-0-	5 1	1228 2	Y	31	24 0	19		
10	2294 X	2142	-0-	-152	-0-	6 4	34 9	Y	53	57 0	15		
11	2220 X	1511	-0-	-709	-0-	9 1	2033 2	Y	49	49 0	15		
12	2108 X	2075	-0-	-33	-0-	42 4	58 9	Y	58	41 0	32		
01	2139 X	1535	-0-	-604	-0-	9 1	1448 2	Y	40	60 0	12		
02	1981 X	1981	-0-	-0-	-0-	54 9	1995 2	Y	48	41 0	19		
						16 1	1470 2						
						64 9	44 9						
						13 1	1873 2						
						8 4	53 9						
						19 1							
						36 4							
RANCHO ENCANTADO WELL #: 25H RRCID -> 267396 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8758 - 13439													
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		Y	-0-	-0-	-0-		
10	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	9 1	2092 2	Y	109	78 0	31		
11	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	43 4	120 9	Y	105	104 0	32		
12	702 N	702	-0-	-0-	-0-	8 1	1367 2	Y	36	48 0	20		
01	2263 X	819	-0-	-1444	-0-	116 9	657 2	Y	22	35 0	7		
02	2044 X	1275	-0-	-769	-0-	5 1	784 2	Y	32	26 0	13		
						40 9	24 9						
						7 1	1205 2						
						4 4	35 9						
						12 1							
						23 4							
RANCHO ENCANTADO WELL #: 26H RRCID -> 267397 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8803 - 13494													
09	2897 N	2866	-0-	-31	-0-	11 1	2767 2	Y	67	46 0	42		
10	2883 N	2619	-0-	-264	-0-	14 4	74 9	Y	66	89 0	19		
11	2910 X	2355	-0-	-555	-0-	11 1	2484 2	Y	68	66 0	21		
12	3007 X	2317	-0-	-690	-0-	51 4	73 9	Y	61	48 0	34		
01	3131 X	2546	-0-	-585	-0-	13 1	2267 2	Y	52	70 0	16		
02	2688 X	1791	-0-	-897	-0-	75 9	2453 2	Y	32	35 0	13		
						18 1	57 9						
						67 9	1706 2						
						22 1	35 9						
						14 4							
						17 1							
						33 4							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
SOUTH SPUR UNIT A															
WELL #: 3H RRCID -> 267398 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7704 - 12878															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	117 1	1005 2	Y			47	56 1			3
10	1736 N	1363	-0-	-373	-0-	52 9	1179 2	Y			77	69 1			11
11	1650 N	1610	-0-	-40	-0-	99 1	1385 2	Y			105	93 1			23
12	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	85 9	1402 2	Y			119	131 1			11
01	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	109 1	1372 2	Y			119	112 1			18
02	1512 N	1415	-0-	-97	-0-	116 9	1197 2	Y			100	97 1			21
						83 1									
						131 9									
						111 1									
						131 9									
						108 1									
						110 9									
SOUTH SPUR UNIT A														WELL #: 2H RRCID -> 267399 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 7285 - 12414	
09	1860 N	1643	-0-	-217	-0-	98 1	1433 2	Y			102	112 1			7
10	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	112 9	1827 2	Y			180	162 1			25
11	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	83 1	1837 2	Y			134	130 1			29
12	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	198 9	1678 2	Y			126	143 1			12
01	2379 X	2379	-0-	-0-	-0-	99 1	2069 2	Y			171	157 1			26
02	1932 X	1365	-0-	-567	-0-	147 9	1163 2	Y			97	103 1			20
						56 1									
						139 9									
						122 1									
						188 9									
						95 1									
						107 9									
SOUTH SPUR STATE														WELL #: 5H RRCID -> 267400 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7554 - 12262	
09	2580 X	2495	-0-	-85	-0-	108 1	1959 2	Y			388	365 1			63
10	2666 X	2097	-0-	-569	-0-	1 4	1556 2	Y			337	368 1			32
11	2644 X	2644	-0-	-0-	-0-	141 1	1885 2	Y			496	417 1			111
12	2666 X	1662	-0-	-1004	-0-	29 4	1227 2	Y			306	350 1			67
01	2666 X	2616	-0-	-50	-0-	143 1	1904 2	Y			514	450 1			131
02	2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	70 4	2036 2	Y			469	463 1			137
						95 1									
						3 4									
						146 1									
						1 4									
						118 1									
						516 9									
LA BANDERA RANCH														WELL #: 2H RRCID -> 267439 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 6760 - 10744	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-				4
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-	1 1			3
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-				3
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-				3
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-				3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-				3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
SOUTH SPUR STATE														
WELL #: 6H RRCID -> 267546 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7460 - 12243														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	2250 X	1507	-0-	-743	-0-	125 1	1122 2	259 9	Y	235	224 1			38
10	1829 X	1651	-0-	-178	-0-	164 1	1231 2	233 9	Y	212	230 1			20
11	1800 X	1344	-0-	-456	-0-	150 1	918 2	242 9	Y	220	191 1			49
12	1860 X	1283	-0-	-577	-0-	162 1	842 2	277 9	Y	252	246 1			55
01	1860 X	1006	-0-	-854	-0-	160 1	644 2		Y	184	192 1			47
02	1484 X	775	-0-	-709	-0-	134 1	498 2		Y	130	139 1			38
						143 9								
SOUTH SPUR STATE														
WELL #: 7H RRCID -> 267547 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7369 - 12204														
09	2430 X	1789	-0-	-641	-0-	111 1	1406 2	271 9	Y	246	230 1			40
10	2356 X	758	-0-	-1598	-0-	69 1	550 2	129 9	Y	117	146 1			11
11	1858 X	1858	-0-	-0-	-0-	126 1	1316 2	367 9	Y	334	270 1			75
12	1889 X	1889	-0-	-0-	-0-	171 1	1408 2	306 9	Y	278	292 1			61
01	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	87 1	1412 2	306 9	Y	278	268 1			71
02	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	97 1	1627 2		Y	292	278 1			85
						321 9								
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 24H RRCID -> 267548 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8558 - 15306														
09	2280 X	2252	-0-	-28	-0-	5 1	2146 2	100 9	Y	91	92 0			3
10	2403 X	2403	-0-	-0-	-0-	9 1	2272 2	121 9	Y	110	110 0			3
11	2400 X	2189	-0-	-211	-0-	5 1	2075 2		Y	99	99 0			3
12	2480 X	2328	-0-	-152	-0-	109 9	2206 2		Y	105	103 0			5
01	2418 N	2297	-0-	-121	-0-	116 9	2174 2		Y	106	109 0			2
02	2044 N	2011	-0-	-33	-0-	117 9	1905 2		Y	92	91 0			3
						101 9								
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 25H RRCID -> 267550 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 7891 PERF. N/A														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 26H RRCID -> 267551 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8616 - 15378														
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
STANLEY RANCH														
WELL #: 13H RRCID -> 267552 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 9580 - 14039														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	10770 X	10375	-0-	-395	-0-	276 1	9905 2	30 4	164 9	Y	149	153 1		6
10	11129 X	9234	-0-	-1895	-0-	210 1	8850 2	174 9		Y	158	153 1		11
11	10770 X	9149	-0-	-1621	-0-	314 1	8637 2	198 9		Y	180	154 1		37
12	11040 X	11040	-0-	-0-	-0-	48 1	10769 2	2 4	221 9	Y	201	228 1		10
01	10726 X	8014	-0-	-2712	-0-	57 1	7734 2	18 4	205 9	Y	186	142 1		54
02	9688 X	7901	-0-	-1787	-0-	120 1	7563 2	36 4	182 9	Y	165	202 1		17
STUMBERG RANCH														
WELL #: 19H RRCID -> 267555 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8660 - 13441														
09	2190 X	1721	-0-	-469	-0-	35 1	1485 2	201 9		Y	183	182 0		2
10	2263 X	1823	-0-	-440	-0-	33 1	1542 2	248 9		Y	225	225 0		2
11	2190 X	2147	-0-	-43	-0-	43 1	1861 2	243 9		Y	221	221 0		2
12	2278 X	2278	-0-	-0-	-0-	56 1	1939 2	283 9		Y	257	251 0		8
01	2497 X	2497	-0-	-0-	-0-	50 1	2132 2	315 9		Y	286	289 0	2 1	3
02	2016 X	1484	-0-	-532	-0-	29 1	1217 2	238 9		Y	216	217 0		2
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 34H RRCID -> 267556 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8578 - 15120														
09	7110 X	6374	-0-	-736	-0-	24 1	5892 2	1 4	457 9	Y	415	416 0		26
10	7254 X	6172	-0-	-1082	-0-	23 1	5691 2	10 4	448 9	Y	407	398 0		35
11	6990 X	6638	-0-	-352	-0-	24 1	6095 2	3 4	516 9	Y	469	460 0		44
12	7223 X	6811	-0-	-412	-0-	24 1	6288 2	2 4	497 9	Y	452	458 0		38
01	7223 X	6782	-0-	-441	-0-	25 1	6206 2	14 4	537 9	Y	488	488 0		38
02	6188 X	6093	-0-	-95	-0-	23 1	5607 2	463 9		Y	421	425 0		34
STUMBERG RANCH														
WELL #: 20H RRCID -> 267560 COMPL. DATE 10/16/2012 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8489 - 13165														
09	4710 X	3660	-0-	-1050	-0-	76 1	3253 2	331 9		Y	301	300 0		3
10	4867 X	2907	-0-	-1960	-0-	55 1	2549 2	303 9		Y	275	276 0		2
11	4710 X	2932	-0-	-1778	-0-	60 1	2623 2	249 9		Y	226	226 0		2
12	4278 X	2780	-0-	-1498	-0-	71 1	2450 2	259 9		Y	235	230 0		7
01	4278 X	2551	-0-	-1727	-0-	53 1	2232 2	266 9		Y	242	245 0	2 1	2
02	3416 X	1647	-0-	-1769	-0-	33 1	1372 2	242 9		Y	220	220 0		2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
STUMBERG RANCH														
WELL #: 21H RRCID -> 267561													COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8358 - 13059	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
09	2640 X	2210	-0-	-430	-0-	43 1 330 9	1837 2	Y	300	299 0			3	
10	2759 X	1828	-0-	-931	-0-	32 1 289 9	1507 2	Y	263	264 0			2	
11	2670 X	2354	-0-	-316	-0-	46 1 277 9	2031 2	Y	252	252 0			2	
12	2759 X	2622	-0-	-137	-0-	65 1 325 9	2232 2	Y	295	288 0			9	
01	2780 X	2780	-0-	-0-	-0-	56 1 350 9	2374 2	Y	318	321 0	3 1		3	
02	2184 X	1732	-0-	-452	-0-	33 1 316 9	1383 2	Y	287	287 0			3	
STANLEY RANCH													WELL #: 12H RRCID -> 267584 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 9260 - 13893	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
WORTHY RANCH													WELL #: 15H RRCID -> 267586 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 9324 - 14233	
09	3660 X	3171	-0-	-489	-0-	29 1 3 4	3069 2	Y	64	61 1			4	
10	3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	44 1 111 9	3819 2	Y	101	94 1			11	
11	3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	42 1 77 9	3641 2	Y	70	72 1			9	
12	3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	78 1 1 4	3619 2	Y	44	51 1			2	
01	3968 X	3464	-0-	-504	-0-	94 1 54 9	3316 2	Y	49	48 1			3	
02	4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	61 1 2 4	4112 2	Y	61	61 1			3	
WORTHY RANCH													WELL #: 24H RRCID -> 267588 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9231 - 14928	
09	3210 X	1956	-0-	-1254	-0-	18 1 2 4	1894 2	Y	38	38 1			2	
10	3224 X	1058	-0-	-2166	-0-	12 1 30 9	1016 2	Y	27	26 1			3	
11	3120 X	844	-0-	-2276	-0-	9 1 29 9	806 2	Y	26	26 1			3	
12	2201 X	157	-0-	-2044	-0-	3 1 3 9	151 2	Y	3	6 1			-0-	
01	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	83 1 87 9	2929 2	Y	79	75 1			4	
02	13004 X	13004	-0-	-0-	-0-	185 1 7 4	12434 2	Y	344	329 1			19	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED														
DIAMOND H RANCH														
WELL #: 2H RRCID -> 267618														
COMPL. DATE 02/01/2023														
TOTAL DEPTH 7502 PERF. 8044 - 13268														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE	AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE						
09	969 N	969	-0-	-0-	-0-	161 1	329 2	Y	435	435	0			4
						479 9								
10	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	219 1	324 2	Y	508	508	0			4
						559 9								
11	1050 N	924	-0-	-126	-0-	166 1	285 2	Y	430	429	0			5
						473 9								
12	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	219 1	539 2	Y	541	542	0			4
						595 9								
01	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	207 1	675 2	Y	392	386	0	3	1	7
						4 4	431 9							
02	868 N	594	-0-	-274	-0-	169 1	168 2	Y	233	237	0			3
						1 4	256 9							
DIAMOND H RANCH														
WELL #: 5H RRCID -> 267619														
COMPL. DATE 05/21/2012														
TOTAL DEPTH 7479 PERF. 8140 - 13123														
09	810 N	610	-0-	-200	-0-	145 1	285 2	Y	164	166	0			1
						180 9								
10	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	203 1	518 2	Y	356	354	0			3
						392 9								
11	930 N	688	-0-	-242	-0-	243 1	293 2	Y	138	139	0			2
						152 9								
12	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	241 1	498 2	Y	246	246	0			2
						271 9								
01	1116 N	473	-0-	-643	-0-	274 1	128 2	Y	64	65	0			1
						1 4	70 9							
02	906 N	906	-0-	-0-	-0-	171 1	466 2	Y	241	239	0			3
						4 4	265 9							
BRISCOE COCHINA WEST RANCH														
WELL #: 12H RRCID -> 267620														
COMPL. DATE 05/21/2012														
TOTAL DEPTH 7453 PERF. 8058 - 12976														
09	3510 X	1697	-0-	-1813	-0-	159 1	1146 2	Y	355	354	0			8
						1 4	391 9							
10	3627 X	1372	-0-	-2255	-0-	157 1	894 2	Y	282	282	0			8
						11 4	310 9							
11	3510 X	1238	-0-	-2272	-0-	179 1	802 2	Y	230	228	0	4	1	6
						4 4	253 9							
12	3193 X	1227	-0-	-1966	-0-	181 1	836 2	Y	190	189	0			7
						1 4	209 9							
01	2387 X	1125	-0-	-1262	-0-	171 1	751 2	Y	184	177	0	9	1	5
						1 4	202 9							
02	1596 X	960	-0-	-636	-0-	183 1	630 2	Y	134	133	0			6
						147 9								
STUMBERG RANCH														
WELL #: 22H RRCID -> 267771														
COMPL. DATE 10/31/2012														
TOTAL DEPTH 7742 PERF. 8348 - 13050														
09	2910 X	1859	-0-	-1051	-0-	36 1	1538 2	Y	259	259	0			2
						285 9								
10	3007 X	1629	-0-	-1378	-0-	28 1	1315 2	Y	260	260	0			2
						286 9								
11	2580 X	1717	-0-	-863	-0-	33 1	1456 2	Y	207	207	0			2
						228 9								
12	2356 X	2086	-0-	-270	-0-	52 1	1779 2	Y	232	227	0			7
						255 9								
01	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	46 1	1951 2	Y	245	248	0	2	1	2
						270 9								
02	1596 N	1144	-0-	-452	-0-	20 1	840 2	Y	258	257	0			3
						284 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
STUMBERG RANCH WELL #: 23H RRCID -> 267828 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8297 - 13128														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	2040 X	1779	-0-	-261	-0-	36 1	1549 2	Y		176	175 0			2
10	2108 X	1475	-0-	-633	-0-	194 9	1260 2	Y		171	172 0			1
11	2010 X	1513	-0-	-497	-0-	27 1	1288 2	Y		178	177 0			2
12	1860 X	1582	-0-	-278	-0-	188 9	1323 2	Y		201	197 0			6
01	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	29 1	1440 2	Y		223	225 0	2 1		2
02	1400 N	1025	-0-	-375	-0-	196 9	796 2	Y		191	191 0			2
						38 1								
						221 9								
						34 1								
						245 9								
						19 1								
						210 9								
STUMBERG RANCH WELL #: 24H RRCID -> 267831 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8475 - 13277														
09	2058 X	2058	-0-	-0-	-0-	40 1	1704 2	Y		285	284 0			3
10	2387 X	1799	-0-	-588	-0-	314 9	1474 2	Y		266	267 0			2
11	2310 X	2140	-0-	-170	-0-	32 1	1833 2	Y		241	241 0			2
12	2387 X	2146	-0-	-241	-0-	293 9	1785 2	Y		281	275 0			8
01	2524 X	2524	-0-	-0-	-0-	42 1	2143 2	Y		300	303 0	2 1		3
02	1988 X	1532	-0-	-456	-0-	265 9	1214 2	Y		263	263 0			3
						52 1								
						309 9								
						51 1								
						330 9								
						29 1								
						289 9								
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 35H RRCID -> 267842 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8559 - 15042														
09	3600 X	2838	-0-	-762	-0-	11 1	2718 2	Y		98	100 0			6
10	3720 X	3060	-0-	-660	-0-	1 4	108 9			106	103 0			9
11	3630 X	2172	-0-	-1458	-0-	12 1	2926 2	Y		86	87 0			8
12	3751 X	2601	-0-	-1150	-0-	5 4	117 9			106	105 0			9
01	3751 X	3026	-0-	-725	-0-	8 1	2068 2	Y		131	130 0			10
02	2772 X	2552	-0-	-220	-0-	1 4	95 9			107	108 0			9
						9 1	2474 2	Y						
						1 4	117 9							
						11 1	2865 2	Y						
						6 4	144 9							
						10 1	2424 2	Y						
						118 9								
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 36H RRCID -> 267890 COMPL. DATE 11/04/2022 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8470 - 15076														
09	8010 X	6989	-0-	-1021	-0-	27 1	6652 2	Y		281	281 0			18
10	8618 X	6962	-0-	-1656	-0-	1 4	309 9			278	272 0			24
11	8340 X	7426	-0-	-914	-0-	27 1	6618 2	Y		307	302 0			29
12	8618 X	7102	-0-	-1516	-0-	11 4	306 9			255	262 0			22
01	7874 X	6314	-0-	-1560	-0-	28 1	7057 2	Y		252	254 0			20
02	6944 X	6053	-0-	-891	-0-	3 4	338 9			232	233 0			19
						26 1	6792 2	Y						
						3 4	281 9							
						24 1	6000 2	Y						
						13 4	277 9							
						24 1	5774 2	Y						
						255 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 37H RRCID -> 267898 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8694 - 15144													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
09	3510 X	3093	-0-	-417	-0-	12 1	2982 2	Y	89	91 0			6
						1 4	98 9						
10	3627 X	3053	-0-	-574	-0-	12 1	2949 2	Y	79	78 0			7
						5 4	87 9						
11	3720 X	2838	-0-	-882	-0-	11 1	2720 2	Y	96	94 0			9
						1 4	106 9						
12	3844 X	2887	-0-	-957	-0-	10 1	2754 2	Y	111	111 0			9
						1 4	122 9						
01	3782 X	2754	-0-	-1028	-0-	10 1	2610 2	Y	116	116 0			9
						6 4	128 9						
02	2884 X	2535	-0-	-349	-0-	10 1	2405 2	Y	109	109 0			9
						120 9							
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 39H RRCID -> 267905 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8776 - 15814													
09	5100 X	4340	-0-	-760	-0-	16 1	4027 2	Y	269	273 0			17
						1 4	296 9						
10	5270 X	4627	-0-	-643	-0-	17 1	4295 2	Y	280	273 0			24
						7 4	308 9						
11	5130 X	4839	-0-	-291	-0-	18 1	4468 2	Y	319	313 0			30
						2 4	351 9						
12	5301 X	4873	-0-	-428	-0-	17 1	4520 2	Y	304	308 0			26
						2 4	334 9						
01	5301 X	4758	-0-	-543	-0-	17 1	4369 2	Y	329	329 0			26
						10 4	362 9						
02	4508 X	4313	-0-	-195	-0-	16 1	3978 2	Y	290	292 0			24
						319 9							
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 38H RRCID -> 267919 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8740 - 15450													
09	3060 X	2747	-0-	-313	-0-	10 1	2614 2	Y	112	111 0			7
						123 9							
10	3131 X	2500	-0-	-631	-0-	9 1	2357 2	Y	118	115 0			10
						4 4	130 9						
11	3030 X	1055	-0-	-1975	-0-	4 1	900 2	Y	137	134 0			13
						151 9							
12	2852 X	1071	-0-	-1781	-0-	4 1	926 2	Y	128	130 0			11
						141 9							
01	2852 X	1066	-0-	-1786	-0-	4 1	909 2	Y	137	137 0			11
						2 4	151 9						
02	2576 X	981	-0-	-1595	-0-	3 1	844 2	Y	122	123 0			10
						134 9							
WORTHLEY RANCH WELL #: 11H RRCID -> 267923 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8651 PERF. 9064 - 14073													
09	8730 X	8391	-0-	-339	-0-	77 1	8201 2	Y	96	94 1			5
						7 4	106 9						
10	9021 X	7446	-0-	-1575	-0-	83 1	7242 2	Y	110	103 1			12
						121 9							
11	8790 X	7046	-0-	-1744	-0-	78 1	6826 2	Y	129	125 1			16
						142 9							
12	9083 X	6920	-0-	-2163	-0-	143 1	6678 2	Y	89	100 1			5
						1 4	98 9						
01	9083 X	5767	-0-	-3316	-0-	157 1	5514 2	Y	87	87 1			5
						96 9							
02	7840 X	7411	-0-	-429	-0-	107 1	7172 2	Y	116	114 1			7
						4 4	128 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BEINHORN RANCH WELL #: 19H RRCID -> 267924 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8559 - 13417													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	CODE	BALANCE
09	7260 X	3146	-0-	-4114	-0-	214 1	2675 2	Y	234	211	0		33
						257 9							
10	7223 X	3572	-0-	-3651	-0-	267 1	2980 2	Y	273	274	0		32
						25 4	300 9						
11	6600 X	3310	-0-	-3290	-0-	249 1	2775 2	Y	260	259	0		33
						286 9							
12	6076 X	3501	-0-	-2575	-0-	141 1	3011 2	Y	314	320	0		27
						4 4	345 9						
01	4780 X	4780	-0-	-0-	-0-	117 1	4116 2	Y	478	454	0		51
						21 4	526 9						
02	4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	170 1	3403 2	Y	407	423	0		35
						2 4	448 9						
BEINHORN RANCH WELL #: 20H RRCID -> 267925 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8745 - 13299													
09	4470 X	3850	-0-	-620	-0-	238 1	3289 2	Y	294	287	0		42
						323 9							
10	4619 X	4212	-0-	-407	-0-	273 1	3545 2	Y	331	334	0		39
						30 4	364 9						
11	4350 X	3868	-0-	-482	-0-	252 1	3272 2	Y	313	312	0		40
						344 9							
12	4433 X	3696	-0-	-737	-0-	178 1	3155 2	Y	325	337	0		28
						5 4	358 9						
01	4216 X	4151	-0-	-65	-0-	139 1	3585 2	Y	371	360	0		39
						19 4	408 9						
02	3808 X	3319	-0-	-489	-0-	207 1	2779 2	Y	301	314	0		26
						2 4	331 9						
BEINHORN RANCH WELL #: 22H RRCID -> 267926 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 8752 - 13321													
09	5640 X	4793	-0-	-847	-0-	237 1	4190 2	Y	333	336	0		47
						366 9							
10	4845 X	4845	-0-	-0-	-0-	170 1	4250 2	Y	354	359	0		42
						36 4	389 9						
11	5490 X	4366	-0-	-1124	-0-	170 1	3818 2	Y	344	342	0		44
						378 9							
12	5673 X	3913	-0-	-1760	-0-	111 1	3398 2	Y	363	376	0		31
						5 4	399 9						
01	5084 X	4352	-0-	-732	-0-	112 1	3768 2	Y	411	398	0		44
						20 4	452 9						
02	4480 X	3972	-0-	-508	-0-	217 1	3337 2	Y	378	390	0		32
						2 4	416 9						
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 11H RRCID -> 267937 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8910 - 14375													
09	240 N	107	-0-	-133	-0-	2 1	98 2	Y	6	6	0		-0-
						7 9							
10	336 N	336	-0-	-0-	-0-	4 1	308 2	Y	22	22	0		-0-
						24 9							
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	3 1	114 2	Y	8	8	0		-0-
						9 9							
12	124 N	1	-0-	-123	-0-	1 2		Y	-0-				-0-
01	341 N	4	-0-	-337	-0-	4 2		Y	-0-				-0-
02	112 N	1	-0-	-111	-0-	1 2		Y	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 12H RRCID -> 267958 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7622 - 11683													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 267967 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7720 - 11963													
09	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	36	1	1055	2	Y	272	244 0	68
						299	9						
10	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	136	1	1042	2	Y	224	249 0	43
						1	4	246	9				
11	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	319	1	1205	2	Y	286	286 0	43
						315	9						
12	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	479	1	1287	2	Y	244	245 0	42
						3	4	268	9				
01	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	361	1	862	2	Y	244	236 0	50
						268	9						
02	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	327	1	1196	2	Y	295	289 0	56
						1	4	325	9				
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 10H RRCID -> 267973 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7767 - 11858													
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 12H RRCID -> 268064 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8695 - 13948													
09	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	47	1	2720	2	Y	337	333 0	8
						1	4	371	9				
10	2945 X	2703	-0-	-242	-0-	35	1	2450	2	Y	197	201 0	4
						1	4	217	9				
11	4020 X	2769	-0-	-1251	-0-	61	1	2502	2	Y	187	185 0	6
						206	9						
12	4154 X	2957	-0-	-1197	-0-	35	1	2680	2	Y	214	216 0	4
						7	4	235	9				
01	3565 X	2627	-0-	-938	-0-	25	1	2315	2	Y	254	254 0	4
						8	4	279	9				
02	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	48	1	2782	2	Y	225	225 0	4
						3	4	248	9				
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 13H RRCID -> 268067 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8579 - 13823													
09	3180 X	2811	-0-	-369	-0-	45	1	2598	2	Y	152	152 0	4
						1	4	167	9				
10	3286 X	2715	-0-	-571	-0-	36	1	2490	2	Y	171	172 0	3
						1	4	188	9				
11	3180 X	2427	-0-	-753	-0-	54	1	2217	2	Y	142	141 0	4
						156	9						
12	3286 X	2179	-0-	-1107	-0-	26	1	1997	2	Y	137	138 0	3
						5	4	151	9				
01	3224 X	1899	-0-	-1325	-0-	19	1	1743	2	Y	119	120 0	2
						6	4	131	9				
02	2632 X	2008	-0-	-624	-0-	32	1	1861	2	Y	103	103 0	2
						2	4	113	9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 15H RRCID -> 268069 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8556 - 13827													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
09	4440 X	4078 -0-	-362 -0-	66 1 3839 2 Y 156 156 0 4	1 4 172 9								
10	4837 X	4837 -0-	-0- -0-	66 1 4542 2 Y 206 206 0 4	2 4 227 9								
11	4725 X	4725 -0-	-0- -0-	107 1 4413 2 Y 186 184 0 6	205 9								
12	4884 X	4884 -0-	-0- -0-	59 1 4532 2 Y 255 256 0 5	12 4 281 9								
01	4836 X	3565 -0-	-1271 -0-	35 1 3273 2 Y 224 226 0 3	11 4 246 9								
02	4424 X	3711 -0-	-713 -0-	59 1 3427 2 Y 201 201 0 3	4 4 221 9								
WORTHY RANCH WELL #: 12H RRCID -> 268070 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 9222 - 13963													
09	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-	Y -0- -0-									
10	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-	Y -0- -0-									
11	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-	Y -0- -0-									
12	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-	Y -0- -0-									
01	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-	Y -0- -0-									
02	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-	Y -0- -0-									
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 16H RRCID -> 268072 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8713 - 14010													
09	T. A.	22 -0-	22 24 21 2 1 9 Y 1 1 0 -0-	20 -0- 19 2 1 9 Y 1 1 0 -0-									
10	T. A.	20 -0-	20 44 19 2 1 9 Y 1 1 0 -0-										
11	70 X	26 -0-	-44 -0- 1 1 24 2 Y 1 1 0 -0-										
12	29 X	29 -0-	-0- -0- 27 2 2 9 Y 2 2 0 -0-										
01	31 N	24 -0-	-7 -0- 23 2 1 9 Y 1 1 0 -0-										
02	28 N	6 -0-	-22 -0- 6 2 Y -0- -0-										
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 17H RRCID -> 268073 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8738 - 14212													
09	0 N	-0- -0-	-0- -0-	Y -0- -0-									
10	0 N	-0- -0-	-0- -0-	Y -0- -0-									
11	0 N	-0- -0-	-0- -0-	Y -0- -0-									
12	0 N	-0- -0-	-0- -0-	Y -0- -0-									
01	T. A.	-0- -0-	-0- -0-	Y -0- -0-									
02	T. A.	-0- -0-	-0- -0-	Y -0- -0-									
WORTHY RANCH WELL #: 13H RRCID -> 268087 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9275 - 14116													
09	2441 X	2441 -0-	-0- -0-	22 1 2342 2 Y 68 64 1 4	2 4 75 9								
10	9890 X	9890 -0-	-0- -0-	111 1 9663 2 Y 105 98 1 11	116 9								
11	9590 X	9590 -0-	-0- -0-	108 1 9360 2 Y 111 108 1 14	122 9								
12	8970 X	8970 -0-	-0- -0-	186 1 8704 2 Y 72 82 1 4	1 4 79 9								
01	9889 X	6710 -0-	-3179 -0-	184 1 6456 2 Y 63 64 1 3	1 4 69 9								
02	9059 X	9059 -0-	-0- -0-	131 1 8825 2 Y 89 87 1 5	5 4 98 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 10H RRCID -> 268186 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 8040 - 13756															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	1920 X	1635	-0-	-285	-0-	285 183 9	1	1167	2	Y	166	173	0		23
10	1922 X	1503	-0-	-419	-0-	306 165 9	1	1032	2	Y	150	153	0		20
11	1860 X	1409	-0-	-451	-0-	295 2 4	1	951	2	Y	146	151	0		15
12	1922 X	1496	-0-	-426	-0-	297 188 9	1	1011	2	Y	171	168	0		18
01	1488 N	1347	-0-	-141	-0-	269 167 9	1	911	2	Y	152	152	0		18
02	1316 N	586	-0-	-730	-0-	265 59 9	1	262	2	Y	54	67	0		5
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 11H RRCID -> 268188 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 8466 - 13350															
09	555 N	555	-0-	-0-	-0-	282 29 9	1	244	2	Y	26	22	0		4
10	568 N	568	-0-	-0-	-0-	302 28 9	1	238	2	Y	25	26	0		3
11	410 N	410	-0-	-0-	-0-	289 12 9	1	109	2	Y	11	13	0		1
12	403 N	291	-0-	-112	-0-	291 1	1			Y	-0-	1	0		-0-
01	558 N	181	-0-	-377	-0-	181 1	1			Y	-0-				-0-
02	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	91 341 9	1	1704	2	Y	310	282	0		28
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 12H RRCID -> 268189 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 8190 - 13216															
09	999 N	999	-0-	-0-	-0-	179 37 9	1	783	2	Y	34	39	0		5
10	873 N	873	-0-	-0-	-0-	191 24 9	1	658	2	Y	22	24	0		3
11	810 N	575	-0-	-235	-0-	168 1 4	1	386	2	Y	18	19	0		2
12	1023 N	742	-0-	-281	-0-	182 28 9	1	532	2	Y	25	24	0		3
01	868 N	763	-0-	-105	-0-	164 33 9	1	566	2	Y	30	29	0		4
02	731 N	731	-0-	-0-	-0-	160 35 9	1	536	2	Y	32	33	0		3
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 13H RRCID -> 268289 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 8073 - 13017															
09	8160 X	7907	-0-	-253	-0-	240 1 4	1	7372	2	Y	267	270	0		37
10	8432 X	7764	-0-	-668	-0-	274 307 9	1	7183	2	Y	279	279	0		37
11	8160 X	7850	-0-	-310	-0-	268 12 4	1	7263	2	Y	279	287	0		29
12	8308 X	8291	-0-	-17	-0-	269 289 9	1	7733	2	Y	263	264	0		28
01	8184 X	7847	-0-	-337	-0-	251 276 9	1	7320	2	Y	251	249	0		30
02	7392 X	7053	-0-	-339	-0-	235 270 9	1	6548	2	Y	245	253	0		22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 14H RRCID -> 268291 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7943 - 13068															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	270 N	245	-0-	-25	-0-	210	1	27	2	Y	7	8	0		1
10	279 N	229	-0-	-50	-0-	224	1	4	2	Y	1	2	0		-0-
11	240 N	217	-0-	-23	-0-	217	1			Y	-0-				-0-
12	248 N	218	-0-	-30	-0-	218	1			Y	-0-				-0-
01	217 N	202	-0-	-15	-0-	202	1			Y	-0-				-0-
02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	1			Y	-0-				-0-
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 15H RRCID -> 268292 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8020 - 12907															
09	2208 X	2208	-0-	-0-	-0-	218	1	1632	2	Y	325	328	0		45
10	2573 X	2369	-0-	-204	-0-	358	9	1700	2	Y	359	356	0		48
11	2490 X	2271	-0-	-219	-0-	274	1	1639	2	Y	338	351	0		35
12	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	395	9	257	1	Y	488	471	0		52
01	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	257	1	372	9	Y	538	525	0		65
02	2128 X	1368	-0-	-760	-0-	269	1	2304	2	Y	219	264	0		20
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 51H RRCID -> 268293 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 52H RRCID -> 268294 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 53H RRCID -> 268295 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 54H RRCID -> 268297 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351												
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 55H RRCID -> 268298 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 1613 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 44H RRCID -> 268301 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8400 - 13763												
09	2550 X	2321	-0-	-229	-0-	139 1	1856 2	Y	294	291 0		17
						3 4	323 9					
10	2635 X	2353	-0-	-282	-0-	146 1	1890 2	Y	287	291 0		13
						1 4	316 9					
11	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	170 1	3306 2	Y	419	402 0		30
						1 4	461 9					
12	3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	176 1	3235 2	Y	338	346 0		22
						2 4	372 9					
01	2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	145 1	2217 2	Y	337	344 0		15
						7 4	371 9					
02	3668 X	1903	-0-	-1765	-0-	124 1	1370 2	Y	371	373 0		13
						1 4	408 9					

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 42H RRCID -> 268302 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8266 - 14005												
09	4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	200 1	2411 2	Y	1373	1411 0		78
						4 4	1510 9					
10	2914 X	2027	-0-	-887	-0-	190 1	1508 2	Y	298	363 0		13
						1 4	328 9					
11	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	192 1	2539 2	Y	482	460 0		35
						1 4	530 9					
12	9262 X	9262	-0-	-0-	-0-	267 1	7361 2	Y	1481	1421 0		95
						5 4	1629 9					
01	7966 X	7966	-0-	-0-	-0-	223 1	6623 2	Y	998	1049 0		44
						22 4	1098 9					
02	3864 X	1619	-0-	-2245	-0-	127 1	1362 2	Y	117	157 0		4
						1 4	129 9					

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 43H RRCID -> 268303 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 8156 - 13874												
09	1440 N	1126	-0-	-314	-0-	108 1	756 2	Y	237	234 0		14
						1 4	261 9					
10	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	135 1	889 2	Y	313	313 0		14
						344 9						
11	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	179 1	910 2	Y	294	287 0		21
						323 9						
12	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	162 1	1096 2	Y	373	370 0		24
						1 4	410 9					
01	1364 X	1128	-0-	-236	-0-	151 1	687 2	Y	262	274 0		12
						2 4	288 9					
02	1633 X	1633	-0-	-0-	-0-	159 1	865 2	Y	554	546 0		20
						609 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 CAGE														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
WELL #: 9TV RRCID -> 268306 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 4837 PERF. 5319 - 9573														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	3690 X	2529	-0-	-1161	-0-	47 8	1 9	2474	2	N	7			215
10	3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	165 43	1 9	3667	2	N	39	169	1	85
11	3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	260 42	1 9	3468	2	N	38			123
12	2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	180 30	1 9	2632	2	N	27			150
01	3875 X	1745	-0-	-2130	-0-	107 12	1 9	1626	2	N	11			161
02	3528 X	2767	-0-	-761	-0-	56 13	1 9	2698	2	N	12			173
TOVAR WEST-LLOYD 34 B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268307 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 5679 PERF. 6394 - 10652														
09	8295 X	8295	-0-	-0-	-0-	1553 1661	1 4	4983	2	Y	89	132	1	228
10	9602 X	9602	-0-	-0-	-0-	1896 178	1 4	7364	2	Y	149	150	1	227
11	8897 X	8897	-0-	-0-	-0-	1909 953	1 4	5891	2	Y	131	156	1	202
12	8587 X	6574	-0-	-2013	-0-	1690 89	1 4	4664	2	Y	119			321
01	9610 X	3342	-0-	-6268	-0-	1126 55	1 4	1985	2	Y	160	167	1	314
02	8680 X	2553	-0-	-6127	-0-	1329 150	1 9	1074	2	Y	136	159	1	291
TOVAR WEST-LLOYD 69 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268308 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 4907 PERF. 5314 - 9568														
09	5010 X	3572	-0-	-1438	-0-	64 149	1 9	3359	2	N	135			233
10	4991 X	4798	-0-	-193	-0-	200 149	1 9	4449	2	N	135	177	1	191
11	5307 X	5307	-0-	-0-	-0-	359 158	1 9	4790	2	N	144	168	1	167
12	5239 X	4135	-0-	-1104	-0-	257 120	1 9	3758	2	N	109	169	1	107
01	5864 X	5864	-0-	-0-	-0-	353 158	1 9	5353	2	N	144	170	1	81
02	5431 X	5431	-0-	-0-	-0-	106 166	1 9	5159	2	N	151			232
MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268309 COMPL. DATE 02/04/2023 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 7226 - 11735														
09	1800 X	1387	-0-	-413	-0-	97 140	1 9	1150	2	Y	127	152	1	28
10	1860 X	1178	-0-	-682	-0-	120 141	1 9	917	2	Y	128	102	1	54
11	1680 X	359	-0-	-1321	-0-	201 26	1 9	132	2	Y	24	42	1	36
12	1829 X	299	-0-	-1530	-0-	12 86	1 9	201	2	Y	78	75	1	39
01	1178 N	566	-0-	-612	-0-	20 2	1 4	453	2	Y	83	90	1	32
02	647 N	647	-0-	-0-	-0-	23 78	1 9	546	2	Y	71	43	1	60

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 40H RRCID -> 268318 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8717 - 15347													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	8381 X	8381	-0-	-0-	-0-	35 1	7667 2	Y	617	601	0		51
						679 9							
10	8435 X	8435	-0-	-0-	-0-	35 1	7712 2	Y	625	634	0		42
						688 9							
11	8280 X	7760	-0-	-520	-0-	32 1	7119 2	Y	554	563	0		33
						609 9							
12	8649 X	8055	-0-	-594	-0-	34 1	7325 2	Y	627	617	0		43
						6 4	690 9						
01	8649 X	7916	-0-	-733	-0-	33 1	7227 2	Y	596	580	0		59
						656 9							
02	7812 X	7347	-0-	-465	-0-	32 1	6722 2	Y	535	533	0		61
						4 4	589 9						
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 41H RRCID -> 268319 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8527 - 15158													
09	3900 X	146	-0-	-3754	-0-	1 1	136 2	Y	8	7	0		1
						9 9							
10	3968 X	-0-	-0-	-3968	-0-			Y	-0-	1	0		-0-
11	3840 X	-0-	-0-	-3840	-0-			Y	-0-				-0-
12	3968 X	-0-	-0-	-3968	-0-			Y	-0-				-0-
01	155 X	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-				-0-
02	140 X	-0-	-0-	-140	-0-			Y	-0-				-0-
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 43H RRCID -> 268320 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8710 - 14642													
09	10007 X	10007	-0-	-0-	-0-	43 1	9466 2	Y	452	442	0		37
						1 4	497 9						
10	9024 X	9024	-0-	-0-	-0-	38 1	8522 2	Y	422	430	0		29
						464 9							
11	9180 X	8637	-0-	-543	-0-	37 1	8123 2	Y	434	437	0		26
						477 9							
12	9672 X	9068	-0-	-604	-0-	39 1	8466 2	Y	505	496	0		35
						7 4	556 9						
01	10354 X	8325	-0-	-2029	-0-	35 1	7803 2	Y	443	434	0		44
						487 9							
02	9352 X	7892	-0-	-1460	-0-	36 1	7403 2	Y	408	405	0		47
						4 4	449 9						
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 50H RRCID -> 268330 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 42H RRCID -> 268331 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 8464 - 14640													
09	6288 X	6288	-0-	-0-	-0-	28 1	6081 2	Y	163	159	0		13
						179 9							
10	6528 X	6528	-0-	-0-	-0-	28 1	6284 2	Y	196	196	0		13
						216 9							
11	6033 X	6033	-0-	-0-	-0-	26 1	5788 2	Y	199	200	0		12
						219 9							
12	6373 X	6373	-0-	-0-	-0-	28 1	6081 2	Y	235	231	0		16
						5 4	259 9						
01	6541 X	6242	-0-	-299	-0-	27 1	5955 2	Y	236	229	0		23
						260 9							
02	5908 X	5834	-0-	-74	-0-	27 1	5602 2	Y	184	186	0		21
						3 4	202 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 44H RRCID -> 268332 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8434 - 14800													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
09	5471 X	5471	-0-	-0-	-0-	23 1 322 9	5126 2	Y	293	284 0	24		
10	6473 X	6473	-0-	-0-	-0-	27 1 375 9	6071 2	Y	341	342 0	23		
11	6224 X	6224	-0-	-0-	-0-	26 1 388 9	5810 2	Y	353	355 0	21		
12	6443 X	6443	-0-	-0-	-0-	28 1 5 4	5978 2 432 9	Y	393	387 0	27		
01	6324 X	6062	-0-	-262	-0-	26 1 344 9	5692 2	Y	313	309 0	31		
02	5712 X	5489	-0-	-223	-0-	25 1 3 4	5158 2 303 9	Y	275	275 0	31		
SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 268333 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7352 - 12364													
09	2550 X	2145	-0-	-405	-0-	64 1 100 9	1981 2	Y	91	98 1	6		
10	2635 X	2374	-0-	-261	-0-	56 1 145 9	2173 2	Y	132	120 1	18		
11	2550 X	1982	-0-	-568	-0-	58 1 97 9	1827 2	Y	88	87 1	19		
12	2232 X	1792	-0-	-440	-0-	48 1 108 9	1636 2	Y	98	108 1	9		
01	2387 N	2156	-0-	-231	-0-	67 1 168 9	1921 2	Y	153	139 1	23		
02	1848 N	1744	-0-	-104	-0-	62 1 135 9	1547 2	Y	123	121 1	25		
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 45H RRCID -> 268334 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 8749 - 15047													
09	3960 X	29	-0-	-3931	-0-	28 2	1 9	Y	1	3 0	-0-		
10	3875 X	76	-0-	-3799	-0-	72 2	4 9	Y	4	4 0	-0-		
11	3600 X	95	-0-	-3505	-0-	89 2	6 9	Y	5	5 0	-0-		
12	3379 X	83	-0-	-3296	-0-	77 2	6 9	Y	5	5 0	-0-		
01	891 X	891	-0-	-0-	-0-	4 1	837 2	Y	45	41 0	4		
02	437 X	437	-0-	-0-	-0-	50 9 2 1 24 9	411 2	Y	22	24 0	2		
MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268341 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 7122 - 11740													
09	1770 X	1611	-0-	-159	-0-	66 1 297 9	1248 2	Y	270	274 1	60		
10	1829 X	1493	-0-	-336	-0-	93 1 272 9	1128 2	Y	247	202 1	105		
11	1770 X	219	-0-	-1551	-0-	141 1 17 9	61 2	Y	15	81 1	39		
12	1674 X	187	-0-	-1487	-0-	7 1 70 9	110 2	Y	64	71 1	32		
01	1674 X	446	-0-	-1228	-0-	13 1 2 4	290 2 141 9	Y	128	110 1	50		
02	1512 X	478	-0-	-1034	-0-	15 1 97 9	366 2	Y	88	63 1	75		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																	
SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 268342 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7483 - 12422																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	2970 X	2126	-0-	-844	-0-			90 1	1935	2	Y	92	100 1				6
								101 9									
10	2644 X	2644	-0-	-0-	-0-			78 1	2391	2	Y	159	143 1				22
								175 9									
11	2444 X	2444	-0-	-0-	-0-			86 1	2209	2	Y	135	128 1				29
								149 9									
12	2418 X	2119	-0-	-299	-0-			70 1	1935	2	Y	104	123 1				10
								114 9									
01	2635 N	2447	-0-	-188	-0-			97 1	2215	2	Y	123	114 1				19
								135 9									
02	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-			92 1	2247	2	Y	135	126 1				28
								149 9									
SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 268343 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7807 - 12190																	
09	2550 X	1669	-0-	-881	-0-			60 1	1487	2	Y	111	127 1				7
								122 9									
10	2325 X	1576	-0-	-749	-0-			52 1	1375	2	Y	135	123 1				19
								149 9									
11	2250 X	1608	-0-	-642	-0-			57 1	1419	2	Y	120	113 1				26
								132 9									
12	2325 X	1805	-0-	-520	-0-			49 1	1648	2	Y	98	115 1				9
								108 9									
01	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-			66 1	1645	2	Y	117	108 1				18
								129 9									
02	1512 N	1487	-0-	-25	-0-			61 1	1318	2	Y	98	96 1				20
								108 9									
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 63H RRCID -> 268363 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 9032 - 14196																	
09	1950 X	203	-0-	-1747	-0-			50 1	143	2	Y	9	9 1				7
								10 9									
10	2167 X	2167	-0-	-0-	-0-			239 1	1806	2	Y	111	47 1				71
								122 9									
11	1928 X	1928	-0-	-0-	-0-			151 1	1671	2	Y	96	138 1				29
								106 9									
12	1679 X	1679	-0-	-0-	-0-			170 1	1406	2	Y	94	90 1				33
								103 9									
01	2170 X	1679	-0-	-491	-0-			152 1	1425	2	Y	93	57 1				69
								102 9									
02	1960 X	1435	-0-	-525	-0-			96 1	1250	2	Y	81	75 1				75
								89 9									
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 39H RRCID -> 268453 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 8550 - 14995																	
09	3900 X	3277	-0-	-623	-0-			219 1	2723	2	Y	300	295 0				17
								5 4	330 9								
10	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-			223 1	3024	2	Y	355	356 0				16
								1 4	391 9								
11	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-			196 1	2928	2	Y	330	322 0				24
								1 4	363 9								
12	3379 X	3127	-0-	-252	-0-			196 1	2589	2	Y	309	313 0				20
								2 4	340 9								
01	3627 X	3083	-0-	-544	-0-			151 1	2557	2	Y	334	339 0				15
								8 4	367 9								
02	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-			170 1	2891	2	Y	388	389 0				14
								2 4	427 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																	
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 62H RRCID -> 268455 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 9068 - 14280																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	2910 X	2061	-0-	-849	-0-		154 1	1780 2	Y			115	80 1				85
10	3007 X	1164	-0-	-1843	-0-		127 9	889 2	Y			56	105 1				36
11	2935 X	2935	-0-	-0-	-0-		213 1	2556 2	Y			151	142 1				45
12	2725 X	2725	-0-	-0-	-0-		62 9	166 9				160	149 1				56
01	2530 X	2530	-0-	-0-	-0-		212 1	2306 2	Y			145	93 1				108
02	2744 X	2281	-0-	-463	-0-		1 4										123
							243 1										
							176 9										
							221 1										
							160 9										
							139 1										
							145 9										
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 56H RRCID -> 268456 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8474 - 14330																	
09	6194 X	6194	-0-	-0-	-0-		37 1	5585 2	Y			520	519 0				44
10	6417 X	6275	-0-	-142	-0-		572 9	5640 2	Y			540	537 0				47
11	6300 X	6115	-0-	-185	-0-		41 1	5493 2	Y			529	532 0				44
12	6510 X	6248	-0-	-262	-0-		594 9										
01	5983 X	5797	-0-	-186	-0-		40 1	5591 2	Y			558	546 0				56
02	5404 X	5092	-0-	-312	-0-		582 9										
							43 1	5104 2	Y			591	593 0				54
							614 9	650 9									
							41 1	4506 2	Y			501	504 0				51
							2 4										
							35 1										
							551 9										
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 57H RRCID -> 268457 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 8241 - 12485																	
09	6060 X	5625	-0-	-435	-0-		35 1	5236 2	Y			322	321 0				27
10	6231 X	5685	-0-	-546	-0-		354 9	5275 2	Y			335	333 0				29
11	6030 X	5424	-0-	-606	-0-		41 1	4995 2	Y			319	321 0				27
12	5921 X	5835	-0-	-86	-0-		369 9										
01	5859 X	5517	-0-	-342	-0-		78 1	5420 2	Y			339	332 0				34
02	5264 X	4829	-0-	-435	-0-		351 9										
							42 1	5079 2	Y			359	360 0				33
							373 9	395 9									
							41 1	4457 2	Y			307	309 0				31
							2 4										
							34 1										
							338 9										
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 58H RRCID -> 268458 COMPL. DATE 09/03/2012 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 8088 - 12298																	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 59H RRCID -> 268481 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 8079 - 12315														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
09	2300 X	2300	-0-	-0-	-0-	134 1	2014 2	Y	138	137 0				12
						152 9								
10	2325 X	2269	-0-	-56	-0-	137 1	1979 2	Y	139	139 0				12
						153 9								
11	2560 X	2560	-0-	-0-	-0-	124 1	2301 2	Y	123	125 0				10
						135 9								
12	2418 X	2394	-0-	-24	-0-	33 1	2240 2	Y	110	109 0				11
						121 9								
01	2263 N	1686	-0-	-577	-0-	98 1	1481 2	Y	96	98 0				9
						1 4	106 9							
02	2380 N	1668	-0-	-712	-0-	109 1	1459 2	Y	91	91 0				9
						100 9								
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 60H RRCID -> 268482 COMPL. DATE 09/08/2012 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8267 - 12373														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	5619	-0-	5619	5619	360 1	5119 2	Y	125	114 0				11
						2 4	138 9							
02	10687 X	5068	-0-	-5619	-0-	434 1	4515 2	Y	108	108 0				11
						119 9								
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 61H RRCID -> 268483 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 8186 - 12393														
09	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 1		Y	-0-					-0-
10	403 N	354	-0-	-49	-0-	354 1		Y	-0-					-0-
11	372 N	372	-0-	-0-	-0-	365 1	7 2	Y	-0-					-0-
12	403 N	151	-0-	-252	-0-	139 1	12 2	Y	-0-					-0-
01	341 N	43	-0-	-298	-0-	32 1	11 2	Y	-0-					-0-
02	336 N	-0-	-0-	-336	-0-			Y	-0-					-0-
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 61H RRCID -> 268488 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 9410 - 15096														
09	2430 X	1949	-0-	-481	-0-	270 1	1535 2	Y	131	102 1				97
						144 9								
10	2232 X	2148	-0-	-84	-0-	284 1	1706 2	Y	144	150 1				91
						158 9								
11	2501 X	2501	-0-	-0-	-0-	171 1	2143 2	Y	169	210 1				50
						1 4	186 9							
12	2382 X	2382	-0-	-0-	-0-	195 1	1986 2	Y	183	169 1				64
						201 9								
01	2139 X	1850	-0-	-289	-0-	172 1	1527 2	Y	137	99 1				102
						151 9								
02	2324 X	1710	-0-	-614	-0-	101 1	1466 2	Y	130	111 1				121
						143 9								
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 40H RRCID -> 268496 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8545 - 14456														
09	2130 N	2019	-0-	-111	-0-	182 1	1666 2	Y	153	151 0				9
						3 4	168 9							
10	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	178 1	1907 2	Y	196	196 0				9
						1 4	216 9							
11	2310 N	2223	-0-	-87	-0-	165 1	1856 2	Y	183	179 0				13
						1 4	201 9							
12	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	168 1	1798 2	Y	188	189 0				12
						1 4	207 9							
01	2294 N	2167	-0-	-127	-0-	157 1	1708 2	Y	269	269 0				12
						6 4	296 9							
02	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	145 1	1880 2	Y	339	339 0				12
						1 4	373 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 41H RRCID -> 268498 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8327 - 14167													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	3030 X	1373	-0-	-1657	-0-	142 1	1076 2	153 9	153 9	Y	139	136 0	8
10	2883 X	2655	-0-	-228	-0-	166 1	2099 2	389 9	389 9	Y	354	346 0	16
11	2790 X	1324	-0-	-1466	-0-	152 1	995 2	177 9	177 9	Y	161	165 0	12
12	2883 X	171	-0-	-2712	-0-	171 1		169 1	169 1	Y	-0-	12 0	-0-
01	2666 X	666	-0-	-2000	-0-	169 1	417 2	79 9	79 9	Y	72	69 0	3
02	2408 X	1522	-0-	-886	-0-	168 1	1145 2	208 9	208 9	Y	189	185 0	7

BEINHORN RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268629 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8650 - 13422													
09	5100 X	4009	-0-	-1091	-0-	282 1	3343 2	384 9	384 9	Y	349	348 0	49
10	5270 X	4172	-0-	-1098	-0-	242 1	3480 2	30 4	30 4	Y	382	386 0	45
11	5100 X	4063	-0-	-1037	-0-	224 1	3454 2	385 9	385 9	Y	350	351 0	44
12	4216 X	3842	-0-	-374	-0-	165 1	3344 2	5 4	5 4	Y	298	316 0	26
01	4154 X	4058	-0-	-96	-0-	160 1	3560 2	19 4	19 4	Y	290	285 0	31
02	3752 X	3314	-0-	-438	-0-	240 1	2810 2	2 4	2 4	Y	238	249 0	20

BEINHORN RANCH WELL #: 24H RRCID -> 268648 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8358 - 13400													
09	3390 X	3193	-0-	-197	-0-	236 1	2745 2	212 9	212 9	Y	193	191 0	27
10	3689 X	3220	-0-	-469	-0-	201 1	2769 2	24 4	24 4	Y	205	208 0	24
11	3570 X	3183	-0-	-387	-0-	188 1	2787 2	208 9	208 9	Y	189	189 0	24
12	3689 X	3471	-0-	-218	-0-	156 1	3111 2	4 4	4 4	Y	182	190 0	16
01	3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	164 1	3527 2	18 4	18 4	Y	232	223 0	25
02	3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	201 1	2627 2	2 4	2 4	Y	179	189 0	15

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 64H RRCID -> 268650 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 9081 - 13838													
09	2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	112 1	2617 2	116 9	116 9	Y	105	78 1	78
10	2945 X	2368	-0-	-577	-0-	173 1	2104 2	91 9	91 9	Y	83	108 1	53
11	2850 X	2232	-0-	-618	-0-	91 1	2055 2	1 4	1 4	Y	77	107 1	23
12	2945 X	2374	-0-	-571	-0-	91 1	2180 2	103 9	103 9	Y	94	84 1	33
01	2356 N	2198	-0-	-158	-0-	93 1	2011 2	94 9	94 9	Y	85	55 1	63
02	2072 N	1199	-0-	-873	-0-	46 1	1102 2	51 9	51 9	Y	46	66 1	43

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC										12018 200 NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
BEINHORN RANCH										WELL #: 25H		RRCID -> 268651		COMPL. DATE 09/23/2012		TOTAL DEPTH 8051		PERF. 8756 - 13406	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
09	3090 X	2484	-0-	-606	-0-		293 1	1992 2	Y			181	180 0				26		
10	3193 X	2188	-0-	-1005	-0-		199 9	1762 2	Y			150	158 0				18		
11	2910 X	1977	-0-	-933	-0-		246 1	1616 2	Y			121	124 0				15		
12	2635 X	1844	-0-	-791	-0-		15 4	1543 2	Y			127	131 0				11		
01	2635 X	2274	-0-	-361	-0-		228 1	1940 2	Y			159	153 0				17		
02	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-		133 9	1680 2	Y			134	140 0				11		
							159 1	147 9											
							2 4												
							149 1												
							10 4												
							253 1												
							1 4												
BEINHORN RANCH										WELL #: 26H		RRCID -> 268677		COMPL. DATE 09/27/2012		TOTAL DEPTH 8045		PERF. 9098 - 13402	
09	4110 X	3509	-0-	-601	-0-		212 1	3046 2	Y			228	228 0				32		
10	4247 X	3895	-0-	-352	-0-		251 9	3338 2	Y			262	263 0				31		
11	3930 X	3559	-0-	-371	-0-		241 1	288 9	Y			242	242 0				31		
12	4600 X	4600	-0-	-0-	-0-		28 4	3071 2	Y			296	301 0				26		
01	3937 X	3899	-0-	-38	-0-		222 1	4083 2	Y			252	251 0				27		
02	3528 X	3192	-0-	-336	-0-		266 9	3424 2	Y			208	217 0				18		
							185 1	229 9											
							6 4												
							180 1												
							18 4												
							256 1												
							2 4												
BRISCOE COCHINA EAST RANCH										WELL #: 68H		RRCID -> 268679		COMPL. DATE 12/06/2012		TOTAL DEPTH 8635		PERF. 9230 - 13651	
09	180 N	88	-0-	-92	-0-		86 1	2 2	Y			-0-	-0-				-0-		
10	186 N	163	-0-	-23	-0-		163 1		Y			-0-	-0-				-0-		
11	150 N	25	-0-	-125	-0-		25 1		Y			-0-	-0-				-0-		
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y			-0-	-0-				-0-		
01	155 N	3	-0-	-152	-0-		3 1		Y			-0-	-0-				-0-		
02	28 N	9	-0-	-19	-0-		9 2		Y			-0-	-0-				-0-		
BRISCOE COCHINA EAST RANCH										WELL #: 69H		RRCID -> 268680		COMPL. DATE 12/06/2012		TOTAL DEPTH 8663		PERF. 9259 - 13900	
09	3390 X	2920	-0-	-470	-0-		275 1	2478 2	Y			152	156 1				57		
10	3592 X	3592	-0-	-0-	-0-		167 9	3014 2	Y			200	121 1				136		
11	3390 X	2656	-0-	-734	-0-		278 1	220 9	Y			143	232 1				47		
12	3503 X	3216	-0-	-287	-0-		80 4	2406 2	Y			115	117 1				45		
01	4454 X	4454	-0-	-0-	-0-		93 1	4186 2	Y			192	138 1				99		
02	3248 X	2139	-0-	-1109	-0-		157 9	2028 2	Y			74	128 1				45		
							37 1	81 9											
							127 9												
							54 1												
							3 4												
							29 1												
							1 4												

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 70H RRCID -> 268681 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 9262 - 14219														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	219 77 9	1	969	2	Y	70	44 1		26
10	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	226 20 4	1	753	2	Y	69	48 1		47
11	750 N	204	-0-	-546	-0-	59 13 9	1	132	2	Y	12	55 1		4
12	837 N	129	-0-	-708	-0-	1 11 9	1	117	2	Y	10	10 1		4
01	1085 N	622	-0-	-463	-0-	12 80 9	1	530	2	Y	73	39 1		38
02	390 N	390	-0-	-0-	-0-	5 46 9	1	339	2	Y	42	54 1		26
DIAMOND H RANCH WELL #: 8H RRCID -> 268688 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 8276 - 13622														
09	660 N	511	-0-	-149	-0-	364 91 9	1	56	2	Y	83	84 0		2
10	1767 N	335	-0-	-1432	-0-	248 1	1	87	9	Y	79	68 0	12 1	1
11	2100 N	322	-0-	-1778	-0-	242 1	1	80	9	Y	73	72 0	1 1	1
12	527 N	336	-0-	-191	-0-	257 1	1	79	9	Y	72	71 0		2
01	386 N	386	-0-	-0-	-0-	308 1	1	78	9	Y	71	69 0	3 1	1
02	420 N	420	-0-	-0-	-0-	311 102 9	1	7	2	Y	93	91 0		3
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 67H RRCID -> 268697 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 9468 - 13540														
09	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	182 87 9	1	1143	2	Y	79	108 1		30
10	2108 N	859	-0-	-1249	-0-	180 16 4	1	620	2	Y	39	42 1		27
11	2190 N	1415	-0-	-775	-0-	62 87 9	1	1266	2	Y	79	80 1		26
12	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	18 89 9	1	1527	2	Y	81	75 1		32
01	2263 X	1195	-0-	-1068	-0-	17 1	1	1098	2	Y	72	67 1		37
02	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	1 41 1	4	79 2856 209 9	2	Y	190	112 1		115
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 18H RRCID -> 268735 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8930 - 13904														
09	4140 X	3613	-0-	-527	-0-	300 1 4	1	3129	2	Y	166	166 0		4
10	4278 X	3842	-0-	-436	-0-	325 1 4	1	3295	2	Y	201	201 0		4
11	4140 X	3674	-0-	-466	-0-	363 194 9	1	3117	2	Y	176	175 0		5
12	4092 X	4014	-0-	-78	-0-	187 9 4	1	3579	2	Y	217	218 0		4
01	10748 X	10748	-0-	-0-	-0-	110 34 4	1	9945	2	Y	599	595 0		8
02	3472 X	3157	-0-	-315	-0-	50 3 4	1	2880	2	Y	204	209 0		3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 19H RRCID -> 268736 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8523 - 13594														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	3480 X	3010	-0-	-470	-0-	267 1	2596 2	Y	133	134	0			3
						1 4	146 9							
10	3720 X	2965	-0-	-755	-0-	287 1	2512 2	Y	150	150	0			3
						1 4	165 9							
11	3600 X	3171	-0-	-429	-0-	324 1	2671 2	Y	160	158	0			5
						176 9								
12	3720 X	3106	-0-	-614	-0-	165 1	2737 2	Y	179	180	0			4
						7 4	197 9							
01	3441 X	2593	-0-	-848	-0-	29 1	2330 2	Y	205	206	0			3
						8 4	226 9							
02	2968 X	2570	-0-	-398	-0-	41 1	2373 2	Y	140	141	0			2
						2 4	154 9							
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 20H RRCID -> 268738 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8434 - 13544														
09	3090 X	2330	-0-	-760	-0-	119 1	2098 2	Y	102	102	0			2
						1 4	112 9							
10	3193 X	2651	-0-	-542	-0-	127 1	2376 2	Y	134	133	0			3
						1 4	147 9							
11	2430 X	2154	-0-	-276	-0-	143 1	1903 2	Y	98	98	0			3
						108 9								
12	2494 X	2494	-0-	-0-	-0-	68 1	2280 2	Y	127	127	0			3
						6 4	140 9							
01	2666 X	1824	-0-	-842	-0-	19 1	1697 2	Y	93	95	0			1
						6 4	102 9							
02	2408 X	2220	-0-	-188	-0-	35 1	2029 2	Y	140	139	0			2
						2 4	154 9							
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 21H RRCID -> 268741 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8469 - 13468														
09	4020 X	1214	-0-	-2806	-0-	339 1	865 2	Y	9	9	0			-0-
						10 9								
10	4154 X	500	-0-	-3654	-0-	328 1	170 2	Y	2	2	0			-0-
						2 9								
11	4020 X	705	-0-	-3315	-0-	163 1	535 2	Y	6	6	0			-0-
						7 9								
12	1488 X	49	-0-	-1439	-0-	49 1		Y	-0-					-0-
01	1240 X	2	-0-	-1238	-0-	2 1		Y	-0-					-0-
02	1120 X	-0-	-0-	-1120	-0-			Y	-0-					-0-
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 22H RRCID -> 268742 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8815 - 13689														
09	6660 X	4607	-0-	-2053	-0-	74 1	4293 2	Y	217	217	0			5
						1 4	239 9							
10	6882 X	6699	-0-	-183	-0-	91 1	6283 2	Y	293	292	0			6
						3 4	322 9							
11	5446 X	5446	-0-	-0-	-0-	124 1	5112 2	Y	191	191	0			6
						210 9								
12	4774 X	3463	-0-	-1311	-0-	80 1	3232 2	Y	130	133	0			3
						8 4	143 9							
01	6696 X	3915	-0-	-2781	-0-	41 1	3699 2	Y	147	148	0			2
						13 4	162 9							
02	6048 X	4912	-0-	-1136	-0-	80 1	4627 2	Y	182	181	0			3
						5 4	200 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268745 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8926 - 14076														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
09	3480 X	3194	-0-	-286	-0-	50 1	2871 2	Y	247	245	0		6	
						1 4	272 9							
10	3596 X	2813	-0-	-783	-0-	36 1	2472 2	Y	276	277	0		5	
						1 4	304 9							
11	3480 X	2238	-0-	-1242	-0-	67 1	1956 2	Y	195	194	0		6	
						215 9								
12	3410 X	3398	-0-	-12	-0-	81 1	2921 2	Y	353	352	0		7	
						8 4	388 9							
01	3348 X	3083	-0-	-265	-0-	30 1	2680 2	Y	331	333	0		5	
						9 4	364 9							
02	3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	48 1	2760 2	Y	274	274	0		5	
						3 4	301 9							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 66H RRCID -> 268823 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 9131 - 13368														
09	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	116 1	3045 2	Y	131	102	1		97	
						144 9								
10	3286 X	2693	-0-	-593	-0-	183 1	2399 2	Y	101	134	1		64	
						111 9								
11	3570 X	2637	-0-	-933	-0-	90 1	2439 2	Y	97	132	1		29	
						1 4	107 9							
12	3689 X	3072	-0-	-617	-0-	109 1	2819 2	Y	131	114	1		46	
						144 9								
01	3689 X	2541	-0-	-1148	-0-	119 1	2309 2	Y	103	72	1		77	
						113 9								
02	3080 X	2562	-0-	-518	-0-	76 1	2369 2	Y	106	85	1		98	
						117 9								
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 65H RRCID -> 268824 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 9013 - 13634														
09	2550 X	2366	-0-	-184	-0-	86 1	2129 2	Y	137	108	1		101	
						151 9								
10	2759 X	2120	-0-	-639	-0-	139 1	1851 2	Y	118	144	1		75	
						130 9								
11	2670 X	2541	-0-	-129	-0-	74 1	2315 2	Y	137	171	1		41	
						1 4	151 9							
12	2759 X	1985	-0-	-774	-0-	80 1	1770 2	Y	123	121	1		43	
						135 9								
01	2666 X	1636	-0-	-1030	-0-	83 1	1445 2	Y	98	68	1		73	
						108 9								
02	2380 X	1996	-0-	-384	-0-	58 1	1806 2	Y	120	81	1		112	
						132 9								
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268835 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8656 - 13713														
09	2381 X	2381	-0-	-0-	-0-	220 1	1748 2	Y	375	385	0		33	
						413 9								
10	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	382 1	2178 2	Y	455	456	0		32	
						12 4	501 9							
11	3180 X	3047	-0-	-133	-0-	370 1	2193 2	Y	440	433	0		39	
						484 9								
12	3286 X	2237	-0-	-1049	-0-	341 1	1567 2	Y	299	312	0		26	
						329 9								
01	3286 X	2172	-0-	-1114	-0-	336 1	1531 2	Y	277	288	0		15	
						305 9								
02	2856 X	1511	-0-	-1345	-0-	276 1	1004 2	Y	210	211	0		14	
						231 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 22H RRCID -> 268840 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8854 - 14571													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	AMT	AMT
											PROD	CODE	CODE
													BALANCE
09	3660 X	2460	-0-	-1200	-0-	168 1	1727 2	Y			514	492 0	46
						565 9							
10	3379 X	2091	-0-	-1288	-0-	197 1	1479 2	Y			370	390 0	26
						8 4	407 9						
11	3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	281 1	2339 2	Y			810	765 0	71
						891 9							
12	3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	315 1	2340 2	Y			877	871 0	77
						965 9							
01	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	321 1	2179 2	Y			828	861 0	44
						911 9							
02	3276 X	2104	-0-	-1172	-0-	252 1	1273 2	Y			526	536 0	34
						579 9							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 72H RRCID -> 268885 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 9240 - 15073													
09	3420 X	3317	-0-	-103	-0-	286 1	2819 2	Y			193	196 1	72
						212 9							
10	3999 X	3311	-0-	-688	-0-	296 1	2733 2	Y			191	133 1	130
						72 4	210 9						
11	4496 X	4496	-0-	-0-	-0-	120 1	4046 2	Y			300	331 1	99
						330 9							
12	3999 X	2954	-0-	-1045	-0-	32 1	2692 2	Y			209	225 1	83
						230 9							
01	3441 X	2599	-0-	-842	-0-	33 1	2336 2	Y			207	183 1	107
						2 4	228 9						
02	4200 X	2591	-0-	-1609	-0-	35 1	2410 2	Y			132	159 1	80
						1 4	145 9						
TOVAR WLC A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268896 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 5612 PERF. 6532 - 11015													
09	2097 X	2097	-0-	-0-	-0-	39 1	1772 2	Y			74	67 1	40
						205 4	81 9						
10	2133 X	2133	-0-	-0-	-0-	92 1	1904 2	Y			72	71 1	41
						58 4	79 9						
11	1942 X	1942	-0-	-0-	-0-	136 1	1699 2	Y			76	70 1	47
						23 4	84 9						
12	2170 X	1364	-0-	-806	-0-	86 1	1065 2	Y			72	76 1	43
						134 4	79 9						
01	2170 X	1413	-0-	-757	-0-	88 1	1228 2	Y			63	79 1	27
						28 4	69 9						
02	1999 X	1999	-0-	-0-	-0-	67 1	1862 2	Y			62		89
						2 4	68 9						
TOVAR WLC A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268899 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 5622 PERF. 6350 - 10944													
09	2616 X	2616	-0-	-0-	-0-	50 1	2291 2	Y			9	8 1	5
						265 4	10 9						
10	2546 X	2546	-0-	-0-	-0-	113 1	2353 2	Y			8	8 1	5
						71 4	9 9						
11	2010 X	1644	-0-	-366	-0-	132 1	1485 2	Y			6	7 1	4
						20 4	7 9						
12	2697 X	1149	-0-	-1548	-0-	136 1	894 2	Y			5	6 1	3
						113 4	6 9						
01	2697 X	1359	-0-	-1338	-0-	110 1	1214 2	Y			6	7 1	2
						28 4	7 9						
02	2436 X	656	-0-	-1780	-0-	94 1	559 2	Y			2		4
						1 4	2 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC				//CONT.//	100351												
FOGMT				WELL #:	8SP	RRCID	->	268901	COMPL. DATE	11/09/2012	TOTAL DEPTH	6414	PERF.	7063	-	11946	
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	3510	X	2036	-0-	-1474	-0-	373	1	1443	2	Y	199	196	0			21
							1	4	219	9							
10	3162	X	2128	-0-	-1034	-0-	399	1	1514	2	Y	195	196	0			20
							215	9									
11	3060	X	2012	-0-	-1048	-0-	276	1	1509	2	Y	205	203	0			22
							1	4	226	9							
12	2263	X	2045	-0-	-218	-0-	240	1	1571	2	Y	213	218	0			17
							234	9									
01	2139	X	2048	-0-	-91	-0-	298	1	1521	2	Y	208	198	0			27
							229	9									
02	1932	X	1922	-0-	-10	-0-	247	1	1460	2	Y	195	198	0			24
							215	9									
FOGMT				WELL #:	9SP	RRCID	->	268907	COMPL. DATE	11/07/2012	TOTAL DEPTH	6448	PERF.	7220	-	11764	
09	1620	X	1610	-0-	-10	-0-	352	1	1074	2	Y	167	166	0			17
							184	9									
10	2201	X	1649	-0-	-552	-0-	379	1	1088	2	Y	165	165	0			17
							182	9									
11	2130	X	1672	-0-	-458	-0-	268	1	1203	2	Y	182	180	0			19
							1	4	200	9							
12	2201	X	1924	-0-	-277	-0-	242	1	1440	2	Y	220	222	0			17
							242	9									
01	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	282	1	1205	2	Y	185	178	0			24
							204	9									
02	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	242	1	1138	2	Y	171	174	0			21
							188	9									
BRISCOE COCHINA WEST RANCH				WELL #:	25H	RRCID	->	268911	COMPL. DATE	01/22/2013	TOTAL DEPTH	7846	PERF.	8369	-	13490	
09	2310	X	1680	-0-	-630	-0-	276	1	1184	2	Y	200	204	0			18
							220	9									
10	1916	X	1916	-0-	-0-	-0-	329	1	1266	2	Y	285	283	0			20
							7	4	314	9							
11	2430	X	1995	-0-	-435	-0-	331	1	1363	2	Y	274	270	0			24
							301	9									
12	2511	X	2138	-0-	-373	-0-	314	1	1521	2	Y	275	275	0			24
							303	9									
01	2511	X	1309	-0-	-1202	-0-	207	1	812	2	Y	264	274	0			14
							290	9									
02	1876	X	1058	-0-	-818	-0-	205	1	603	2	Y	227	226	0			15
							250	9									
TOVAR WLC A UNIT				WELL #:	3H	RRCID	->	268913	COMPL. DATE	10/10/2012	TOTAL DEPTH	5628	PERF.	6410	-	11074	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																	
WORTHY RANCH WELL #: 14H RRCID -> 268927 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 9170 - 14227																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	12450 X	10989	-0-	-1461	-0-		102 1	10789 2	9 4	89 9	Y	81	78 1				5
10	12865 X	9057	-0-	-3808	-0-		102 1	8863 2	92 9		Y	84	80 1				9
11	12450 X	8305	-0-	-4145	-0-		93 1	8073 2	139 9		Y	126	119 1				16
12	12524 X	7412	-0-	-5112	-0-		154 1	7171 2	1 4	86 9	Y	78	90 1				4
01	11346 X	5965	-0-	-5381	-0-		163 1	5719 2	83 9		Y	75	75 1				4
02	10248 X	8803	-0-	-1445	-0-		127 1	8546 2	5 4	125 9	Y	114	112 1				6

WORTHY RANCH WELL #: 16H RRCID -> 268929 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9473 - 14530																	
09	4454 X	4454	-0-	-0-	-0-		40 1	4235 2	4 4	175 9	Y	159	155 1				9
10	4717 X	4717	-0-	-0-	-0-		51 1	4432 2	234 9		Y	213	199 1				23
11	4798 X	4798	-0-	-0-	-0-		51 1	4453 2	294 9		Y	267	257 1				33
12	4836 X	4685	-0-	-151	-0-		94 1	4385 2	1 4	205 9	Y	186	209 1				10
01	4836 X	4006	-0-	-830	-0-		105 1	3696 2	205 9		Y	186	186 1				10
02	4536 X	4536	-0-	-0-	-0-		63 1	4230 2	3 4	240 9	Y	218	216 1				12

WORTHY RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268931 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 9355 - 14916																	
09	4431 X	4431	-0-	-0-	-0-		40 1	4255 2	4 4	132 9	Y	120	116 1				7
10	4898 X	3031	-0-	-1867	-0-		33 1	2885 2	113 9		Y	103	99 1				11
11	4890 X	2328	-0-	-2562	-0-		25 1	2195 2	108 9		Y	98	97 1				12
12	5053 X	3128	-0-	-1925	-0-		63 1	2962 2	103 9		Y	94	101 1				5
01	5053 X	1254	-0-	-3799	-0-		33 1	1173 2	48 9		Y	44	47 1				2
02	4144 X	1888	-0-	-2256	-0-		27 1	1784 2	1 4	76 9	Y	69	67 1				4

DIAMOND H RANCH WELL #: 7H RRCID -> 268932 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 8431 - 13556																	
09	660 X	576	-0-	-84	-0-		350 1	226 9			Y	205	203 0				5
10	682 X	259	-0-	-423	-0-		112 1	147 9			Y	134	116 0				2
11	660 X	233	-0-	-427	-0-		119 1	114 9			Y	104	102 0		21 1		2
12	589 X	436	-0-	-153	-0-		242 1	194 9			Y	176	174 0				4
01	432 N	432	-0-	-0-	-0-		248 1	184 9			Y	167	163 0		6 1		2
02	483 N	483	-0-	-0-	-0-		235 1	60 2			Y	171	167 0				6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 WORTHY RANCH														
//CONT.// 12018 200				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT		
WELL #: 25H				RRCID -> 268977				COMPL. DATE 01/23/2013				TOTAL DEPTH 8502 PERF. 9115 - 14808		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09	4770 X	4557	-0-	-213	-0-	41 1	4382 2	Y	118	115	1		7	
						4 4	130 9							
10	4695 X	4695	-0-	-0-	-0-	52 1	4498 2	Y	132	125	1		14	
						145 9								
11	4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	49 1	4272 2	Y	150	145	1		19	
						165 9								
12	4712 X	4577	-0-	-135	-0-	94 1	4364 2	Y	107	120	1		6	
						1 4	118 9							
01	4712 X	4237	-0-	-475	-0-	114 1	3995 2	Y	116	116	1		6	
						128 9								
02	4440 X	4440	-0-	-0-	-0-	63 1	4234 2	Y	127	126	1		7	
						3 4	140 9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH				WELL #: 24H				RRCID -> 268986				COMPL. DATE 04/02/2012		
												TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8538 - 14101		
09	1980 X	1953	-0-	-27	-0-	181 1	1494 2	Y	253	252	0		6	
						278 9								
10	2015 X	972	-0-	-1043	-0-	186 1	625 2	Y	146	149	0		3	
						161 9								
11	2264 X	2264	-0-	-0-	-0-	230 1	1630 2	Y	367	359	0		11	
						404 9								
12	2325 X	2223	-0-	-102	-0-	109 1	1659 2	Y	410	413	0		8	
						4 4	451 9							
01	2325 X	1643	-0-	-682	-0-	16 1	1278 2	Y	314	318	0		4	
						4 4	345 9							
02	2151 X	2151	-0-	-0-	-0-	30 1	1736 2	Y	348	346	0		6	
						2 4	383 9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH				WELL #: 25H				RRCID -> 268990				COMPL. DATE 04/13/2012		
												TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8553 - 13938		
09	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	188 1	1534 2	Y	238	237	0		6	
						262 9								
10	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	164 1	1375 2	Y	231	233	0		4	
						1 4	254 9							
11	1740 N	1653	-0-	-87	-0-	175 1	1247 2	Y	210	208	0		6	
						231 9								
12	2046 N	1649	-0-	-397	-0-	84 1	1296 2	Y	242	243	0		5	
						3 4	266 9							
01	2046 X	1044	-0-	-1002	-0-	11 1	856 2	Y	158	161	0		2	
						3 4	174 9							
02	1848 X	1567	-0-	-281	-0-	23 1	1303 2	Y	218	216	0		4	
						1 4	240 9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH				WELL #: 26H				RRCID -> 268994				COMPL. DATE 09/25/2012		
												TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8390 - 13909		
09	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	204 1	2742 2	Y	345	346	0		8	
						1 4	380 9							
10	3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	206 1	2418 2	Y	351	352	0		7	
						1 4	386 9							
11	3690 X	2385	-0-	-1305	-0-	238 1	1870 2	Y	252	251	0		8	
						277 9								
12	3813 X	2315	-0-	-1498	-0-	119 1	1843 2	Y	316	318	0		6	
						5 4	348 9							
01	3813 X	1891	-0-	-1922	-0-	19 1	1516 2	Y	319	321	0		4	
						5 4	351 9							
02	3108 X	1862	-0-	-1246	-0-	27 1	1543 2	Y	264	264	0		4	
						2 4	290 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: DIMMIT					
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																	
STUMBERG RANCH WELL #: 25H RRCID -> 269050 COMPL. DATE 01/21/2013												TOTAL	DEPTH	7805	PERF.	8585 - 13445	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-		92	1	1311	2	Y	260	248	0			34
							286	9									
10	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-		86	1	1408	2	Y	226	239	0			21
							249	9									
11	1590 N	1559	-0-	-31	-0-		81	1	1217	2	Y	236	224	0			33
							1	4	260	9							
12	1736 N	1306	-0-	-430	-0-		81	1	1016	2	Y	190	195	0			28
							209	9									
*01	1736 N	1555	-0-	-181	-0-		87	1	1208	2	Y	236	238	0			26
							260	9									
02	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-		77	1	1141	2	Y	216	222	0			20
							238	9									
STUMBERG RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269052 COMPL. DATE 04/21/2013												TOTAL	DEPTH	7777	PERF.	8370 - 13247	
09	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-		150	1	1565	2	Y	272	262	0			35
							299	9									
10	2077 N	1959	-0-	-118	-0-		138	1	1559	2	Y	238	251	0			22
							262	9									
11	2010 N	1800	-0-	-210	-0-		137	1	1388	2	Y	249	236	0			35
							1	4	274	9							
12	2077 N	1769	-0-	-308	-0-		114	1	1392	2	Y	239	238	0			36
							263	9									
*01	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-		133	1	1576	2	Y	283	288	0			31
							311	9									
*02	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-		118	1	1404	2	Y	235	244	0			22
							259	9									
STUMBERG RANCH WELL #: 27HR RRCID -> 269070 COMPL. DATE 04/13/2013												TOTAL	DEPTH	7751	PERF.	8445 - 13182	
09	2700 X	1683	-0-	-1017	-0-		123	1	1249	2	Y	283	272	0			37
							311	9									
10	2790 X	1762	-0-	-1028	-0-		112	1	1369	2	Y	255	268	0			24
							281	9									
11	1860 X	1741	-0-	-119	-0-		104	1	1347	2	Y	263	250	0			37
							1	4	289	9							
12	1922 X	1475	-0-	-447	-0-		95	1	1145	2	Y	214	219	0			32
							235	9									
*01	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-		109	1	1342	2	Y	263	266	0			29
							289	9									
02	1568 N	1564	-0-	-4	-0-		98	1	1221	2	Y	223	231	0			21
							245	9									
STUMBERG RANCH WELL #: 29H RRCID -> 269074 COMPL. DATE 04/14/2013												TOTAL	DEPTH	7753	PERF.	8350 - 13113	
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-						Y	-0-					-0-
10	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-		143	1	1579	2	Y	328	297	0			31
							361	9									
11	2901 N	2901	-0-	-0-	-0-		326	1	2229	2	Y	313	300	0			44
							2	4	344	9							
12	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-		294	1	2014	2	Y	292	292	0			44
							321	9									
*01	2077 X	2066	-0-	-11	-0-		217	1	1549	2	Y	273	287	0			30
							300	9									
02	2716 X	1566	-0-	-1150	-0-		100	1	1157	2	Y	281	285	0			26
							309	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
STUMBERG RANCH WELL #: 28H RRCID -> 269104 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8354 - 13056														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	780 N	456	-0-	-324	-0-	157 68 9	1	231	2	Y	62	61	0	8
10	527 N	215	-0-	-312	-0-	134 17 9	1	64	2	Y	15	22	0	1
11	630 N	304	-0-	-326	-0-	145 36 9	1	123	2	Y	33	29	0	5
12	465 N	431	-0-	-34	-0-	121 66 9	1	244	2	Y	60	56	0	9
*01	651 N	651	-0-	-0-	-0-	129 142 9	1	380	2	Y	129	124	0	14
*02	562 N	562	-0-	-0-	-0-	112 121 9	1	329	2	Y	110	114	0	10
STUMBERG RANCH WELL #: 30H RRCID -> 269106 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8078 - 14594														
09	1140 N	676	-0-	-464	-0-	197 178 9	1	301	2	Y	162	162	0	21
10	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	212 708 9	1	831	2	Y	644	605	0	60
11	1350 N	1091	-0-	-259	-0-	194 437 9	1	460	2	Y	397	401	0	56
12	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	189 583 9	1	641	2	Y	530	507	0	79
*01	1643 N	1384	-0-	-259	-0-	191 582 9	1	611	2	Y	529	550	0	58
02	1008 N	486	-0-	-522	-0-	115 175 9	1	196	2	Y	159	202	0	15
STUMBERG RANCH WELL #: 31H RRCID -> 269108 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8158 - 13389														
09	1260 N	1206	-0-	-54	-0-	137 221 9	1	848	2	Y	201	192	0	26
10	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	130 210 9	1	972	2	Y	191	199	0	18
11	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	131 1 4	1	879	2	Y	217	204	0	31
12	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	131 239 9	1	1005	2	Y	246	240	0	37
*01	1302 N	1214	-0-	-88	-0-	271 127 9	1	848	2	Y	217	230	0	24
*02	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	239 115 9	1	965	2	Y	231	233	0	22
STUMBERG RANCH WELL #: 32H RRCID -> 269112 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8078 - 13056														
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 2 9	1	7	2	Y	2	2	0	-0-
10	580 N	580	-0-	-0-	-0-	83 96 9	1	401	2	Y	87	79	0	8
11	852 N	852	-0-	-0-	-0-	190 139 9	1	523	2	Y	126	116	0	18
12	474 N	474	-0-	-0-	-0-	212 53 9	1	209	2	Y	48	59	0	7
*01	589 X	235	-0-	-354	-0-	226 2 9	1	7	2	Y	2	9	0	-0-
02	784 X	358	-0-	-426	-0-	241 23 9	1	94	2	Y	21	19	0	2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																	
STUMBERG RANCH WELL #: 33H RRCID -> 269127 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8240 - 13066																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	6959 X	4079	-0-	-2880	-0-		358 1	3405 2	Y			287	271 0				37
10	3716 X	3716	-0-	-0-	-0-		316 9	3188 2	Y			227	243 0				21
11	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-		278 1	2345 2	Y			186	181 0				26
12	3289 X	3289	-0-	-0-	-0-		250 9	205 9									
							260 1	2766 2	Y			210	205 0				31
*01	4216 X	3081	-0-	-1135	-0-		2 4	2533 2	Y			238	243 0				26
02	3808 X	2749	-0-	-1059	-0-		292 1	2234 2	Y			246	249 0				23
							231 9										
							286 1										
							262 9										
							244 1										
							271 9										
STUMBERG RANCH WELL #: 34H RRCID -> 269128 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8033 - 13139																	
09	919 N	919	-0-	-0-	-0-		381 1	416 2	Y			111	129 0				14
10	957 N	957	-0-	-0-	-0-		122 9	563 2	Y			88	94 0				8
11	1050 N	762	-0-	-288	-0-		297 1	388 2	Y			87	83 0				12
12	961 N	432	-0-	-529	-0-		97 9										
							278 1	208 2	Y			48	53 0				7
*01	961 N	320	-0-	-641	-0-		96 9										
02	700 N	420	-0-	-280	-0-		171 1	125 2	Y			30	34 0				3
							53 9										
							162 1										
							33 9										
							294 1	101 2	Y			23	24 0				2
							25 9										
STUMBERG RANCH WELL #: 35H RRCID -> 269136 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 8240 - 12941																	
09	2392 X	2392	-0-	-0-	-0-		133 1	1908 2	Y			319	305 0				41
10	2325 X	2323	-0-	-2	-0-		351 9	1930 2	Y			246	264 0				23
11	2328 X	2328	-0-	-0-	-0-		122 1										
12	2480 X	2322	-0-	-158	-0-		271 9	1870 2	Y			304	284 0				43
							123 1	334 9									
							1 4										
*01	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-		127 1	1862 2	Y			303	301 0				45
							333 9										
*02	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-		117 1	1861 2	Y			318	328 0				35
							350 9										
							113 1	1779 2	Y			282	291 0				26
							310 9										
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 51H RRCID -> 269181 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8582 - 14056																	
09	3690 X	2570	-0-	-1120	-0-		23 1	2366 2	Y			164	166 0				15
10	3379 X	2735	-0-	-644	-0-		1 4	180 9									
11	3270 X	2597	-0-	-673	-0-		20 1	2520 2	Y			176	178 0				13
12	3069 X	2573	-0-	-496	-0-		1 4	194 9									
							25 1	2371 2	Y			183	181 0				15
							201 9										
							30 1	2352 2	Y			172	175 0				12
							2 4	189 9									
01	2945 X	2716	-0-	-229	-0-		28 1	2417 2	Y			244	230 0				26
02	6958 X	6958	-0-	-0-	-0-		3 4	268 9									
							67 1	6210 2	Y			604	589 0				41
							17 4	664 9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC				//CONT.//	100351								
WORTHY RANCH				WELL #:	26H	RRCID ->	269239	COMPL. DATE	07/28/2012	TOTAL	DEPTH	8498	PERF. 9096 - 12441
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	DISPOSITIONS	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE
09	6450 X	4814	-0-	-1636	-0-		10	1	4660	2	Y	128	127 1
							3	4	141	9			3
10	6665 X	5157	-0-	-1508	-0-		5007	2	150	9	Y	136	135 1
11	6450 X	4325	-0-	-2125	-0-		14	1	4182	2	Y	116	117 1
							1	4	128	9			
12	4960 X	4887	-0-	-73	-0-		4737	2	150	9	Y	136	135 1
01	5146 X	4725	-0-	-421	-0-		4587	2	138	9	Y	125	124 1
02	4648 X	4579	-0-	-69	-0-		8	1	4417	2	Y	140	139 1
							154	9					6
WORTHY RANCH				WELL #:	27H	RRCID ->	269240	COMPL. DATE	07/28/2012	TOTAL	DEPTH	8479	PERF. 9104 - 12529
09	3120 X	2416	-0-	-704	-0-		5	1	2334	2	Y	68	70 1
							2	4	75	9			2
10	3224 X	1532	-0-	-1692	-0-		1486	2	46	9	Y	42	43 1
11	3120 X	2540	-0-	-580	-0-		8	1	2451	2	Y	73	72 1
							1	4	80	9			
12	3224 X	673	-0-	-2551	-0-		651	2	22	9	Y	20	21 1
01	5270 X	-0-	-0-	-5270	-0-						Y	-0-	1 1
02	7073 X	7073	-0-	-0-	-0-		13	1	6820	2	Y	218	209 1
							240	9					-0- 9
WORTHY RANCH				WELL #:	28H	RRCID ->	269241	COMPL. DATE	07/28/2012	TOTAL	DEPTH	8480	PERF. 9117 - 12780
09	5940 X	5553	-0-	-387	-0-		11	1	5432	2	Y	96	95 1
							4	4	106	9			2
10	5814 X	5814	-0-	-0-	-0-		5705	2	109	9	Y	99	98 1
11	5231 X	5231	-0-	-0-	-0-		18	1	5113	2	Y	90	91 1
							1	4	99	9			
12	5735 X	5711	-0-	-24	-0-		5598	2	113	9	Y	103	102 1
01	5828 X	4290	-0-	-1538	-0-		4165	2	125	9	Y	114	112 1
02	5264 X	2511	-0-	-2753	-0-		5	1	2407	2	Y	90	91 1
							99	9					4
WORTHY RANCH				WELL #:	29H	RRCID ->	269242	COMPL. DATE	07/28/2012	TOTAL	DEPTH	8471	PERF. 9220 - 13339
09	6450 X	6365	-0-	-85	-0-		13	1	6078	2	Y	245	243 1
							4	4	270	9			6
10	6665 X	5850	-0-	-815	-0-		5694	2	156	9	Y	142	143 1
11	6150 X	5541	-0-	-609	-0-		19	1	5379	2	Y	129	131 1
							1	4	142	9			
12	6572 X	5124	-0-	-1448	-0-		4985	2	139	9	Y	126	125 1
01	6572 X	3030	-0-	-3542	-0-		2955	2	75	9	Y	68	69 1
02	5936 X	2909	-0-	-3027	-0-		5	1	2823	2	Y	74	74 1
							81	9					3
BRISCOE COCHINA EAST RANCH				WELL #:	71H	RRCID ->	269279	COMPL. DATE	12/06/2012	TOTAL	DEPTH	8665	PERF. 9288 - 14647
09	1048 X	1048	-0-	-0-	-0-		219	1	808	2	Y	19	27 1
							21	9					7
10	1364 X	594	-0-	-770	-0-		177	1	397	2	Y	9	10 1
							10	4	10	9			6
11	1770 X	442	-0-	-1328	-0-		69	1	352	2	Y	19	19 1
							21	9					6
12	1829 X	749	-0-	-1080	-0-		7	1	551	2	Y	174	111 1
							191	9					69
01	1829 X	549	-0-	-1280	-0-		12	1	437	2	Y	91	113 1
							100	9					47
02	980 X	683	-0-	-297	-0-		9	1	574	2	Y	91	83 1
							100	9					55

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 25H RRCID -> 269280 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 8284 PERF. 9410 - 14662														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	8400 X	7928	-0-	-472	-0-	84 1	7455 2	Y	354	363 1				60
						389 9								
10	8401 X	8231	-0-	-170	-0-	89 1	7704 2	Y	398	399 1				59
						438 9								
11	7890 X	7776	-0-	-114	-0-	70 1	7300 2	Y	369	357 1				71
						406 9								
12	8184 X	7751	-0-	-433	-0-	62 1	7197 2	Y	408	418 1				61
						43 4	449 9							
01	8060 X	582	-0-	-7478	-0-	13 1	528 2	Y	37	83 1				15
						41 9								
02	7280 X	-0-	-0-	-7280	-0-			Y	-0-	15 1				-0-
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 39H RRCID -> 269303 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8615 - 13183														
09	1110 X	1109	-0-	-1	-0-	13 1	1063 2	Y	30	29 0				9
						33 9								
10	1147 X	1009	-0-	-138	-0-	11 1	965 2	Y	27	30 0				6
						3 4	30 9							
11	1110 X	910	-0-	-200	-0-	13 1	855 2	Y	29	29 0				6
						10 4	32 9							
12	1147 X	965	-0-	-182	-0-	11 1	920 2	Y	31	28 0				9
						34 9								
01	1023 N	895	-0-	-128	-0-	11 1	847 2	Y	32	33 0				8
						2 4	35 9							
02	840 N	763	-0-	-77	-0-	10 1	719 2	Y	30	31 0				7
						1 4	33 9							
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 36H RRCID -> 269305 COMPL. DATE 01/26/2013 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8588 - 13406														
09	2520 X	1733	-0-	-787	-0-	18 1	1459 2	Y	233	196 0				69
						256 9								
10	2077 X	1795	-0-	-282	-0-	17 1	1519 2	Y	232	249 0				52
						4 4	255 9							
11	2010 X	1799	-0-	-211	-0-	25 1	1679 2	Y	69	107 0				14
						19 4	76 9							
12	2077 X	1806	-0-	-271	-0-	21 1	1706 2	Y	72	65 0				21
						79 9								
01	1798 N	1629	-0-	-169	-0-	20 1	1530 2	Y	68	71 0				18
						4 4	75 9							
02	1680 N	1676	-0-	-4	-0-	22 1	1577 2	Y	68	71 0				15
						2 4	75 9							
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 37H RRCID -> 269306 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8369 - 13153														
09	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	23 1	1899 2	Y	125	116 0				37
						138 9								
10	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	22 1	2007 2	Y	138	144 0				31
						5 4	152 9							
11	2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	35 1	2362 2	Y	194	185 0				40
						27 4	213 9							
12	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	28 1	2263 2	Y	185	171 0				54
						204 9								
01	2201 N	2087	-0-	-114	-0-	25 1	1879 2	Y	162	174 0				42
						5 4	178 9							
02	2464 N	1678	-0-	-786	-0-	21 1	1511 2	Y	131	144 0				29
						2 4	144 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC										12018 200 NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
BRISCOE CATARINA WEST										WELL #: 38H		RRCID -> 269307		COMPL. DATE 02/01/2013		TOTAL DEPTH 7748		PERF. 8345 - 13026	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
09	1320 N	1138	-0-	-182	-0-	13 63	1 9	1062	2	Y	57	56	0			17			
10	1209 N	1113	-0-	-96	-0-	12 3	1 4	1037	2	Y	55	60	0			12			
11	1140 N	302	-0-	-838	-0-	4 3	1 4	275	2	Y	18	26	0			4			
12	1178 N	601	-0-	-577	-0-	3 7	1 4	20 9	2	Y	35	29	0			10			
01	1116 N	911	-0-	-205	-0-	39 11	9 1	835	2	Y	57	52	0			15			
02	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	2 13	4 1	63 9	2	Y	63	64	0			14			
BRISCOE CATARINA WEST																			
WELL #: 40H										RRCID -> 269313		COMPL. DATE 02/07/2013		TOTAL DEPTH 7781		PERF. 8494 - 13333			
09	1230 N	1125	-0-	-105	-0-	12 85	1 9	1028	2	Y	77	78	0			23			
10	1209 N	1208	-0-	-1	-0-	12 3	1 4	1101	2	Y	84	88	0			19			
11	1230 N	1098	-0-	-132	-0-	14 11	1 4	984 89	2	Y	81	83	0			17			
12	1178 N	926	-0-	-252	-0-	10 68	1 9	848	2	Y	62	61	0			18			
01	1209 N	1072	-0-	-137	-0-	13 13	1 1	998	2	Y	54	58	0			14			
02	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	2 13	4 1	59 9	2	Y	40	45	0			9			
BRISCOE CATARINA WEST																			
WELL #: 41H										RRCID -> 269317		COMPL. DATE 02/13/2013		TOTAL DEPTH 7797		PERF. 9224 - 13557			
09	765 N	765	-0-	-0-	-0-	9 31	1 9	725	2	Y	28	28	0			8			
10	836 N	836	-0-	-0-	-0-	9 2	1 4	794	2	Y	28	30	0			6			
11	903 N	903	-0-	-0-	-0-	12 10	1 4	848 33	2	Y	30	30	0			6			
12	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	12 39	1 9	958	2	Y	35	31	0			10			
01	992 N	992	-0-	-0-	-0-	12 2	1 4	939 39	2	Y	35	36	0			9			
02	840 N	704	-0-	-136	-0-	9 1	1 4	665 29	2	Y	26	29	0			6			
BRISCOE CATARINA RANCH																			
WELL #: 52H										RRCID -> 269319		COMPL. DATE 02/21/2013		TOTAL DEPTH 7872		PERF. 8413 - 13888			
09	3420 X	3402	-0-	-18	-0-	474 1	1 4	2733 194	2	Y	176	181	0			16			
10	3627 X	3124	-0-	-503	-0-	360 2	1 4	2579 183	2	Y	166	170	0			12			
11	3510 X	2935	-0-	-575	-0-	310 191	1 9	2434	2	Y	174	172	0			14			
12	3627 X	2993	-0-	-634	-0-	299 2	1 4	2505 187	2	Y	170	172	0			12			
01	3596 X	2841	-0-	-755	-0-	346 3	1 4	2301 191	2	Y	174	168	0			18			
02	3164 X	2282	-0-	-882	-0-	263 5	1 4	1878 136	2	Y	124	134	0			8			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																	
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269330 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8277 - 14118																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	1590 X	1050	-0-	-540	-0-		158 1	1	605	2	Y	261	253	0			23
							287 9										
10	1643 X	939	-0-	-704	-0-		163 1	1	508	2	Y	241	247	0			17
							3 4		265	9							
11	1772 X	1772	-0-	-0-	-0-		303 1	1	1055	2	Y	376	360	0			33
							414 9										
12	1863 X	1863	-0-	-0-	-0-		430 1	1	1082	2	Y	319	324	0			28
							351 9										
01	995 N	995	-0-	-0-	-0-		333 1	1	498	2	Y	149	169	0			8
							164 9										
02	1652 N	1455	-0-	-197	-0-		338 1	1	823	2	Y	267	258	0			17
							294 9										
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 21H RRCID -> 269336 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8294 - 13204																	
09	1980 X	729	-0-	-1251	-0-		159 1	1	295	2	Y	250	245	0			6
							275 9										
10	2046 X	1818	-0-	-228	-0-		218 1	1	821	2	Y	698	684	0			20
							11 4		768	9							
11	1380 X	640	-0-	-740	-0-		149 1	1	242	2	Y	225	235	0	4	1	6
							1 4		248	9							
12	2229 X	2229	-0-	-0-	-0-		194 1	1	1000	2	Y	940	913	0			33
							1 4		1034	9							
01	2231 X	2231	-0-	-0-	-0-		201 1	1	1330	2	Y	635	617	0	32	1	19
							1 4		699	9							
02	1652 X	1600	-0-	-52	-0-		153 1	1	1213	2	Y	212	221	0			10
							1 4		233	9							
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 53H RRCID -> 269379 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8128 - 13818																	
09	2918 X	2918	-0-	-0-	-0-		414 1	1	2405	2	Y	89	89	0			8
							1 4		98	9							
10	2883 X	2541	-0-	-342	-0-		313 1	1	2103	2	Y	113	113	0			8
							1 4		124	9							
11	2760 X	2359	-0-	-401	-0-		272 1	1	1958	2	Y	117	115	0			10
							129 9										
12	3007 X	2266	-0-	-741	-0-		267 1	1	1881	2	Y	106	108	0			8
							1 4		117	9							
01	3007 X	2005	-0-	-1002	-0-		301 1	1	1593	2	Y	99	97	0			10
							2 4		109	9							
02	2716 X	1798	-0-	-918	-0-		226 1	1	1478	2	Y	82	86	0			6
							4 4		90	9							
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 55H RRCID -> 269385 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8402 - 13944																	
09	3540 X	2414	-0-	-1126	-0-		346 1	1	1896	2	Y	155	162	0			14
							1 4		171	9							
10	3658 X	3479	-0-	-179	-0-		284 1	1	2928	2	Y	241	237	0			18
							2 4		265	9							
11	3540 X	3350	-0-	-190	-0-		245 1	1	2822	2	Y	257	254	0			21
							283 9										
12	3565 X	2923	-0-	-642	-0-		245 1	1	2444	2	Y	211	217	0			15
							2 4		232	9							
01	4095 X	4095	-0-	-0-	-0-		279 1	1	3448	2	Y	331	311	0			35
							4 4		364	9							
02	3136 X	2622	-0-	-514	-0-		214 1	1	2198	2	Y	185	207	0			13
							6 4		204	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 54H RRCID -> 269388 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 8350 - 13617													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
09	2880 X	2764	-0-	-116	-0-	301 1	2268 2	Y	176	177 0			16
						1 4	194 9						
10	2976 X	2619	-0-	-357	-0-	235 1	2194 2	Y	172	175 0			13
						1 4	189 9						
11	2880 X	2403	-0-	-477	-0-	201 1	2012 2	Y	173	172 0			14
						190 9							
12	2976 X	2471	-0-	-505	-0-	204 1	2078 2	Y	170	172 0			12
						2 4	187 9						
01	2976 X	1907	-0-	-1069	-0-	230 1	1522 2	Y	139	136 0			15
						2 4	153 9						
02	2576 X	1517	-0-	-1059	-0-	181 1	1225 2	Y	98	106 0			7
						3 4	108 9						
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269455 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 9420 - 14415													
09	3420 X	3235	-0-	-185	-0-	12 1	3045 2	Y	162	167 0			31
						178 9							
10	3441 X	3162	-0-	-279	-0-	11 1	2987 2	Y	143	150 0			24
						7 4	157 9						
11	3330 X	2995	-0-	-335	-0-	11 1	2846 2	Y	125	124 0			25
						138 9							
12	3441 X	3107	-0-	-334	-0-	14 1	2950 2	Y	130	127 0			28
						143 9							
01	3348 X	109	-0-	-3239	-0-	103 2	6 9	Y	5	32 0			1
02	3024 X	-0-	-0-	-3024	-0-			Y	-0-	1 0			-0-
BEINHORN RANCH WELL #: 29H RRCID -> 269457 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8592 - 13785													
09	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	14 1	2041 2	Y	133	131 0			19
						146 9							
10	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	17 1	2171 2	Y	147	149 0			17
						19 4	162 9						
11	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	17 1	2266 2	Y	157	154 0			20
						173 9							
12	2263 N	2181	-0-	-82	-0-	19 1	1964 2	Y	177	182 0			15
						3 4	195 9						
01	2356 N	2213	-0-	-143	-0-	15 1	1983 2	Y	186	181 0			20
						10 4	205 9						
02	2296 N	1880	-0-	-416	-0-	13 1	1686 2	Y	164	170 0			14
						1 4	180 9						
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 30H RRCID -> 269469 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8540 - 13314													
09	2340 X	1302	-0-	-1038	-0-	13 1	1083 2	Y	187	198 0			56
						206 9							
10	2418 X	1635	-0-	-783	-0-	15 1	1357 2	Y	235	238 0			53
						4 4	259 9						
11	2340 X	2312	-0-	-28	-0-	27 1	1845 2	Y	381	356 0			78
						21 4	419 9						
12	1895 X	1895	-0-	-0-	-0-	19 1	1527 2	Y	317	303 0			92
						349 9							
01	1767 X	1338	-0-	-429	-0-	14 1	1064 2	Y	234	265 0			61
						3 4	257 9						
02	2156 X	1855	-0-	-301	-0-	20 1	1478 2	Y	323	312 0			72
						2 4	355 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 46H RRCID -> 269470 COMPL. DATE 01/28/2023 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 8518 - 13945													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
09	3630 X	3382	-0-	-248	-0-	25 1	3081 2	Y	250	251 0		22	
						1 4	275 9						
10	3751 X	3678	-0-	-73	-0-	27 1	3339 2	Y	282	283 0		21	
						2 4	310 9						
11	3450 X	3370	-0-	-80	-0-	33 1	3045 2	Y	265	264 0		22	
						292 9							
12	3534 X	3507	-0-	-27	-0-	41 1	3191 2	Y	248	252 0		18	
						2 4	273 9						
01	3689 X	3473	-0-	-216	-0-	36 1	3134 2	Y	272	261 0		29	
						4 4	299 9						
02	3332 X	3280	-0-	-52	-0-	32 1	2966 2	Y	249	261 0		17	
						8 4	274 9						
FOGMT WELL #: 13SP RRCID -> 269473 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6888 - 13048													
09	3450 X	2934	-0-	-516	-0-	427 1	2186 2	Y	291	282 0		30	
						1 4	320 9						
10	3565 X	3331	-0-	-234	-0-	367 1	2592 2	Y	337	332 0		35	
						1 4	371 9						
11	3450 X	3176	-0-	-274	-0-	198 1	2594 2	Y	347	345 0		37	
						2 4	382 9						
12	3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	232 1	2780 2	Y	373	381 0		29	
						410 9							
01	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	233 1	2761 2	Y	358	340 0		47	
						1 4	394 9						
02	2996 X	2915	-0-	-81	-0-	184 1	2399 2	Y	302	312 0		37	
						332 9							
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31H RRCID -> 269474 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 8355 - 13053													
09	2310 N	2296	-0-	-14	-0-	25 1	2083 2	Y	171	167 0		51	
						188 9							
10	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	24 1	2151 2	Y	177	188 0		40	
						6 4	195 9						
11	2280 N	2275	-0-	-5	-0-	30 1	2006 2	Y	196	196 0		40	
						23 4	216 9						
12	2387 N	2242	-0-	-145	-0-	24 1	1994 2	Y	204	185 0		59	
						224 9							
01	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	29 1	2210 2	Y	262	253 0		68	
						5 4	288 9						
02	2128 N	2088	-0-	-40	-0-	25 1	1822 2	Y	216	236 0		48	
						3 4	238 9						
FOGMT WELL #: F 1SP RRCID -> 269483 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 6848 - 11412													
09	1743 X	1743	-0-	-0-	-0-	364 1	1201 2	Y	162	160 0		17	
						178 9							
10	2003 X	2003	-0-	-0-	-0-	408 1	1380 2	Y	195	192 0		20	
						215 9							
11	2030 X	2030	-0-	-0-	-0-	295 1	1521 2	Y	194	194 0		20	
						1 4	213 9						
12	2135 X	2135	-0-	-0-	-0-	259 1	1644 2	Y	211	215 0		16	
						232 9							
01	2200 X	2200	-0-	-0-	-0-	324 1	1642 2	Y	213	201 0		28	
						234 9							
02	1904 X	1605	-0-	-299	-0-	252 1	1189 2	Y	149	159 0		18	
						164 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 47H RRCID -> 269486 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8160 - 13736													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
09	4230 X	3953	-0-	-277	-0-	32 1	3620 2	Y	272	278 0			24
						2 4	299 9						
10	4433 X	4206	-0-	-227	-0-	31 1	3850 2	Y	294	296 0			22
						2 4	323 9						
11	4290 X	3976	-0-	-314	-0-	39 1	3606 2	Y	301	298 0			25
						331 9							
12	4433 X	4020	-0-	-413	-0-	49 1	3653 2	Y	286	291 0			20
						3 4	315 9						
01	4340 X	2845	-0-	-1495	-0-	29 1	2574 2	Y	217	214 0			23
						3 4	239 9						
02	3808 X	2104	-0-	-1704	-0-	30 1	1918 2	Y	137	151 0			9
						5 4	151 9						
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 48H RRCID -> 269488 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8209 - 13744													
09	3420 X	3281	-0-	-139	-0-	242 1	2723 2	Y	286	278 0			25
						1 4	315 9						
10	3503 X	3098	-0-	-405	-0-	195 1	2606 2	Y	268	273 0			20
						2 4	295 9						
11	3270 X	2954	-0-	-316	-0-	171 1	2488 2	Y	268	266 0			22
						295 9							
12	3379 X	2909	-0-	-470	-0-	174 1	2458 2	Y	250	254 0			18
						2 4	275 9						
01	3379 X	2826	-0-	-553	-0-	193 1	2305 2	Y	295	282 0			31
						3 4	325 9						
02	3052 X	2709	-0-	-343	-0-	105 1	2303 2	Y	268	281 0			18
						6 4	295 9						
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 32H RRCID -> 269491 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 8311 - 13056													
09	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	14 1	1154 2	Y	47	44 0			14
						52 9							
10	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	13 1	1132 2	Y	47	50 0			11
						3 4	52 9						
11	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	18 1	1199 2	Y	59	58 0			12
						14 4	65 9						
12	1271 N	1267	-0-	-4	-0-	15 1	1190 2	Y	56	52 0			16
						62 9							
01	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	16 1	1245 2	Y	54	56 0			14
						3 4	59 9						
02	1204 N	987	-0-	-217	-0-	13 1	929 2	Y	40	45 0			9
						1 4	44 9						
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 33H RRCID -> 269495 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8379 - 13066													
09	2640 X	1880	-0-	-760	-0-	21 1	1752 2	Y	97	95 0			29
						107 9							
10	2728 X	1975	-0-	-753	-0-	21 1	1836 2	Y	103	109 0			23
						5 4	113 9						
11	1920 X	1911	-0-	-9	-0-	26 1	1736 2	Y	117	116 0			24
						20 4	129 9						
12	1953 X	1933	-0-	-20	-0-	22 1	1779 2	Y	120	109 0			35
						132 9							
01	1984 N	1877	-0-	-107	-0-	23 1	1716 2	Y	122	125 0			32
						4 4	134 9						
02	1792 N	1569	-0-	-223	-0-	20 1	1437 2	Y	100	110 0			22
						2 4	110 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 48H RRCID -> 269496 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8445 - 12712														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
09	1186 X	1186	-0-	-0-	-0-	2 1	1083	2	Y	92	91	0		3
10	2046 X	1180	-0-	-866	-0-	101 9	1079	2	Y	88	89	0		2
11	1980 X	1130	-0-	-850	-0-	4 1	1035	2	Y	84	83	0		3
12	2046 X	1025	-0-	-1021	-0-	97 9	925	2	Y	74	73	0		4
01	2719 N	2719	-0-	-0-	-0-	3 1	2262	2	Y	342	339	0		7
02	2800 N	3183	-0-	383	383	92 9	2389	2	Y	666	653	0		20
						19 1								
						81 9								
						81 1								
						376 9								
						61 1								
						733 9								
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 49H RRCID -> 269497 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8249 - 12551														
09	2520 X	1958	-0-	-562	-0-	179 1	1677	2	Y	92	93	0		3
10	1829 X	1416	-0-	-413	-0-	1 4	101 9							
11	2040 X	1784	-0-	-256	-0-	135 1	1236	2	Y	41	43	0		1
12	2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	45 9	1593	2	Y	162	158	0		5
01	1426 N	702	-0-	-724	-0-	13 1	2259	2	Y	282	273	0		14
02	1652 N	844	-0-	-808	-0-	178 9	548	2	Y	71	83	0		2
						139 1	689	2	Y	79	79	0		2
						310 9								
						76 1								
						78 9								
						68 1								
						87 9								
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 50H RRCID -> 269509 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8517 - 12577														
09	2910 X	2809	-0-	-101	-0-	6 1	2586	2	Y	196	196	0		7
10	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	1 4	216 9							
11	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	14 1	3366	2	Y	262	262	0		7
12	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	1 4	288 9							
01	3658 X	3463	-0-	-195	-0-	13 1	3111	2	Y	175	176	0		6
02	3304 X	1831	-0-	-1473	-0-	193 9	3064	2	Y	234	228	0		12
						8 1	257 9							
						1 4	3177	2	Y	249	256	0		5
						12 1	1650	2	Y	115	117	0		3
						274 9								
						54 1								
						127 9								
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 43H RRCID -> 269510 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8602 - 12881														
09	2910 X	2685	-0-	-225	-0-	6 1	2581	2	Y	88	87	0		3
10	3007 X	1845	-0-	-1162	-0-	1 4	97 9							
11	2910 X	1784	-0-	-1126	-0-	7 1	1768	2	Y	63	64	0		2
12	2790 X	2009	-0-	-781	-0-	1 4	69 9							
01	2790 X	1821	-0-	-969	-0-	4 1	1714	2	Y	60	60	0		2
02	2520 X	1561	-0-	-959	-0-	66 9	1855	2	Y	135	130	0		7
						5 1	1677	2	Y	126	130	0		3
						149 9	1448	2	Y	99	99	0		3
						5 1								
						139 9								
						4 1								
						109 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 34H RRCID -> 269512 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 8548 - 13325														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	1470 N	1422	-0-	-48	-0-	16 1	1315 2	Y	83	80 0				25
10	1643 N	1512	-0-	-131	-0-	16 1	1393 2	Y	90	95 0				20
11	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	22 1	1481 2	Y	134	127 0				27
12	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	17 4	147 9		138	125 0				40
01	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	19 1	1518 2	Y	146	148 0				38
02	1568 N	1560	-0-	-8	-0-	152 9	20 1	1532 2	Y	146	161 9			30
						4 4	19 1	1393 2	Y	133	141 0			
						2 4	2 4	146 9						
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 35H RRCID -> 269513 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8732 - 13647														
09	3870 X	3613	-0-	-257	-0-	39 1	3264 2	Y	282	276 0				84
10	3999 X	3463	-0-	-536	-0-	310 9	35 1	3128 2	Y	265	290 0			59
11	3870 X	3341	-0-	-529	-0-	8 4	292 9	Y	304	301 0				62
12	3906 X	3575	-0-	-331	-0-	43 1	2931 2	Y	334	299 0				97
01	3658 X	3618	-0-	-40	-0-	33 4	334 9		354	359 0				92
02	3304 X	2975	-0-	-329	-0-	39 1	3169 2	Y	291	318 0				65
						367 9	42 1	3179 2	Y	354	359 0			
						8 4	8 4	389 9	Y	291	318 0			
						36 1	36 1	2615 2	Y	291	318 0			
						4 4	4 4	320 9						
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 269517 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 8485 - 13782														
09	2580 X	1984	-0-	-596	-0-	214 1	1667 2	Y	94	101 0				11
10	2666 X	2251	-0-	-415	-0-	103 9	242 1	1891 2	Y	105	103 0			13
11	2430 X	1849	-0-	-581	-0-	2 4	116 9	Y	86	85 0				14
12	2325 X	1895	-0-	-430	-0-	106 1	1648 2	Y	92	94 0				12
01	2263 N	799	-0-	-1464	-0-	95 9	60 1	1734 2	Y	49	47 0			14
02	1736 N	43	-0-	-1693	-0-	101 9	25 1	720 2	Y	8				22
						54 9	34 1	9 9	Y					
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 269518 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 8303 - 13600														
09	2580 X	2580	-0-	-0-	-0-	162 1	2287 2	Y	119	119 0				14
10	2505 X	2505	-0-	-0-	-0-	131 9	180 1	2162 2	Y	146	142 0			18
11	2370 X	2314	-0-	-56	-0-	2 4	161 9	Y	139	135 0				22
12	2666 X	2230	-0-	-436	-0-	92 1	2069 2	Y	153	154 0				21
01	2511 N	824	-0-	-1687	-0-	153 9	59 1	2003 2	Y	59	63 0			17
02	2156 N	-0-	-0-	-2156	-0-	168 9	25 1	734 2	Y	-0-				17
						65 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351												
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 269519 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 8332 - 13605												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
09	1800 X	1698	-0-	-102	-0-	159 1 90 9	1449 2	Y	82	89 0		10
10	1860 X	1631	-0-	-229	-0-	177 1 1 4	1374 2 79 9	Y	72	73 0		9
11	1980 X	1560	-0-	-420	-0-	82 1 103 9	1375 2	Y	94	88 0		15
12	2046 X	1337	-0-	-709	-0-	42 1 111 9	1184 2	Y	101	102 0		14
01	1643 N	531	-0-	-1112	-0-	16 1 42 9	473 2	Y	38	41 0		11
02	1456 N	9	-0-	-1447	-0-	9 1		Y	-0-			11
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 269521 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 8297 - 13594												
09	1776 X	1776	-0-	-0-	-0-	93 1 143 9	1540 2	Y	130	128 0		15
10	1742 X	1742	-0-	-0-	-0-	107 1 2 4	1484 2 149 9	Y	135	133 0		17
11	1590 X	1586	-0-	-4	-0-	56 1 142 9	1388 2	Y	129	126 0		20
12	1829 X	1577	-0-	-252	-0-	39 1 146 9	1392 2	Y	133	135 0		18
01	1736 N	597	-0-	-1139	-0-	18 1 57 9	522 2	Y	52	55 0		15
02	1484 N	14	-0-	-1470	-0-	14 1		Y	-0-			15
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 14H RRCID -> 269522 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 8362 - 13658												
09	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	128 1 155 9	1784 2	Y	141	141 0		17
10	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	185 1 2 4	1691 2 166 9	Y	151	149 0		19
11	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	81 1 169 9	1696 2	Y	154	149 0		24
12	2139 N	2040	-0-	-99	-0-	54 1 188 9	1798 2	Y	171	172 0		23
01	2139 X	504	-0-	-1635	-0-	15 1 43 9	446 2	Y	39	51 0		11
02	1932 X	-0-	-0-	-1932	-0-			Y	-0-			11
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 28H RRCID -> 269524 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 8385 - 12353												
09	810 N	797	-0-	-13	-0-	184 1 134 9	479 2	Y	122	122 0		3
10	930 N	751	-0-	-179	-0-	159 1 6 4	450 2 136 9	Y	124	123 0		4
11	840 N	724	-0-	-116	-0-	150 1 2 4	425 2 147 9	Y	134	133 0	2 1	3
12	837 N	507	-0-	-330	-0-	130 1 99 9	278 2	Y	90	90 0		3
01	744 N	681	-0-	-63	-0-	244 1 91 9	346 2	Y	83	80 0	4 1	2
02	672 N	516	-0-	-156	-0-	222 1 59 9	235 2	Y	54	53 0		3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																	
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 29H RRCID -> 269526 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 8162 - 13089																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	2850 X	1773	-0-	-1077	-0-		114	1	864	2	Y	723	720	0			17
							795	9									
10	2883 X	1760	-0-	-1123	-0-		155	1	752	2	Y	766	761	0			22
							10	4	843	9							
11	2790 X	1340	-0-	-1450	-0-		72	1	602	2	Y	603	600	0	10	1	15
							3	4	663	9							
12	2883 X	1462	-0-	-1421	-0-		114	1	634	2	Y	648	640	0			23
							1	4	713	9							
01	2170 X	1635	-0-	-535	-0-		215	1	648	2	Y	701	669	0	34	1	21
							1	4	771	9							
02	1676 X	1676	-0-	-0-	-0-		172	1	903	2	Y	545	540	0			26
							1	4	600	9							
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 49H RRCID -> 269527 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8548 - 13497																	
09	2481 X	2481	-0-	-0-	-0-		97	1	2160	2	Y	203	206	0			18
							1	4	223	9							
10	2542 X	2484	-0-	-58	-0-		82	1	2202	2	Y	181	186	0			13
							1	4	199	9							
11	2580 X	2294	-0-	-286	-0-		81	1	2017	2	Y	178	176	0			15
							196	9									
12	2666 X	2291	-0-	-375	-0-		133	1	1988	2	Y	154	158	0			11
							1	4	169	9							
01	2666 X	2213	-0-	-453	-0-		146	1	1886	2	Y	163	157	0			17
							2	4	179	9							
02	2757 X	2757	-0-	-0-	-0-		75	1	2468	2	Y	188	192	0			13
							7	4	207	9							
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 50H RRCID -> 269528 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8622 - 13769																	
09	2597 X	2597	-0-	-0-	-0-		183	1	2147	2	Y	242	238	0			22
							1	4	266	9							
10	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-		149	1	2284	2	Y	259	262	0			19
							1	4	285	9							
11	2602 X	2602	-0-	-0-	-0-		92	1	2204	2	Y	278	274	0			23
							306	9									
12	2787 X	2787	-0-	-0-	-0-		101	1	2406	2	Y	253	258	0			18
							2	4	278	9							
01	2728 X	2106	-0-	-622	-0-		141	1	1759	2	Y	185	184	0			19
							2	4	204	9							
02	2464 X	1106	-0-	-1358	-0-		190	1	829	2	Y	77	91	0			5
							2	4	85	9							
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 42H RRCID -> 269530 COMPL. DATE 01/31/2023 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8609 - 13232																	
09	1530 X	1106	-0-	-424	-0-		2	1	1048	2	Y	51	50	0			2
							56	9									
10	1581 X	1010	-0-	-571	-0-		40	1	920	2	Y	45	46	0			1
							50	9									
11	1230 X	1171	-0-	-59	-0-		86	1	1056	2	Y	26	26	0			1
							29	9									
12	1240 X	1239	-0-	-1	-0-		102	1	1106	2	Y	28	28	0			1
							31	9									
01	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-		80	1	966	2	Y	27	27	0			1
							30	9									
02	1092 N	781	-0-	-311	-0-		71	1	691	2	Y	17	17	0			1
							19	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 BRISCOE CATARINA WEST														CMTY: DIMMIT	
WELL #: 44H RRCID -> 269533 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8450 - 12663															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	2310 X	135	-0-	-2175	-0-	135	1			Y	-0-				-0-
10	2387 X	63	-0-	-2324	-0-	57	2	6	9	Y	5	5	0		-0-
11	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-				-0-
12	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-				-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
BRISCOE CATARINA WEST															
WELL #: 45H RRCID -> 269535 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8403 - 12716															
09	1462 X	1462	-0-	-0-	-0-	3	1	1406	2	Y	47	47	0		2
						1	4	52	9						
10	1178 X	1124	-0-	-54	-0-	4	1	1084	2	Y	33	34	0		1
						36	9								
11	1230 X	986	-0-	-244	-0-	2	1	942	2	Y	38	38	0		1
						42	9								
12	1519 X	1012	-0-	-507	-0-	26	1	924	2	Y	56	54	0		3
						62	9								
01	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	82	1	1832	2	Y	109	110	0		2
						120	9								
02	2744 N	2744	-0-	-0-	-0-	73	1	2515	2	Y	142	140	0		4
						156	9								
BRISCOE CATARINA WEST															
WELL #: 46H RRCID -> 269536 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8508 - 12808															
09	1830 X	795	-0-	-1035	-0-	2	1	739	2	Y	49	49	0		2
						54	9								
10	1891 X	868	-0-	-1023	-0-	3	1	807	2	Y	53	54	0		1
						58	9								
11	820 X	820	-0-	-0-	-0-	2	1	730	2	Y	80	78	0		3
						88	9								
12	837 X	666	-0-	-171	-0-	38	1	562	2	Y	60	60	0		3
						66	9								
01	868 N	594	-0-	-274	-0-	18	1	522	2	Y	49	51	0		1
						54	9								
02	756 N	420	-0-	-336	-0-	29	1	358	2	Y	30	30	0		1
						33	9								
BRISCOE CATARINA WEST															
WELL #: 47H RRCID -> 269539 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8668 - 13040															
09	2040 X	1922	-0-	-118	-0-	4	1	1735	2	Y	165	163	0		6
						1	4	182	9						
10	2108 X	1991	-0-	-117	-0-	7	1	1790	2	Y	175	176	0		5
						1	4	193	9						
11	1830 X	1720	-0-	-110	-0-	4	1	1551	2	Y	150	150	0		5
						165	9								
12	1984 X	1615	-0-	-369	-0-	4	1	1497	2	Y	104	104	0		5
						114	9								
01	1984 X	1910	-0-	-74	-0-	5	1	1802	2	Y	94	97	0		2
						103	9								
02	1792 X	1530	-0-	-262	-0-	4	1	1442	2	Y	76	76	0		2
						84	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 15H RRCID -> 269541 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 8515 - 13654														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	80 1	1700 2	Y			139	139 0		16
10	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	153 9	1744 2	Y			154	151 0		19
11	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	98 1	169 9				145	141 0		23
12	1984 N	1840	-0-	-144	-0-	2 4	1626 2	Y			147	150 0		20
01	2015 N	663	-0-	-1352	-0-	55 1	577 2	Y			60	63 0		17
02	1708 N	31	-0-	-1677	-0-	160 9					-0-			17
						43 1								
						162 9								
						20 1								
						66 9								
						31 1								
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269544 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 8005 - 13279														
09	2010 X	1025	-0-	-985	-0-	176 1	791 2	Y			53	58 0		6
10	2077 X	1020	-0-	-1057	-0-	58 9	792 2	Y			26	29 0		3
11	1620 X	939	-0-	-681	-0-	198 1	29 9				21	21 0		3
12	1271 X	877	-0-	-394	-0-	1 4	835 2	Y			23	23 0		3
01	1023 N	365	-0-	-658	-0-	81 1	340 2	Y			12	12 0		3
02	868 N	37	-0-	-831	-0-	23 9								8
						37 1								
						25 9								
						12 1								
						13 9								
						31 1	6 9	Y			5			
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269545 COMPL. DATE 04/14/2013 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7711 - 13014														
09	960 N	415	-0-	-545	-0-	267 1	76 2	Y			65	63 0		8
10	930 N	600	-0-	-330	-0-	72 9	181 2	Y			101	96 0		13
11	930 N	223	-0-	-707	-0-	308 1	58 2	Y			49	54 0		8
12	434 N	321	-0-	-113	-0-	111 9	180 2	Y			95	90 0		13
01	589 N	95	-0-	-494	-0-	111 1	65 2	Y			25	31 0		7
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-	54 9					-0-			7
						36 1								
						105 9								
						2 1								
						28 9								
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269550 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7569 - 12910														
09	990 N	782	-0-	-208	-0-	361 1	368 2	Y			48	47 0		6
10	1519 N	553	-0-	-966	-0-	53 9	139 2	Y			27	30 0		3
11	960 N	461	-0-	-499	-0-	384 1	273 2	Y			43	39 0		7
12	806 N	289	-0-	-517	-0-	30 9	218 2	Y			24	28 0		3
01	558 N	34	-0-	-524	-0-	141 1	29 2	Y			4	6 0		1
02	420 N	-0-	-0-	-420	-0-	47 9					-0-			1
						45 1								
						26 9								
						1 1								
						4 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269553 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7772 - 13113																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	450 N	315	-0-		-135		-0-	163	1	124	2	Y	25	25	0	3
								28	9							
10	407 N	407	-0-		-0-		-0-	190	1	175	2	Y	38	36	0	5
								42	9							
11	318 N	318	-0-		-0-		-0-	86	1	187	2	Y	41	39	0	7
								45	9							
12	341 N	98	-0-		-243		-0-	30	1	55	2	Y	12	17	0	2
								13	9							
01	403 N	25	-0-		-378		-0-	1	1	20	2	Y	4	5	0	1
								4	9							
02	308 N	-0-	-0-		-308		-0-					Y	-0-			1

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 269557 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7990 - 13265																
09	202 N	202	-0-		-0-		-0-	137	1	46	2	Y	17	20	0	2
								19	9							
10	206 N	206	-0-		-0-		-0-	190	1	13	2	Y	3	5	0	-0-
								3	9							
11	240 N	181	-0-		-59		-0-	79	1	80	2	Y	20	17	0	3
								22	9							
12	217 N	72	-0-		-145		-0-	30	1	32	2	Y	9	11	0	1
								10	9							
01	217 N	13	-0-		-204		-0-	9	2	4	9	Y	4	4	0	1
02	168 N	-0-	-0-		-168		-0-					Y	-0-			1

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 269640 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7872 - 13156																
09	3278 X	3278	-0-		-0-		-0-	146	1	2925	2	Y	188	185	0	22
								207	9							
10	3162 X	3149	-0-		-13		-0-	167	1	2763	2	Y	196	194	0	24
								3	4	216	9					
11	3060 X	2629	-0-		-431		-0-	93	1	2341	2	Y	177	173	0	28
								195	9							
12	3379 X	2932	-0-		-447		-0-	70	1	2647	2	Y	195	197	0	26
								215	9							
01	3379 X	1018	-0-		-2361		-0-	31	1	909	2	Y	71	77	0	20
								78	9							
02	3052 X	67	-0-		-2985		-0-	49	1	18	9	Y	16			36

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 33H RRCID -> 269643 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 9211 - 14774																
09	3870 X	3614	-0-		-256		-0-	14	1	3459	2	Y	128	136	0	24
								141	9							
10	3999 X	3731	-0-		-268		-0-	13	1	3554	2	Y	141	141	0	24
								9	4	155	9					
11	3840 X	3600	-0-		-240		-0-	14	1	3406	2	Y	164	155	0	33
								180	9							
12	3968 X	2061	-0-		-1907		-0-	9	1	1947	2	Y	95	107	0	21
								105	9							
01	3844 X	2	-0-		-3842		-0-	2	2			Y	-0-	21	0	-0-
02	3360 X	1	-0-		-3359		-0-	1	2			Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
FOGMT WELL #: 14SP RRCID -> 269656 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 7060 - 12408													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	2820 X	1877	-0-	-943	-0-	328 1	1330 2	Y	199	201 0			21
10	2914 X	1501	-0-	-1413	-0-	219 9	972 2	Y	168	171 0			18
11	2790 X	1992	-0-	-798	-0-	344 1	1463 2	Y	278	267 0			29
12	2604 X	1997	-0-	-607	-0-	185 9	306 9	Y	284	291 0			22
01	2232 X	1760	-0-	-472	-0-	222 1	1482 2	Y	251	240 0			33
02	1848 X	1675	-0-	-173	-0-	1 4	1295 2	Y	240	243 0			30
						203 1							
						312 9							
						189 1							
						276 9							
						135 1							
						264 9							
FOGMT WELL #: E 1SP RRCID -> 269717 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 6822 - 11919													
09	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	181 1	2343 2	Y	396	372 0			101
10	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	436 9	2401 2	Y	394	402 0			93
11	3120 X	3087	-0-	-33	-0-	134 1	2436 2	Y	440	443 0			90
12	3224 X	2799	-0-	-425	-0-	433 9	484 9	Y	394	403 0			81
01	3224 X	3080	-0-	-144	-0-	166 1	2197 2	Y	434	415 0			100
02	2884 X	1824	-0-	-1060	-0-	1 4	2421 2	Y	262	304 0			58
						169 1							
						433 9							
						182 1							
						477 9							
						72 1							
						288 9							
FOGMT WELL #: E 2SP RRCID -> 269723 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6878 - 13279													
09	1715 X	1715	-0-	-0-	-0-	303 1	1211 2	Y	183	160 0			47
10	2133 X	2133	-0-	-0-	-0-	201 9	1602 2	Y	249	237 0			59
11	2077 X	2077	-0-	-0-	-0-	257 1	1532 2	Y	270	274 0			55
12	1971 X	1971	-0-	-0-	-0-	274 9	297 9	Y	247	251 0			51
01	2139 N	1834	-0-	-305	-0-	247 1	1425 2	Y	224	223 0			52
02	1932 N	1507	-0-	-425	-0-	1 4	1146 2	Y	198	206 0			44
						272 9							
						297 1							
						246 9							
						143 1							
						218 9							
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 19H RRCID -> 269931 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 8622 - 13299													
09	1380 N	1120	-0-	-260	-0-	178 1	676 2	Y	242	239 0			6
10	1364 N	1166	-0-	-198	-0-	266 9	708 2	Y	228	227 0			7
11	861 N	861	-0-	-0-	-0-	198 1	251 9	Y	182	181 0	3 1		5
12	1147 N	1029	-0-	-118	-0-	9 4	485 2	Y	256	252 0			9
01	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	173 1	200 9	Y	254	244 0	12 1		7
02	909 N	909	-0-	-0-	-0-	3 4	587 2	Y	122	123 0			6
						159 1	282 9						
						1 4	1060 2						
						157 1	279 9						
						1 4	619 2						
						156 1							
						134 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 269960 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 7041 - 11901														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	2310 N	2237	-0-	-73	-0-	177 1	1938 2	Y	111	108 0				29
10	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	122 9	1808 2	Y	128	130 0				27
11	2340 N	1891	-0-	-449	-0-	258 1	1564 2	Y	111	107 0				31
12	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	141 9	2057 2	Y	171	142 0				60
01	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	205 1	1967 2	Y	180	195 0				45
02	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	122 9	1869 2	Y	90	117 0				18
						94 1								
						188 9								
						238 1								
						1 4								
						242 1								
						99 9								
RANCHO ENCANTADO WELL #: 9H RRCID -> 269974 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 9263 - 14337														
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
CHAPARRAL WILDLIFE WELL #: 9H RRCID -> 269979 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 9292 - 14119														
09	360 N	-0-	-0-	-360	-0-				Y	-0-	71 0			-0-
10	3091 N	3091	-0-	-0-	-0-	152 1	2746 2	Y	175	128 0				47
						193 9								
11	1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-				Y	-0-	47 0			-0-
12	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	40 1	1499 2	Y	102	64 0				38
						112 9								
01	3100 X	467	-0-	-2633	-0-	5 1	418 2	Y	40	68 0				10
						44 9								
02	2800 X	3	-0-	-2797	-0-	3 2			Y	-0-	10 0			-0-
RANCHO ENCANTADO WELL #: 10H RRCID -> 269980 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8878 - 14041														
09	2370 N	2070	-0-	-300	-0-	8 1	1971 2	Y	74	59 0				46
						10 4								
10	2387 N	1972	-0-	-415	-0-	8 1	1839 2	Y	79	103 0				22
						38 4								
11	2370 N	2059	-0-	-311	-0-	12 1	1952 2	Y	86	82 0				26
						95 9								
12	2139 N	2003	-0-	-136	-0-	15 1	1905 2	Y	75	60 0				41
						83 9								
01	2449 X	2076	-0-	-373	-0-	17 1	1957 2	Y	83	99 0				25
						11 4								
02	1932 X	1913	-0-	-19	-0-	17 1	1757 2	Y	95	83 0				37
						34 4								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270088 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7733 - 13017															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	1140 N	601	-0-	-539	-0-	357 41	1 9	203	2	Y	37	36	0		4
10	1581 N	515	-0-	-1066	-0-	315 39	1 9	161	2	Y	35	35	0		4
11	480 N	130	-0-	-350	-0-	109 9	1 9	12	2	Y	8	11	0		1
12	620 N	197	-0-	-423	-0-	35 24	1 9	138	2	Y	22	20	0		3
01	527 N	123	-0-	-404	-0-	3 19	1 9	101	2	Y	17	15	0		5
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-				5

RANCHO ENCANTADO WELL #: 11H RRCID -> 270089 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8769 - 13920															
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	3782	-0-	3782	3782	15 70	1 4	3401 296	2 9	Y	269	193	0		76
11	T. A.	11	-0-	11	3793	10	2	1	9	Y	1	77	0		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	3793					Y	-0-				-0-
01	3793 X	-0-	-0-	-3793	-0-					Y	-0-				-0-
02	3416 X	-0-	-0-	-3416	-0-					Y	-0-				-0-

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 27H RRCID -> 270091 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 9327 - 14297															
09	3420 X	3013	-0-	-407	-0-	12 125	1 9	2876	2	Y	114	118	0		22
10	3534 X	2993	-0-	-541	-0-	11 7	1 4	2862 113	2 9	Y	103	108	0		17
11	3150 X	2795	-0-	-355	-0-	11 99	1 9	2685	2	Y	90	89	0		18
12	3255 X	2911	-0-	-344	-0-	13 102	1 9	2796	2	Y	93	91	0		20
01	3255 X	23	-0-	-3232	-0-	22	2	1	9	Y	1	21	0		-0-
02	2800 X	-0-	-0-	-2800	-0-					Y	-0-				-0-

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 270094 COMPL. DATE 11/04/2022 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7794 - 13117															
09	1923 X	1923	-0-	-0-	-0-	119 165	1 9	1639	2	Y	150	145	0		18
10	2103 X	2103	-0-	-0-	-0-	141 2	1 4	1782 178	2 9	Y	162	160	0		20
11	2065 X	2065	-0-	-0-	-0-	75 204	1 9	1786	2	Y	185	176	0		29
12	1984 X	1932	-0-	-52	-0-	49 180	1 9	1703	2	Y	164	171	0		22
01	2108 X	575	-0-	-1533	-0-	17 59	1 9	499	2	Y	54	61	0		15
02	1932 X	-0-	-0-	-1932	-0-					Y	-0-				15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351												
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 270096 COMPL. DATE 11/09/2022 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7842 - 13127												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	108 1	1509 2	Y	242	246 0		28
10	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	266 9						
11	1980 N	1769	-0-	-211	-0-	124 1	1499 2	Y	232	231 0		29
12	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	2 4	255 9					
01	1891 N	578	-0-	-1313	-0-	65 1	1447 2	Y	234	226 0		37
02	1652 N	3	-0-	-1649	-0-	257 9						
						48 1	1621 2	Y	283	282 0		38
						311 9						
						16 1	465 2	Y	88	101 0		25
						97 9						
						3 1		Y	-0-			25
FOGMT WELL #: G 1SP RRCID -> 270103 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 6141 PERF. 6686 - 11319												
09	4630 X	4630	-0-	-0-	-0-	4304 2	326 9	N	296	177 1		191
10	3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	3448 2	273 9	N	248	346 1		93
11	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	3153 2	263 9	N	239	181 1		151
12	4526 X	771	-0-	-3755	-0-	731 2	40 9	N	36			187
01	4526 X	-0-	-0-	-4526	-0-			N	-0-			187
02	4088 X	2810	-0-	-1278	-0-	2633 2	177 9	N	161	179 1		169
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 27H RRCID -> 270193 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8434 - 10709												
09	3330 X	877	-0-	-2453	-0-	206 1	561 2	Y	100	117 0		9
10	3441 X	1494	-0-	-1947	-0-	110 9						
11	3330 X	1334	-0-	-1996	-0-	294 1	1003 2	Y	174	171 0		12
12	3441 X	1225	-0-	-2216	-0-	6 4	191 9					
01	2387 X	1617	-0-	-770	-0-	281 1	864 2	Y	172	169 0		15
02	1358 X	1358	-0-	-0-	-0-	189 9						
						289 1	737 2	Y	181	180 0		16
						199 9						
						318 1	1069 2	Y	209	214 0		11
						230 9						
						300 1	857 2	Y	183	182 0		12
						201 9						
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 30H RRCID -> 270199 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8895 - 14459												
09	2610 X	2239	-0-	-371	-0-	9 1	2156 2	Y	67	74 0		13
10	2635 X	2454	-0-	-181	-0-	74 9						
11	2520 X	2348	-0-	-172	-0-	9 1	2311 2	Y	116	109 0		20
12	2542 X	1357	-0-	-1185	-0-	6 4	128 9					
01	2449 N	5	-0-	-2444	-0-	9 1	2209 2	Y	118	114 0		24
02	2184 N	12	-0-	-2172	-0-	130 9						
						6 1	1276 2	Y	68	77 0		15
						75 9						
						5 2		Y	-0-	15 0		-0-
						11 2	1 9	Y	1	1 0		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
RANCHO ENCANTADO WELL #: 14H RRCID -> 270200 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8734 - 13814															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
09	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-		7	1	1746	2	Y	95	67	0	59
							9	4	105	9					
10	1860 N	1660	-0-	-200	-0-		7	1	1538	2	Y	75	113	0	21
							32	4	83	9					
11	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-		11	1	1844	2	Y	106	95	0	32
							117	9							
12	1922 N	1647	-0-	-275	-0-		12	1	1539	2	Y	87	71	0	48
							96	9							
01	2062 X	2062	-0-	-0-	-0-		17	1	1888	2	Y	133	141	0	40
							11	4	146	9					
02	1848 X	1580	-0-	-268	-0-		14	1	1431	2	Y	97	99	0	38
							28	4	107	9					
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 32H RRCID -> 270202 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 9042 - 14621															
09	3630 X	3346	-0-	-284	-0-		13	1	3081	2	Y	229	239	0	43
							252	9							
10	3751 X	3501	-0-	-250	-0-		12	1	3227	2	Y	231	235	0	39
							8	4	254	9					
11	3630 X	3438	-0-	-192	-0-		13	1	3164	2	Y	237	228	0	48
							261	9							
12	3720 X	1970	-0-	-1750	-0-		8	1	1811	2	Y	137	155	0	30
							151	9							
01	3720 X	992	-0-	-2728	-0-		4	1	912	2	Y	68	80	0	18
							1	4	75	9					
02	3220 X	2347	-0-	-873	-0-		9	1	2164	2	Y	157	141	0	34
							1	4	173	9					
RANCHO ENCANTADO WELL #: 15H RRCID -> 270256 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 9145 - 13916															
09	1650 N	1419	-0-	-231	-0-		5	1	1323	2	Y	76	63	0	47
							7	4	84	9					
10	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-		6	1	1419	2	Y	75	101	0	21
							29	4	83	9					
11	1980 N	1222	-0-	-758	-0-		7	1	1131	2	Y	76	74	0	23
							84	9							
12	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-		14	1	1814	2	Y	94	65	0	52
							103	9							
01	2046 X	1757	-0-	-289	-0-		14	1	1602	2	Y	120	136	0	36
							9	4	132	9					
02	1605 X	1605	-0-	-0-	-0-		14	1	1451	2	Y	102	98	0	40
							28	4	112	9					
RANCHO ENCANTADO WELL #: 16H RRCID -> 270257 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 9416 - 14087															
09	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-		4	1	1128	2	Y	47	18	0	29
							6	4	52	9					
10	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-		7	1	1627	2	Y	71	80	0	20
							34	4	78	9					
11	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-		7	1	1144	2	Y	53	57	0	16
							58	9							
12	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-		10	1	1306	2	Y	82	53	0	45
							90	9							
01	1736 X	1457	-0-	-279	-0-		12	1	1319	2	Y	108	120	0	33
							7	4	119	9					
02	1568 X	806	-0-	-762	-0-		7	1	724	2	Y	55	66	0	22
							14	4	61	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													WELL #: 16H RRCID -> 270277			COMPL. DATE 09/26/2013			TOTAL DEPTH 8089			PERF. 8798 - 13920		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE				
09		4110 X	2898	-0-	-1212	-0-	263 1	164 9	2471	2	Y	149	146	0					21					
10		3038 X	2825	-0-	-213	-0-	208 1	21 4	2441	2	Y	141	145	0					17					
11		2940 X	2562	-0-	-378	-0-	193 1	144 9	2225	2	Y	131	131	0					17					
12		3007 X	2266	-0-	-741	-0-	174 1	3 4	1953	2	Y	124	130	0					11					
01		3007 X	2663	-0-	-344	-0-	134 1	12 4	2350	2	Y	152	147	0					16					
02		3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	250 1	2 4	2597	2	Y	175	176	0					15					
BEINHORN RANCH						WELL #:	17H	RRCID -> 270283			COMPL. DATE 09/21/2013			TOTAL DEPTH 8067			PERF. 8557 - 13398							
09		3750 X	3745	-0-	-5	-0-	323 1	110 9	3312	2	Y	100	101	0					14					
10		4526 X	3689	-0-	-837	-0-	275 1	27 4	3209	2	Y	162	157	0					19					
11		4380 X	3294	-0-	-1086	-0-	224 1	172 9	2898	2	Y	156	155	0					20					
12		4526 X	3258	-0-	-1268	-0-	177 1	4 4	2892	2	Y	168	173	0					15					
01		4340 X	3103	-0-	-1237	-0-	140 1	14 4	2770	2	Y	163	161	0					17					
02		3500 X	2814	-0-	-686	-0-	201 1	2 4	2445	2	Y	151	155	0					13					
BEINHORN RANCH						WELL #:	18H	RRCID -> 270287			COMPL. DATE 09/26/2013			TOTAL DEPTH 8104			PERF. 8425 - 13513							
09		2760 X	2617	-0-	-143	-0-	17 1	202 9	2398	2	Y	184	179	0					26					
10		2852 X	2676	-0-	-176	-0-	19 1	21 4	2421	2	Y	195	198	0					23					
11		2760 X	2558	-0-	-202	-0-	17 1	17 1	2330	2	Y	192	191	0					24					
12		2697 X	2253	-0-	-444	-0-	20 1	3 4	2031	2	Y	181	189	0					16					
01		2666 N	2332	-0-	-334	-0-	15 1	11 4	2098	2	Y	189	185	0					20					
02		2380 N	2312	-0-	-68	-0-	16 1	1 4	2066	2	Y	208	210	0					18					
BEINHORN RANCH						WELL #:	27H	RRCID -> 270289			COMPL. DATE 09/26/2013			TOTAL DEPTH 8100			PERF. 8545 - 13700							
09		1917 X	1917	-0-	-0-	-0-	72 1	130 9	1715	2	Y	118	122	0					17					
10		2044 X	2044	-0-	-0-	-0-	66 1	16 4	1839	2	Y	112	116	0					13					
11		1958 X	1958	-0-	-0-	-0-	61 1	122 9	1775	2	Y	111	110	0					14					
12		1984 X	1951	-0-	-33	-0-	86 1	2 4	1734	2	Y	117	121	0					10					
01		2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	67 1	10 4	1836	2	Y	126	123	0					13					
02		1820 N	1637	-0-	-183	-0-	73 1	1 4	1449	2	Y	104	108	0					9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BEINHORN RANCH WELL #: 28H RRCID -> 270291 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8813 - 13454														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
09	2340 X	2290	-0-	-50	-0-	15 1	2125 2	Y	136	132	0		19	
						150 9								
10	2457 X	2457	-0-	-0-	-0-	18 1	2249 2	Y	155	156	0		18	
						19 4	171 9							
11	2517 X	2517	-0-	-0-	-0-	17 1	2320 2	Y	164	161	0		21	
						180 9								
12	2356 X	2314	-0-	-42	-0-	21 1	2114 2	Y	160	167	0		14	
						3 4	176 9							
01	2502 X	2502	-0-	-0-	-0-	17 1	2279 2	Y	176	171	0		19	
						12 4	194 9							
02	2352 X	2052	-0-	-300	-0-	15 1	1871 2	Y	150	156	0		13	
						1 4	165 9							
BEINHORN RANCH WELL #: 31H RRCID -> 270348 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8829 - 14013														
09	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	21 1	2919 2	Y	203	201	0		29	
						223 9								
10	3255 X	3211	-0-	-44	-0-	23 1	2962 2	Y	183	190	0		22	
						25 4	201 9							
11	3150 X	3070	-0-	-80	-0-	21 1	2860 2	Y	172	172	0		22	
						189 9								
12	3255 X	2869	-0-	-386	-0-	26 1	2649 2	Y	173	180	0		15	
						4 4	190 9							
01	3255 X	3150	-0-	-105	-0-	21 1	2903 2	Y	192	187	0		20	
						15 4	211 9							
02	2940 X	2601	-0-	-339	-0-	19 1	2397 2	Y	166	172	0		14	
						2 4	183 9							
BEINHORN RANCH WELL #: 32H RRCID -> 270352 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 9136 - 13755														
09	1890 N	1805	-0-	-85	-0-	11 1	1567 2	Y	206	198	0		29	
						227 9								
10	1922 N	1912	-0-	-10	-0-	13 1	1637 2	Y	225	228	0		26	
						14 4	248 9							
11	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	12 1	1590 2	Y	224	222	0		28	
						246 9								
12	1860 N	1765	-0-	-95	-0-	15 1	1497 2	Y	228	236	0		20	
						2 4	251 9							
01	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	12 1	1626 2	Y	251	244	0		27	
						8 4	276 9							
02	1736 N	1580	-0-	-156	-0-	10 1	1334 2	Y	214	223	0		18	
						1 4	235 9							
BEINHORN RANCH WELL #: 33H RRCID -> 270381 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8720 - 13704														
09	4440 X	4365	-0-	-75	-0-	70 1	3967 2	Y	292	293	0		55	
						7 4	321 9							
10	4588 X	4507	-0-	-81	-0-	68 1	4075 2	Y	330	330	0		55	
						1 4	363 9							
11	4469 X	4469	-0-	-0-	-0-	67 1	3965 2	Y	397	393	0		59	
						437 9								
12	4588 X	4464	-0-	-124	-0-	68 1	4021 2	Y	341	334	0		66	
						375 9								
01	4658 X	4658	-0-	-0-	-0-	89 1	4227 2	Y	309	271	0		104	
						2 4	340 9							
02	4172 X	3991	-0-	-181	-0-	59 1	3620 2	Y	284	343	0		45	
						312 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
BEINHORN RANCH WELL #: 34H RRCID -> 270382 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 8556 - 13097															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	2220 N	2101	-0-	-119	-0-	34	1	1941	2	Y	112	111	0		21
						3	4	123	9						
10	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	34	1	2038	2	Y	134	133	0		22
						147	9								
11	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	33	1	1976	2	Y	154	153	0		23
						169	9								
12	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	34	1	2009	2	Y	131	128	0		26
						144	9								
01	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	45	1	2133	2	Y	128	111	0		43
						1	4	141	9						
02	2044 N	1993	-0-	-51	-0-	30	1	1825	2	Y	125	148	0		20
						138	9								
BEINHORN RANCH WELL #: 35H RRCID -> 270384 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8776 - 13726															
09	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	17	1	972	2	Y	41	42	0		8
						2	4	45	9						
10	1178 N	1078	-0-	-100	-0-	17	1	1017	2	Y	40	41	0		7
						44	9								
11	1080 N	1029	-0-	-51	-0-	16	1	967	2	Y	42	43	0		6
						46	9								
12	1085 N	1032	-0-	-53	-0-	16	1	969	2	Y	43	41	0		8
						47	9								
01	1085 N	1055	-0-	-30	-0-	21	1	981	2	Y	48	40	0		16
						53	9								
02	952 N	910	-0-	-42	-0-	14	1	845	2	Y	46	55	0		7
						51	9								
BEINHORN RANCH WELL #: 36H RRCID -> 270403 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8928 - 13863															
09	3150 X	2268	-0-	-882	-0-	36	1	2057	2	Y	155	158	0		29
						4	4	171	9						
10	3255 X	2684	-0-	-571	-0-	40	1	2437	2	Y	188	186	0		31
						207	9								
11	3150 X	2814	-0-	-336	-0-	43	1	2526	2	Y	223	221	0		33
						245	9								
12	2821 X	2609	-0-	-212	-0-	40	1	2378	2	Y	174	173	0		34
						191	9								
01	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	57	1	2725	2	Y	172	148	0		58
						1	4	189	9						
02	2632 X	2169	-0-	-463	-0-	32	1	1988	2	Y	135	172	0		21
						149	9								
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 28H RRCID -> 270534 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 9020 - 14171															
09	4410 X	4265	-0-	-145	-0-	17	1	4110	2	Y	125	140	0		24
						138	9								
10	4557 X	4320	-0-	-237	-0-	15	1	4108	2	Y	170	165	0		29
						10	4	187	9						
11	4350 X	4089	-0-	-261	-0-	15	1	3822	2	Y	229	212	0		46
						252	9								
12	4495 X	4347	-0-	-148	-0-	19	1	4058	2	Y	245	238	0		53
						270	9								
01	4464 X	1	-0-	-4463	-0-	1	2			Y	-0-	53	0		-0-
02	3976 X	-0-	-0-	-3976	-0-					Y	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 29H RRCID -> 270536 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8765 - 14396																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	2628 X	2628	-0-	-0-	-0-		10	1	2496	2	Y	111	110	0		21
							122	9								
10	2342 X	2342	-0-	-0-	-0-		8	1	2224	2	Y	95	100	0		16
							5	4	105	9						
11	2553 X	2553	-0-	-0-	-0-		10	1	2423	2	Y	109	103	0		22
							120	9								
12	2842 X	2842	-0-	-0-	-0-		12	1	2695	2	Y	123	118	0		27
							135	9								
01	2728 X	1145	-0-	-1583	-0-		5	1	1086	2	Y	48	62	0		13
							1	4	53	9						
02	2464 X	671	-0-	-1793	-0-		3	1	637	2	Y	28	35	0		6
							31	9								
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 31H RRCID -> 270538 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8882 - 14490																
09	3030 X	2735	-0-	-295	-0-		11	1	2596	2	Y	116	119	0		22
							128	9								
10	3131 X	2967	-0-	-164	-0-		11	1	2798	2	Y	137	136	0		23
							7	4	151	9						
11	2910 X	2839	-0-	-71	-0-		11	1	2676	2	Y	138	133	0		28
							152	9								
12	3007 X	1800	-0-	-1207	-0-		8	1	1696	2	Y	87	96	0		19
							96	9								
01	3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-						Y	-0-	19	0		-0-
02	2688 X	-0-	-0-	-2688	-0-						Y	-0-				-0-
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 34H RRCID -> 270539 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 9410 - 14977																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 67H RRCID -> 270544 COMPL. DATE 10/30/2022 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 8050 - 12007																
09	2790 X	2515	-0-	-275	-0-		10	1	2350	2	Y	138	132	0		29
							3	4	152	9						
10	2728 X	2156	-0-	-572	-0-		10	1	2001	2	Y	132	139	0		22
							145	9								
11	2610 X	2061	-0-	-549	-0-		8	1	1906	2	Y	134	135	0		21
							147	9								
12	2697 X	2278	-0-	-419	-0-		8	1	2112	2	Y	144	143	0		22
							158	9								
01	2697 X	2218	-0-	-479	-0-		10	1	2028	2	Y	164	162	0		24
							180	9								
02	2352 X	2129	-0-	-223	-0-		8	1	1964	2	Y	143	138	0		29
							157	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 66H RRCID -> 270545 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 8269 - 12272															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
09	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-		298 1	864 2	9 9	Y		8	7 0		2
10	1085 N	985	-0-	-100	-0-		312 1	652 2	21 9	Y		19	18 0		3
11	1050 N	877	-0-	-173	-0-		302 1	535 2	40 9	Y		36	33 0		6
12	1085 N	873	-0-	-212	-0-		285 1	552 2	36 9	Y		33	34 0		5
01	992 N	868	-0-	-124	-0-		316 1	512 2	40 9	Y		36	36 0		5
02	842 N	842	-0-	-0-	-0-		229 1	573 2	40 9	Y		36	34 0		7
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 73H RRCID -> 270553 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8123 - 12760															
09	3960 X	3717	-0-	-243	-0-		201 1	3337 2	4 4	Y		159	164 0		33
10	5456 X	3068	-0-	-2388	-0-		237 1	2678 2	153 9	Y		139	149 0		23
11	5280 X	3266	-0-	-2014	-0-		269 1	2830 2	167 9	Y		152	151 0		24
12	5456 X	4078	-0-	-1378	-0-		254 1	3647 2	177 9	Y		161	160 0		25
01	5084 X	4414	-0-	-670	-0-		286 1	3962 2	166 9	Y		151	154 0		22
02	3785 X	3785	-0-	-0-	-0-		209 1	3446 2	130 9	Y		118	116 0		24
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 68H RRCID -> 270591 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 8174 - 11695															
09	7230 X	1639	-0-	-5591	-0-		45 1	1517 2	2 4	Y		68	68 0		14
10	7471 X	1510	-0-	-5961	-0-		51 1	1376 2	83 9	Y		75	76 0		13
11	7230 X	1439	-0-	-5791	-0-		49 1	1305 2	47 9	Y		77	78 0		12
12	2542 X	1662	-0-	-880	-0-		102 1	1513 2	52 9	Y		93	91 0		14
01	1953 X	1701	-0-	-252	-0-		131 1	1518 2	39 9	Y		119	116 0		17
02	1540 X	1501	-0-	-39	-0-		106 1	1356 2	106 9	Y		96	94 0		19
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 74H RRCID -> 270592 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 8247 - 12948															
09	1170 N	300	-0-	-870	-0-		290 1	8 2	2 9	Y		2	2 0		-0-
10	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-		311 1	632 2	215 9	Y		195	162 0		33
11	558 N	558	-0-	-0-	-0-		301 1	192 2	65 9	Y		59	83 0		9
12	310 N	268	-0-	-42	-0-		266 1	1 2	1 9	Y		1	10 0		-0-
01	1147 X	267	-0-	-880	-0-		267 1		1 9	Y		-0-			-0-
02	1036 X	725	-0-	-311	-0-		196 1	399 2	130 9	Y		118	94 0		24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 75H RRCID -> 270593 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 8617 - 13042														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
09	2610 X	2496	-0-	-114	-0-	189	1	2138	2	Y	151	148	0	31
						3	4	166	9					
10	2624 X	2624	-0-	-0-	-0-	303	1	2150	2	Y	155	160	0	26
						171	9							
11	2640 X	2395	-0-	-245	-0-	331	1	1902	2	Y	147	150	0	23
						162	9							
12	2728 X	2435	-0-	-293	-0-	309	1	1954	2	Y	156	155	0	24
						172	9							
01	2635 N	2539	-0-	-96	-0-	361	1	1982	2	Y	178	176	0	26
						196	9							
02	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	244	1	1884	2	Y	152	147	0	31
						167	9							
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 69H RRCID -> 270595 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8158 - 12884														
09	1029 X	1029	-0-	-0-	-0-	64	1	916	2	Y	44	43	0	9
						1	4	48	9					
10	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	77	1	917	2	Y	47	48	0	8
						52	9							
11	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	73	1	1034	2	Y	55	54	0	9
						61	9							
12	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	71	1	1373	2	Y	66	65	0	10
						73	9							
01	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	77	1	1414	2	Y	78	77	0	11
						86	9							
02	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	50	1	1486	2	Y	74	70	0	15
						81	9							
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 70H RRCID -> 270617 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 8094 - 12972														
09	4350 X	3424	-0-	-926	-0-	243	1	3068	2	Y	99	93	0	21
						4	4	109	9					
10	5115 X	2998	-0-	-2117	-0-	278	1	2619	2	Y	92	97	0	16
						101	9							
11	4950 X	3400	-0-	-1550	-0-	271	1	3010	2	Y	108	107	0	17
						119	9							
12	5115 X	2690	-0-	-2425	-0-	251	1	2348	2	Y	83	87	0	13
						91	9							
01	3596 X	2294	-0-	-1302	-0-	277	1	1927	2	Y	82	83	0	12
						90	9							
02	3192 X	1438	-0-	-1754	-0-	198	1	1189	2	Y	46	49	0	9
						51	9							
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 72H RRCID -> 270624 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8049 - 12560														
09	3900 X	2123	-0-	-1777	-0-	302	1	1717	2	Y	93	84	0	19
						2	4	102	9					
10	3131 X	1950	-0-	-1181	-0-	332	1	1518	2	Y	91	95	0	15
						100	9							
11	5399 X	5399	-0-	-0-	-0-	346	1	4735	2	Y	289	259	0	45
						318	9							
12	5892 X	5892	-0-	-0-	-0-	326	1	5239	2	Y	297	297	0	45
						327	9							
01	5431 X	5431	-0-	-0-	-0-	362	1	4736	2	Y	303	304	0	44
						333	9							
02	4956 X	3455	-0-	-1501	-0-	258	1	3008	2	Y	172	181	0	35
						189	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																		
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																		
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 62H RRCID -> 270625 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 8205 - 11628																		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	3960 X	3754	-0-	-206	-0-	198	1	4	3279	2	Y	248	245	0				51
10	3875 X	3741	-0-	-134	-0-	279	1	4	3166	2	Y	269	275	0				45
11	4290 X	3648	-0-	-642	-0-	271	1	9	3059	2	Y	289	289	0				45
12	4433 X	3945	-0-	-488	-0-	318	1	9	3377	2	Y	294	294	0				45
01	4433 X	3861	-0-	-572	-0-	245	1	9	3182	2	Y	350	344	0				51
02	3500 X	3063	-0-	-437	-0-	323	1	9	2568	2	Y	282	276	0				57
						185	1	9										
						310	1	9										
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 63H RRCID -> 270632 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 8017 - 11469																		
09	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	60	1	4	2064	2	Y	97	92	0				20
10	1922 N	1777	-0-	-145	-0-	67	1	9	1619	2	Y	83	89	0				14
11	2010 N	1345	-0-	-665	-0-	91	1	9	1151	2	Y	82	83	0				13
12	2294 N	1473	-0-	-821	-0-	104	1	9	1273	2	Y	90	89	0				14
01	2294 X	1862	-0-	-432	-0-	101	1	9	1558	2	Y	107	105	0				16
02	2358 X	2358	-0-	-0-	-0-	186	1	9	2122	2	Y	114	107	0				23
						118	1	9										
						111	1	9										
						125	1	9										
FOGMT WELL #: 10SP RRCID -> 270634 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6673 - 12356																		
09	1950 X	1822	-0-	-128	-0-	324	1	9	1319	2	Y	163	162	0				17
10	2015 X	1943	-0-	-72	-0-	179	1	9	1409	2	Y	172	171	0				18
11	2068 X	2068	-0-	-0-	-0-	345	1	9	1619	2	Y	178	177	0				19
12	2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	189	1	9	196	2	Y	281	278	0				22
01	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	252	1	9	2307	2	Y	202	198	0				26
02	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	1	1	9	1633	2	Y	202	198	0				26
						270	1	9										
						309	1	9										
						269	1	9										
						222	1	9										
						232	1	9										
						232	1	9										
FOGMT WELL #: 11SP RRCID -> 270636 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6975 - 12736																		
09	2106 X	2106	-0-	-0-	-0-	396	1	4	1558	2	Y	137	134	0				14
10	2187 X	2187	-0-	-0-	-0-	1	1	9	151	2	Y	135	135	0				14
11	2026 X	2026	-0-	-0-	-0-	427	1	9	1611	2	Y	144	143	0				15
12	2170 X	1163	-0-	-1007	-0-	149	1	9	1576	2	Y	144	143	0				15
01	2201 N	2160	-0-	-41	-0-	291	1	9	158	2	Y	77	86	0				6
02	1904 N	1539	-0-	-365	-0-	1	1	9	878	2	Y	77	86	0				6
						200	1	9										
						85	1	9										
						310	1	9										
						164	1	9										
						229	1	9										
						111	1	9										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 19H RRCID -> 270642 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8333 - 12139													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
09	2472 X	2472	-0-	-0-	-0-	252 1 2 4	1925 2 293 9	Y	266	254 0	55		
10	2201 X	2091	-0-	-110	-0-	346 1 243 9	1502 2	Y	221	239 0	37		
11	2370 X	2004	-0-	-366	-0-	346 1 205 9	1453 2	Y	186	194 0	29		
12	2542 X	2112	-0-	-430	-0-	311 1 209 9	1592 2	Y	190	190 0	29		
01	2542 X	2058	-0-	-484	-0-	357 1 219 9	1482 2	Y	199	199 0	29		
02	2296 X	1948	-0-	-348	-0-	241 1 200 9	1507 2	Y	182	174 0	37		
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 71H RRCID -> 270646 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 8213 - 13061													
09	4710 X	2953	-0-	-1757	-0-	164 1 3 4	2652 2 134 9	Y	122	121 0	25		
10	4867 X	2305	-0-	-2562	-0-	186 1 111 9	2008 2	Y	101	109 0	17		
11	4710 X	299	-0-	-4411	-0-	291 1	8 2	Y	-0-	17 0	-0-		
12	3565 X	487	-0-	-3078	-0-	233 1 13 9	241 2	Y	12	10 0	2		
01	3565 X	694	-0-	-2871	-0-	181 1 29 9	484 2	Y	26	24 0	4		
02	2744 X	1418	-0-	-1326	-0-	134 1 65 9	1219 2	Y	59	51 0	12		
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 33H RRCID -> 270651 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 8361 - 12709													
09	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	238 1 3 4	2025 2 195 9	Y	177	175 0	37		
10	2573 N	2266	-0-	-307	-0-	274 1 189 9	1803 2	Y	172	180 0	29		
11	2610 N	2241	-0-	-369	-0-	265 1 197 9	1779 2	Y	179	180 0	28		
12	2542 N	2501	-0-	-41	-0-	250 1 251 9	2000 2	Y	228	221 0	35		
01	2727 N	2727	-0-	-0-	-0-	277 1 308 9	2142 2	Y	280	274 0	41		
02	2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	199 1 262 9	2274 2	Y	238	231 0	48		
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 34H RRCID -> 270653 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8233 - 13093													
09	706 N	706	-0-	-0-	-0-	279 1 1 4	417 2 9 9	Y	8	7 0	2		
10	645 N	645	-0-	-0-	-0-	311 1 7 9	327 2	Y	6	7 0	1		
11	580 N	580	-0-	-0-	-0-	301 1 7 9	272 2	Y	6	6 0	1		
12	837 N	837	-0-	-0-	-0-	280 1 11 9	546 2	Y	10	9 0	2		
01	651 N	413	-0-	-238	-0-	315 1 1 9	97 2	Y	1	3 0	-0-		
02	739 N	739	-0-	-0-	-0-	231 1 11 9	497 2	Y	10	8 0	2		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 64H RRCID -> 270678 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 8724 - 12112														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	1320 X	266	-0-	-1054	-0-	263	1	3	2	Y	-0-			-0-
10	1364 X	341	-0-	-1023	-0-	341	1			Y	-0-			-0-
11	720 X	461	-0-	-259	-0-	316	1	132	2	Y	12	10	0	2
12	380 X	380	-0-	-0-	-0-	266	1	104	2	Y	9	10	0	1
01	464 N	464	-0-	-0-	-0-	229	1	212	2	Y	21	19	0	3
02	364 N	136	-0-	-228	-0-	136	1			Y	-0-	3	0	-0-
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 76H RRCID -> 270771 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8113 - 15016														
09	4787 X	4787	-0-	-0-	-0-	11	1	4331	2	Y	404	402	0	16
10	4774 X	4548	-0-	-226	-0-	12	1	4096	2	Y	399	393	0	22
11	4620 X	4372	-0-	-248	-0-	12	1	3938	2	Y	384	391	0	15
12	4960 X	3964	-0-	-996	-0-	422	9	3546	2	Y	368	368	0	15
01	4960 X	3968	-0-	-992	-0-	13	1	3540	2	Y	373	364	0	24
02	4480 X	3667	-0-	-813	-0-	10	1	3261	2	Y	359	358	0	25
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 77H RRCID -> 270781 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8494 - 14188														
09	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	9	1	3245	2	Y	314	312	0	12
10	3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	1	4	345	9					
11	3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	9	1	3250	2	Y	335	328	0	19
12	3720 X	3418	-0-	-302	-0-	1	4	369	9					
01	3720 X	3348	-0-	-372	-0-	11	1	3420	2	Y	352	358	0	13
02	3472 X	3049	-0-	-423	-0-	387	9	3036	2	Y	334	333	0	14
						15	1	2966	2	Y	331	323	0	22
						367	9	364	9					
						14	1	2734	2	Y	276	279	0	19
						4	4	304	9					
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 83H RRCID -> 270782 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8396 - 13870														
09	836 N	836	-0-	-0-	-0-	134	1	637	2	Y	59	60	0	2
10	759 N	759	-0-	-0-	-0-	65	9	551	2	Y	57	56	0	3
11	840 N	623	-0-	-217	-0-	145	1	426	2	Y	54	55	0	2
12	868 N	644	-0-	-224	-0-	63	9	419	2	Y	70	69	0	3
01	744 N	477	-0-	-267	-0-	138	1	287	2	Y	48	48	0	3
02	604 N	604	-0-	-0-	-0-	59	9	439	2	Y	58	57	0	4
						148	1							
						77	9							
						137	1							
						53	9							
						101	1							
						64	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 80H RRCID -> 270783 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8538 - 13790														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	3090 X	3022	-0-	-68	-0-	224 1	2552 2	Y	224	222	0			9
						246 9								
10	2976 X	2526	-0-	-450	-0-	238 1	2078 2	Y	191	189	0			11
						210 9								
11	2880 X	2112	-0-	-768	-0-	236 1	1709 2	Y	152	157	0			6
						167 9								
12	3131 X	1925	-0-	-1206	-0-	243 1	1531 2	Y	137	137	0			6
						151 9								
01	3131 X	1581	-0-	-1550	-0-	253 1	1206 2	Y	109	108	0			7
						2 4	120 9							
02	2828 X	1101	-0-	-1727	-0-	204 1	822 2	Y	68	70	0			5
						75 9								

BEINHORN RANCH WELL #: 30H RRCID -> 270792 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8640 - 13231														
09	1500 X	1315	-0-	-185	-0-	54 1	1197 2	Y	58	57	0			8
						64 9								
10	1550 X	1141	-0-	-409	-0-	41 1	1034 2	Y	52	54	0			6
						9 4	57 9							
11	1500 X	1037	-0-	-463	-0-	27 1	956 2	Y	49	49	0			6
						54 9								
12	1364 X	1043	-0-	-321	-0-	49 1	936 2	Y	52	54	0			4
						1 4	57 9							
01	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	42 1	1076 2	Y	61	59	0			6
						6 4	67 9							
02	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	56 1	887 2	Y	52	54	0			4
						1 4	57 9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 32H RRCID -> 270800 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8345 - 12555														
09	3000 N	3471	-0-	471	471	272 1	2829 2	Y	334	295	0			69
						3 4	367 9							
10	3100 N	3135	-0-	35	506	316 1	2466 2	Y	321	336	0			54
						353 9								
11	3000 N	2644	-0-	-356	150	309 1	2038 2	Y	270	282	0			42
						297 9								
12	3671 X	3521	-0-	-150	-0-	287 1	2882 2	Y	320	313	0			49
						352 9								
01	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	323 1	3006 2	Y	371	366	0			54
						408 9								
02	3248 X	1550	-0-	-1698	-0-	224 1	1148 2	Y	162	183	0			33
						178 9								

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 56H RRCID -> 270884 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 8575 - 12263														
09	4200 X	4012	-0-	-188	-0-	149 1	3157 2	Y	633	624	0			39
						10 4	696 9							
10	4340 X	3659	-0-	-681	-0-	138 1	2840 2	Y	616	621	0			34
						3 4	678 9							
11	4350 X	3608	-0-	-742	-0-	127 1	2762 2	Y	653	655	0			32
						1 4	718 9							
12	4495 X	3494	-0-	-1001	-0-	137 1	2656 2	Y	635	640	0			27
						2 4	699 9							
01	4495 X	3686	-0-	-809	-0-	161 1	2826 2	Y	629	630	0			26
						7 4	692 9							
02	3752 X	3724	-0-	-28	-0-	143 1	2995 2	Y	532	535	0			23
						1 4	585 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 57H RRCID -> 270887 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8331 - 12049														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	5790 X	3070	-0-	-2720	-0-	296 1	2507 2	Y		235	232	0		14
						8 4	259 9							
10	5983 X	3597	-0-	-2386	-0-	278 1	2990 2	Y		295	293	0		16
						4 4	325 9							
11	4200 X	3388	-0-	-812	-0-	256 1	2806 2	Y		295	296	0		15
						1 4	325 9							
12	4092 X	4092	-0-	-0-	-0-	278 1	3427 2	Y		349	349	0		15
						3 4	384 9							
01	3596 X	3594	-0-	-2	-0-	284 1	2988 2	Y		285	288	0		12
						8 4	314 9							
02	3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	285 1	3249 2	Y		228	230	0		10
						1 4	251 9							
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 58H RRCID -> 270888 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8096 - 12024														
09	3180 X	3065	-0-	-115	-0-	298 1	2290 2	Y		427	422	0		26
						7 4	470 9							
10	3286 X	2975	-0-	-311	-0-	278 1	2228 2	Y		424	426	0		24
						3 4	466 9							
11	3600 X	3137	-0-	-463	-0-	258 1	2342 2	Y		487	487	0		24
						1 4	536 9							
12	3720 X	3116	-0-	-604	-0-	275 1	2270 2	Y		517	519	0		22
						2 4	569 9							
01	3720 X	2997	-0-	-723	-0-	282 1	2185 2	Y		476	479	0		19
						6 4	524 9							
02	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	291 1	2519 2	Y		409	411	0		17
						1 4	450 9							
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 26H RRCID -> 270918 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7619 - 12444														
09	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	394 1	991 2	Y		89	88	0		1
						5 4	98 9							
10	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	315 1	1264 2	Y		118	118	0		1
						1 4	130 9							
11	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	313 1	1381 2	Y		122	122	0		1
						134 9								
12	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	364 1	1092 2	Y		161	158	0	1 1	2
						2 4	177 9				1 5			
01	1705 X	1421	-0-	-284	-0-	342 1	920 2	Y		141	142	0		1
						4 4	155 9							
02	1708 X	968	-0-	-740	-0-	160 1	692 2	Y		105	105	0		1
						116 9								
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 27H RRCID -> 270919 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7752 - 12454														
09	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	313 1	1136 2	Y		204	204	0		1
						6 4	224 9							
10	868 N	600	-0-	-268	-0-	325 1	247 2	Y		25	26	0		-0-
						28 9								
11	1950 N	1586	-0-	-364	-0-	353 1	1094 2	Y		126	125	0		1
						139 9								
12	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	455 1	1256 2	Y		143	140	0	1 1	2
						3 4	157 9				1 5			
01	2015 X	1752	-0-	-263	-0-	410 1	1187 2	Y		136	137	0		1
						5 4	150 9							
02	1810 X	1810	-0-	-0-	-0-	407 1	1247 2	Y		142	142	0		1
						156 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 81H RRCID -> 270923 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8605 - 13857													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	1989	-0-	1989	1989	148 1	1622 2		Y	199	185 0		14
						219 9							
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 60H RRCID -> 270948 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8422 - 15039													
09	5130 X	4981	-0-	-149	-0-	11 1	4507 2		Y	421	414 0		23
						463 9							
10	5301 X	5127	-0-	-174	-0-	25 1	4551 2		Y	501	504 0		20
						551 9							
11	5130 X	5067	-0-	-63	-0-	18 1	4477 2		Y	520	517 0		23
						572 9							
12	5270 X	5264	-0-	-6	-0-	18 1	4613 2		Y	564	568 0		19
						13 4	620 9						
01	5270 X	5128	-0-	-142	-0-	19 1	4478 2		Y	563	560 0		22
						12 4	619 9						
02	4732 X	4627	-0-	-105	-0-	13 1	4053 2		Y	509	510 0		21
						1 4	560 9						
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 61H RRCID -> 270949 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8378 - 14666													
09	4980 X	4777	-0-	-203	-0-	10 1	4259 2		Y	462	454 0		25
						508 9							
10	5146 X	4889	-0-	-257	-0-	24 1	4331 2		Y	485	490 0		20
						534 9							
11	4981 X	4981	-0-	-0-	-0-	17 1	4413 2		Y	501	498 0		23
						551 9							
12	5139 X	5139	-0-	-0-	-0-	17 1	4503 2		Y	552	557 0		18
						12 4	607 9						
01	5192 X	5192	-0-	-0-	-0-	19 1	4550 2		Y	555	552 0		21
						12 4	611 9						
02	4736 X	4736	-0-	-0-	-0-	14 1	4174 2		Y	497	498 0		20
						1 4	547 9						
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 62H RRCID -> 270951 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8610 - 14713													
09	6390 X	6001	-0-	-389	-0-	13 1	5426 2		Y	511	502 0		28
						562 9							
10	6603 X	6373	-0-	-230	-0-	31 1	5709 2		Y	575	580 0		23
						633 9							
11	6319 X	6319	-0-	-0-	-0-	22 1	5629 2		Y	607	603 0		27
						668 9							
12	6574 X	6574	-0-	-0-	-0-	23 1	5828 2		Y	643	649 0		21
						16 4	707 9						
01	6411 X	6411	-0-	-0-	-0-	24 1	5699 2		Y	612	609 0		24
						15 4	673 9						
02	5908 X	5681	-0-	-227	-0-	16 1	5068 2		Y	542	544 0		22
						1 4	596 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 24H RRCID -> 270955 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8589 - 12571														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
09	3030 X	2824	-0-	-206	-0-	117 1	243 2	Y	243	193 0				76
						9 4	267 9							
10	3379 X	2767	-0-	-612	-0-	96 1	2338 2	Y	250	266 0				60
						58 4	275 9							
11	3270 X	1894	-0-	-1376	-0-	80 1	1632 2	Y	165	182 0				43
						182 9								
12	3379 X	483	-0-	-2896	-0-	31 1	402 2	Y	45	69 0				19
						50 9								
01	2914 X	1611	-0-	-1303	-0-	361 1	743 2	Y	460	326 0				153
						1 4	506 9							
02	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	381 1	1841 2	Y	888	719 0				322
						977 9								
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 19H RRCID -> 270962 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8547 - 13192														
09	4260 X	3661	-0-	-599	-0-	150 1	3115 2	Y	350	327 0				109
						11 4	385 9							
10	4402 X	3120	-0-	-1282	-0-	109 1	2656 2	Y	263	309 0				63
						66 4	289 9							
11	3900 X	3039	-0-	-861	-0-	130 1	2638 2	Y	246	245 0				64
						271 9								
12	3782 X	3420	-0-	-362	-0-	173 1	2920 2	Y	296	237 0				123
						1 4	326 9							
01	3782 X	3204	-0-	-578	-0-	372 1	2618 2	Y	190	250 0				63
						5 4	209 9							
02	3416 X	2474	-0-	-942	-0-	257 1	2086 2	Y	119	139 0				43
						131 9								
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 25H RRCID -> 270963 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8480 - 13834														
09	4612 X	4612	-0-	-0-	-0-	185 1	3832 2	Y	528	494 0				165
						14 4	581 9							
10	5448 X	5448	-0-	-0-	-0-	188 1	4588 2	Y	508	552 0				121
						113 4	559 9							
11	4568 X	4568	-0-	-0-	-0-	190 1	3860 2	Y	471	470 0				122
						518 9								
12	4774 X	3467	-0-	-1307	-0-	172 1	2898 2	Y	360	332 0				150
						1 4	396 9							
01	5456 X	1970	-0-	-3486	-0-	410 1	1424 2	Y	121	231 0				40
						3 4	133 9							
02	6871 X	6871	-0-	-0-	-0-	766 1	5793 2	Y	284	221 0				103
						312 9								
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 270964 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 8117 - 12614														
09	1914 X	1914	-0-	-0-	-0-	461 1	1338 2	Y	98	98 0				1
						7 4	108 9							
10	2325 X	2078	-0-	-247	-0-	419 1	1534 2	Y	112	112 0				1
						2 4	123 9							
11	2340 X	2153	-0-	-187	-0-	363 1	1666 2	Y	113	113 0				1
						124 9								
12	2522 X	2522	-0-	-0-	-0-	428 1	1968 2	Y	111	109 0		1 1		1
						4 4	122 9							
01	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	407 1	1660 2	Y	91	91 0				1
						6 4	100 9							
02	2016 N	1040	-0-	-976	-0-	192 1	801 2	Y	43	44 0				-0-
						47 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 270965 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7732 - 12559														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
09	698 N	698	-0-	-0-	-0-	361 1	250 2	Y	78	78 0				1
						1 4	86 9							
10	558 N	368	-0-	-190	-0-	322 1	38 2	Y	7	8 0				-0-
						8 9								
11	780 N	735	-0-	-45	-0-	272 1	418 2	Y	41	41 0				-0-
						45 9								
12	713 N	603	-0-	-110	-0-	284 1	288 2	Y	27	27 0				-0-
						1 4	30 9							
01	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	388 1	1085 2	Y	102	101 0				1
						4 4	112 9							
02	935 N	935	-0-	-0-	-0-	307 1	571 2	Y	52	53 0				-0-
						57 9								
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 33H RRCID -> 270969 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7669 - 11556														
09	8670 X	2335	-0-	-6335	-0-	366 1	1862 2	Y	89	89 0				1
						9 4	98 9							
10	6169 X	2401	-0-	-3768	-0-	327 1	1958 2	Y	104	104 0				1
						2 4	114 9							
11	5970 X	2879	-0-	-3091	-0-	276 1	2452 2	Y	137	137 0				1
						151 9								
12	6169 X	2645	-0-	-3524	-0-	344 1	2155 2	Y	128	126 0				1
						5 4	141 9			1 5	1 1			
01	2635 X	2262	-0-	-373	-0-	329 1	1795 2	Y	119	119 0				1
						7 4	131 9							
02	2660 X	2629	-0-	-31	-0-	307 1	2206 2	Y	105	105 0				1
						116 9								
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 34H RRCID -> 270970 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 8745 - 11641														
09	4890 X	572	-0-	-4318	-0-	421 1	139 2	Y	10	10 0				-0-
						1 4	11 9							
10	5053 X	624	-0-	-4429	-0-	378 1	223 2	Y	21	21 0				-0-
						23 9								
11	4890 X	501	-0-	-4389	-0-	318 1	166 2	Y	15	15 0				-0-
						17 9								
12	1488 X	655	-0-	-833	-0-	400 1	232 2	Y	21	21 0				-0-
						23 9								
01	636 X	636	-0-	-0-	-0-	387 1	223 2	Y	23	23 0				-0-
						1 4	25 9							
02	583 X	583	-0-	-0-	-0-	355 1	205 2	Y	21	21 0				-0-
						23 9								
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 28H RRCID -> 270971 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 8060 - 12670														
09	2880 X	2104	-0-	-776	-0-	365 1	1520 2	Y	192	192 0				1
						8 4	211 9							
10	2976 X	2428	-0-	-548	-0-	328 1	1899 2	Y	181	181 0				1
						2 4	199 9							
11	2370 X	1993	-0-	-377	-0-	276 1	1539 2	Y	162	162 0				1
						178 9								
12	2170 X	1365	-0-	-805	-0-	333 1	889 2	Y	128	126 0				1
						2 4	141 9			1 5	1 1			
01	2418 N	1516	-0-	-902	-0-	323 1	1027 2	Y	147	147 0				1
						4 4	162 9							
02	1848 N	1307	-0-	-541	-0-	306 1	866 2	Y	123	123 0				1
						135 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 63H RRCID -> 270978 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8671 - 14760														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
09	6630 X	6534	-0-	-96	-0-	14 1	5821	2	Y	635	624	0		34
						699 9								
10	6851 X	6509	-0-	-342	-0-	32 1	5794	2	Y	621	630	0		25
						683 9								
11	6600 X	6315	-0-	-285	-0-	22 1	5626	2	Y	606	604	0		27
						667 9								
12	6820 X	6469	-0-	-351	-0-	22 1	5738	2	Y	630	636	0		21
						16 4	693	9						
01	6375 X	6375	-0-	-0-	-0-	24 1	5670	2	Y	605	603	0		23
						15 4	666	9						
02	5824 X	5824	-0-	-0-	-0-	17 1	5161	2	Y	586	585	0		24
						1 4	645	9						
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 59H RRCID -> 271010 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8880 - 15305														
09	5790 X	5583	-0-	-207	-0-	12 1	5084	2	Y	443	435	0		24
						487 9								
10	5921 X	5538	-0-	-383	-0-	27 1	5012	2	Y	454	460	0		18
						499 9								
11	5730 X	5501	-0-	-229	-0-	20 1	4980	2	Y	455	453	0		20
						501 9								
12	5859 X	5567	-0-	-292	-0-	19 1	5020	2	Y	467	472	0		15
						14 4	514	9						
01	5735 X	5402	-0-	-333	-0-	20 1	4804	2	Y	514	509	0		20
						13 4	565	9						
02	5180 X	4920	-0-	-260	-0-	14 1	4375	2	Y	482	482	0		20
						1 4	530	9						
FOGMT WELL #: 12SP RRCID -> 271033 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 7222 - 13025														
09	4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	554 1	3554	2	Y	226	216	0		23
						1 4	249	9						
10	4369 X	4369	-0-	-0-	-0-	446 1	3678	2	Y	222	222	0		23
						1 4	244	9						
11	3870 X	3780	-0-	-90	-0-	216 1	3342	2	Y	200	202	0		21
						2 4	220	9						
12	4495 X	4248	-0-	-247	-0-	294 1	3672	2	Y	255	256	0		20
						1 4	281	9						
01	4495 X	4162	-0-	-333	-0-	284 1	3600	2	Y	252	239	0		33
						1 4	277	9						
02	4060 X	3540	-0-	-520	-0-	210 1	3101	2	Y	208	215	0		26
						229 9								
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 65H RRCID -> 271036 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7938 - 11273														
09	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	87 1	2511	2	Y	178	179	0		37
						3 4	196	9						
10	2728 X	2404	-0-	-324	-0-	99 1	2193	2	Y	102	122	0		17
						112 9								
11	2730 X	1944	-0-	-786	-0-	85 1	1765	2	Y	85	89	0		13
						94 9								
12	2883 X	2217	-0-	-666	-0-	81 1	2029	2	Y	97	95	0		15
						107 9								
01	2883 X	2544	-0-	-339	-0-	92 1	2317	2	Y	123	120	0		18
						135 9								
02	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	64 1	3046	2	Y	145	134	0		29
						160 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																	
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 12H RRCID -> 271052 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 7882 - 12229																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	2696 N	2696	-0-	-0-	-0-		351	1	1716	2	Y	542	544	0			49
							33	4	596	9							
10	2655 N	2655	-0-	-0-	-0-		427	1	1653	2	Y	500	505	0			44
							25	4	550	9							
11	2700 X	2350	-0-	-350	-0-		371	1	1526	2	Y	409	423	0			30
							3	4	450	9							
12	2790 X	2438	-0-	-352	-0-		237	1	1693	2	Y	460	459	0			31
							2	4	506	9							
01	2573 X	2033	-0-	-540	-0-		265	1	1383	2	Y	350	356	0			25
							385	9									
02	2324 X	2077	-0-	-247	-0-		358	1	1337	2	Y	347	346	0			26
							382	9									
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 13H RRCID -> 271073 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7602 - 11949																	
09	3210 X	2263	-0-	-947	-0-		76	1	1802	2	Y	318	311	0			29
							35	4	350	9							
10	3317 X	2523	-0-	-794	-0-		115	1	1989	2	Y	354	352	0			31
							30	4	389	9							
11	2790 X	2696	-0-	-94	-0-		110	1	2222	2	Y	327	334	0			24
							4	4	360	9							
12	2883 X	2640	-0-	-243	-0-		73	1	2206	2	Y	325	327	0			22
							3	4	358	9							
01	2732 X	2732	-0-	-0-	-0-		84	1	2276	2	Y	338	336	0			24
							372	9									
02	2520 N	2312	-0-	-208	-0-		104	1	1889	2	Y	289	291	0			22
							1	4	318	9							
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 14H RRCID -> 271074 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7539 - 11887																	
09	3390 X	1122	-0-	-2268	-0-		249	1	716	2	Y	130	136	0			12
							14	4	143	9							
10	3317 X	1247	-0-	-2070	-0-		391	1	705	2	Y	127	128	0			11
							11	4	140	9							
11	3210 X	805	-0-	-2405	-0-		311	1	419	2	Y	67	73	0			5
							1	4	74	9							
12	3317 X	2177	-0-	-1140	-0-		196	1	1508	2	Y	428	404	0			29
							2	4	471	9							
01	2891 X	2891	-0-	-0-	-0-		286	1	2021	2	Y	531	522	0			38
							584	9									
02	2505 X	2505	-0-	-0-	-0-		330	1	1676	2	Y	453	457	0			34
							1	4	498	9							
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 15H RRCID -> 271075 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7477 - 11824																	
09	2643 N	2643	-0-	-0-	-0-		334	1	2114	2	Y	140	132	0			13
							41	4	154	9							
10	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-		402	1	1668	2	Y	230	223	0			20
							25	4	253	9							
11	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-		379	1	1688	2	Y	187	193	0			14
							3	4	206	9							
12	1705 N	1499	-0-	-206	-0-		189	1	1168	2	Y	128	133	0			9
							1	4	141	9							
01	2728 X	1703	-0-	-1025	-0-		294	1	1280	2	Y	117	118	0			8
							129	9									
02	2464 X	1560	-0-	-904	-0-		360	1	1082	2	Y	107	107	0			8
							118	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 16H RRCID -> 271076 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7540 - 12043													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
09	2370 X	2036	-0-	-334	-0-	282 1	1569 2	Y	141	139 0			13
						30 4	155 9						
10	2356 X	1445	-0-	-911	-0-	343 1	990 2	Y	88	93 0			8
						15 4	97 9						
11	2280 X	1354	-0-	-926	-0-	309 1	960 2	Y	75	77 0			6
						2 4	83 9						
12	2294 X	1690	-0-	-604	-0-	198 1	1372 2	Y	107	106 0			7
						2 4	118 9						
01	2294 X	1562	-0-	-732	-0-	242 1	1196 2	Y	113	112 0			8
						124 9							
02	1904 X	1438	-0-	-466	-0-	304 1	1022 2	Y	102	102 0			8
						112 9							
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 17H RRCID -> 271080 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7774 - 12277													
09	1140 N	1041	-0-	-99	-0-	224 1	749 2	Y	49	49 0			4
						14 4	54 9						
10	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	309 1	847 2	Y	90	86 0			8
						13 4	99 9						
11	1260 N	1026	-0-	-234	-0-	262 1	688 2	Y	68	71 0			5
						1 4	75 9						
12	1085 N	814	-0-	-271	-0-	150 1	598 2	Y	59	60 0			4
						1 4	65 9						
01	1271 N	705	-0-	-566	-0-	158 1	499 2	Y	44	45 0			3
						48 9							
02	980 N	980	-0-	-0-	-0-	259 1	655 2	Y	60	59 0			4
						66 9							
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 32H RRCID -> 271082 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7705 - 11779													
09	545 N	545	-0-	-0-	-0-	452 1	87 2	Y	5	5 0			-0-
						6 9							
10	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	422 1	554 2	Y	26	26 0			-0-
						1 4	29 9						
11	887 N	887	-0-	-0-	-0-	359 1	504 2	Y	22	22 0			-0-
						24 9							
12	895 N	895	-0-	-0-	-0-	452 1	421 2	Y	19	19 0			-0-
						1 4	21 9						
01	992 N	706	-0-	-286	-0-	425 1	266 2	Y	13	13 0			-0-
						1 4	14 9						
02	840 N	757	-0-	-83	-0-	394 1	338 2	Y	23	23 0			-0-
						25 9							
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 30H RRCID -> 271083 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7803 - 12336													
09	7740 X	4487	-0-	-3253	-0-	282 1	4069 2	Y	105	106 0			1
						20 4	116 9						
10	11408 X	1711	-0-	-9697	-0-	229 1	1438 2	Y	38	39 0			-0-
						2 4	42 9						
11	11040 X	1513	-0-	-9527	-0-	206 1	1248 2	Y	54	54 0			-0-
						59 9							
12	11408 X	3842	-0-	-7566	-0-	229 1	3358 2	Y	225	219 0	2 1		3
						7 4	248 9			1 5			
01	5735 X	5692	-0-	-43	-0-	230 1	5259 2	Y	165	167 0			1
						21 4	182 9						
02	5726 X	5726	-0-	-0-	-0-	244 1	5309 2	Y	157	157 0			1
						173 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 82H RRCID -> 271108 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8336 - 13895													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
09	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	70 1	952 2	Y	111	111 0			4
						122 9							
10	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	76 1	1047 2	Y	110	108 0			6
						121 9							
11	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	76 1	990 2	Y	104	106 0			4
						114 9							
12	1178 N	886	-0-	-292	-0-	103 1	678 2	Y	95	95 0			4
						105 9							
01	1240 N	837	-0-	-403	-0-	90 1	616 2	Y	118	114 0			8
						1 4	130 9						
02	1092 N	645	-0-	-447	-0-	77 1	462 2	Y	96	97 0			7
						106 9							
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271110 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8730 - 14622													
09	5970 X	5366	-0-	-604	-0-	56 1	4681 2	Y	563	566 0			40
						10 4	619 9						
10	6169 X	6038	-0-	-131	-0-	63 1	5255 2	Y	654	662 0			32
						1 4	719 9						
11	5880 X	5757	-0-	-123	-0-	61 1	4990 2	Y	635	638 0			29
						7 4	699 9						
12	5974 X	5974	-0-	-0-	-0-	63 1	5140 2	Y	700	708 0			21
						1 4	770 9						
01	5859 X	5829	-0-	-30	-0-	65 1	4991 2	Y	673	667 0			27
						33 4	740 9						
02	5292 X	5190	-0-	-102	-0-	49 1	4460 2	Y	616	609 0			34
						3 4	678 9						
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271111 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8560 - 14406													
09	5190 X	4538	-0-	-652	-0-	49 1	4064 2	Y	379	383 0			27
						8 4	417 9						
10	5363 X	5070	-0-	-293	-0-	54 1	4527 2	Y	444	449 0			22
						1 4	488 9						
11	5190 X	4824	-0-	-366	-0-	52 1	4246 2	Y	473	473 0			22
						6 4	520 9						
12	5332 X	5068	-0-	-264	-0-	54 1	4446 2	Y	515	522 0			15
						1 4	567 9						
01	4928 X	4928	-0-	-0-	-0-	56 1	4275 2	Y	517	511 0			21
						28 4	569 9						
02	4446 X	4446	-0-	-0-	-0-	43 1	3899 2	Y	455	451 0			25
						3 4	501 9						
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271116 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8592 - 14291													
09	6070 X	6070	-0-	-0-	-0-	65 1	5412 2	Y	529	528 0			38
						11 4	582 9						
10	5797 X	5393	-0-	-404	-0-	57 1	4727 2	Y	553	564 0			27
						1 4	608 9						
11	5610 X	5256	-0-	-354	-0-	57 1	4599 2	Y	540	542 0			25
						6 4	594 9						
12	6262 X	5335	-0-	-927	-0-	57 1	4636 2	Y	583	591 0			17
						1 4	641 9						
01	6262 X	4907	-0-	-1355	-0-	56 1	4274 2	Y	499	496 0			20
						28 4	549 9						
02	5656 X	4447	-0-	-1209	-0-	43 1	3895 2	Y	460	455 0			25
						3 4	506 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271141 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8930 - 15253													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
09	5220 X	2602	-0-	-2618	-0-	28 1	2305 2	Y	240	252 0			17
						5 4	264 9						
10	5706 X	5706	-0-	-0-	-0-	60 1	5049 2	Y	542	532 0			27
						1 4	596 9						
11	5116 X	5116	-0-	-0-	-0-	55 1	4475 2	Y	527	530 0			24
						6 4	580 9						
12	5177 X	5112	-0-	-65	-0-	54 1	4438 2	Y	563	570 0			17
						1 4	619 9						
01	5704 X	5073	-0-	-631	-0-	57 1	4371 2	Y	560	554 0			23
						29 4	616 9						
02	5152 X	4495	-0-	-657	-0-	43 1	3891 2	Y	507	502 0			28
						3 4	558 9						
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 271142 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8678 - 14947													
09	7606 X	7606	-0-	-0-	-0-	82 1	6761 2	Y	681	675 0			49
						14 4	749 9						
10	7626 X	6981	-0-	-645	-0-	74 1	6198 2	Y	644	661 0			32
						1 4	708 9						
11	7380 X	6443	-0-	-937	-0-	70 1	5690 2	Y	614	618 0			28
						8 4	675 9						
12	7874 X	6896	-0-	-978	-0-	74 1	6042 2	Y	708	715 0			21
						1 4	779 9						
01	7874 X	6657	-0-	-1217	-0-	76 1	5835 2	Y	644	639 0			26
						38 4	708 9						
02	7112 X	6234	-0-	-878	-0-	60 1	5497 2	Y	612	604 0			34
						4 4	673 9						
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 271143 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8655 - 14923													
09	4050 X	3708	-0-	-342	-0-	39 1	3212 2	Y	409	412 0			29
						7 4	450 9						
10	4216 X	4071	-0-	-145	-0-	42 1	3519 2	Y	464	470 0			23
						510 9							
11	4080 X	3945	-0-	-135	-0-	42 1	3414 2	Y	440	443 0			20
						5 4	484 9						
12	4216 X	4030	-0-	-186	-0-	42 1	3460 2	Y	479	485 0			14
						1 4	527 9						
01	4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	46 1	3496 2	Y	462	457 0			19
						23 4	508 9						
02	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	34 1	3095 2	Y	410	406 0			23
						2 4	451 9						
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 271144 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8774 - 14715													
09	4470 X	4218	-0-	-252	-0-	44 1	3615 2	Y	502	503 0			36
						7 4	552 9						
10	4625 X	4625	-0-	-0-	-0-	47 1	3925 2	Y	593	600 0			29
						1 4	652 9						
11	4470 X	4400	-0-	-70	-0-	46 1	3714 2	Y	577	579 0			27
						5 4	635 9						
12	4557 X	4469	-0-	-88	-0-	46 1	3732 2	Y	627	635 0			19
						1 4	690 9						
01	4536 X	4536	-0-	-0-	-0-	49 1	3778 2	Y	622	616 0			25
						25 4	684 9						
02	4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	38 1	3467 2	Y	567	561 0			31
						3 4	624 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 64H RRCID -> 271152 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 9148 - 15198														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
09	7560 X	6893	-0-	-667	-0-	15 1	6095 2	Y	712	699	0		39	
						783 9								
10	7316 X	7003	-0-	-313	-0-	34 1	6169 2	Y	727	737	0		29	
						800 9								
11	7080 X	6431	-0-	-649	-0-	22 1	5668 2	Y	674	673	0		30	
						741 9								
12	7316 X	6874	-0-	-442	-0-	23 1	6030 2	Y	731	737	0		24	
						17 4	804 9							
01	6727 X	6341	-0-	-386	-0-	23 1	5513 2	Y	718	714	0		28	
						15 4	790 9							
02	6350 X	6350	-0-	-0-	-0-	18 1	5577 2	Y	685	685	0		28	
						1 4	754 9							
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 78H RRCID -> 271185 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8259 - 14052														
09	2640 X	2402	-0-	-238	-0-	6 1	2207 2	Y	172	171	0		7	
						189 9								
10	2697 X	2321	-0-	-376	-0-	6 1	2124 2	Y	174	171	0		10	
						191 9								
11	2610 X	2349	-0-	-261	-0-	7 1	2148 2	Y	176	179	0		7	
						194 9								
12	2542 X	2095	-0-	-447	-0-	7 1	1905 2	Y	166	166	0		7	
						183 9								
01	2325 N	2108	-0-	-217	-0-	7 1	1912 2	Y	169	165	0		11	
						3 4	186 9							
02	2184 N	2157	-0-	-27	-0-	6 1	1976 2	Y	159	159	0		11	
						175 9								
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 79H RRCID -> 271188 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8136 - 14275														
09	3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	109 1	3267 2	Y	202	199	0		8	
						1 4	222 9							
10	3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	118 1	3018 2	Y	192	189	0		11	
						1 4	211 9							
11	3570 X	3182	-0-	-388	-0-	112 1	2870 2	Y	182	186	0		7	
						200 9								
12	3720 X	3024	-0-	-696	-0-	120 1	2704 2	Y	182	182	0		7	
						200 9								
01	3720 X	2821	-0-	-899	-0-	119 1	2508 2	Y	173	169	0		11	
						4 4	190 9							
02	3360 X	2778	-0-	-582	-0-	102 1	2503 2	Y	156	156	0		11	
						1 4	172 9							
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 66H RRCID -> 271274 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 9086 - 15018														
09	4110 X	3667	-0-	-443	-0-	8 1	3255 2	Y	367	361	0		20	
						404 9								
10	4247 X	3724	-0-	-523	-0-	18 1	3303 2	Y	366	371	0		15	
						403 9								
11	3930 X	3571	-0-	-359	-0-	13 1	3178 2	Y	345	344	0		16	
						380 9								
12	3906 X	3592	-0-	-314	-0-	12 1	3185 2	Y	351	355	0		12	
						9 4	386 9							
01	3875 X	3538	-0-	-337	-0-	13 1	3146 2	Y	337	336	0		13	
						8 4	371 9							
02	3416 X	3117	-0-	-299	-0-	9 1	2778 2	Y	299	300	0		12	
						1 4	329 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 68H RRCID -> 271275 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8827 - 14868															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	5550 X	5157	-0-	-393	-0-		12 1	4768 2	Y	343	338 0	19			
							377 9								
10	5735 X	5515	-0-	-220	-0-		28 1	5069 2	Y	380	384 0	15			
							418 9								
11	5518 X	5518	-0-	-0-	-0-		20 1	5065 2	Y	394	391 0	18			
							433 9								
12	5580 X	5374	-0-	-206	-0-		19 1	4861 2	Y	437	441 0	14			
							13 4	481 9							
01	5518 X	5317	-0-	-201	-0-		20 1	4819 2	Y	423	421 0	16			
							13 4	465 9							
02	5154 X	5154	-0-	-0-	-0-		15 1	4685 2	Y	412	411 0	17			
							1 4	453 9							
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 70H RRCID -> 271276 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8896 - 15142															
09	7440 X	6638	-0-	-802	-0-		15 1	5966 2	Y	597	587 0	32			
							657 9								
10	7440 X	7011	-0-	-429	-0-		34 1	6237 2	Y	673	678 0	27			
							740 9								
11	7050 X	6882	-0-	-168	-0-		24 1	6124 2	Y	667	664 0	30			
							734 9								
12	7099 X	7051	-0-	-48	-0-		24 1	6251 2	Y	690	697 0	23			
							17 4	759 9							
01	6955 X	6955	-0-	-0-	-0-		26 1	6183 2	Y	664	661 0	26			
							16 4	730 9							
02	6293 X	6293	-0-	-0-	-0-		18 1	5599 2	Y	614	615 0	25			
							1 4	675 9							
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 108H RRCID -> 271277 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 9216 - 15433															
09	5495 X	5495	-0-	-0-	-0-		12 1	4942 2	Y	492	483 0	27			
							541 9								
10	5625 X	5625	-0-	-0-	-0-		28 1	5030 2	Y	515	521 0	21			
							567 9								
11	5370 X	4926	-0-	-444	-0-		17 1	4366 2	Y	494	493 0	22			
							543 9								
12	5673 X	4665	-0-	-1008	-0-		16 1	4077 2	Y	510	515 0	17			
							11 4	561 9							
01	5580 X	4666	-0-	-914	-0-		17 1	4087 2	Y	501	499 0	19			
							11 4	551 9							
02	5040 X	4316	-0-	-724	-0-		12 1	3782 2	Y	474	474 0	19			
							1 4	521 9							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 27H RRCID -> 271280 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8490 - 13902															
09	4501 X	4501	-0-	-0-	-0-		193 1	3998 2	Y	268	239 0	84			
							15 4	295 9							
10	5097 X	5097	-0-	-0-	-0-		183 1	4454 2	Y	318	326 0	76			
							110 4	350 9							
11	4530 X	4300	-0-	-230	-0-		187 1	3799 2	Y	285	287 0	74			
							314 9								
12	4790 X	4790	-0-	-0-	-0-		237 1	4174 2	Y	344	275 0	143			
							1 4	378 9							
01	5084 X	1298	-0-	-3786	-0-		79 1	1143 2	Y	67	188 0	22			
							2 4	74 9							
02	4592 X	2532	-0-	-2060	-0-		125 1	2291 2	Y	105	89 0	38			
							116 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 20H RRCID -> 271281 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8560 - 13078														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	2490 X	981	-0-	-1509	-0-	43 1	887 2	Y	44	49	0		14	
						3 4	48 9							
10	2945 X	2331	-0-	-614	-0-	85 1	2081 2	Y	104	93	0		25	
						51 4	114 9							
11	2850 X	2349	-0-	-501	-0-	105 1	2133 2	Y	101	100	0		26	
						111 9								
12	2945 X	2074	-0-	-871	-0-	106 1	1861 2	Y	97	83	0		40	
						107 9								
01	2325 X	969	-0-	-1356	-0-	61 1	880 2	Y	24	56	0		8	
						2 4	26 9							
02	2184 X	270	-0-	-1914	-0-	14 1	250 2	Y	5	11	0		2	
						6 9								
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 26H RRCID -> 271283 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8502 - 12966														
09	802 X	802	-0-	-0-	-0-	31 1	646 2	Y	112	82	0		35	
						2 4	123 9							
10	2374 X	2374	-0-	-0-	-0-	77 1	1886 2	Y	331	287	0		79	
						47 4	364 9							
11	1896 X	1896	-0-	-0-	-0-	76 1	1538 2	Y	256	269	0		66	
						282 9								
12	1695 X	1695	-0-	-0-	-0-	77 1	1346 2	Y	247	211	0		102	
						272 9								
01	2387 N	1292	-0-	-1095	-0-	73 1	1063 2	Y	140	196	0		46	
						2 4	154 9							
02	1764 N	384	-0-	-1380	-0-	18 1	329 2	Y	34	68	0		12	
						37 9								
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 18H RRCID -> 271298 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7657 - 12358														
09	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	50 1	2338 2	Y	421	410	0		38	
						45 4	463 9							
10	2821 X	2552	-0-	-269	-0-	81 1	2080 2	Y	327	336	0		29	
						31 4	360 9							
11	2730 X	2564	-0-	-166	-0-	84 1	2157 2	Y	290	297	0		22	
						4 4	319 9							
12	3007 X	2940	-0-	-67	-0-	58 1	2435 2	Y	404	398	0		28	
						3 4	444 9							
01	3007 X	2651	-0-	-356	-0-	68 1	2218 2	Y	332	336	0		24	
						365 9								
02	2716 X	2414	-0-	-302	-0-	80 1	1999 2	Y	304	305	0		23	
						1 4	334 9							
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 19H RRCID -> 271299 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7578 - 12121														
09	2220 N	2064	-0-	-156	-0-	281 1	1524 2	Y	209	205	0		19	
						29 4	230 9							
10	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	339 1	1584 2	Y	211	212	0		18	
						24 4	232 9							
11	2190 N	2139	-0-	-51	-0-	311 1	1619 2	Y	187	191	0		14	
						3 4	206 9							
12	2139 N	1483	-0-	-656	-0-	187 1	1097 2	Y	180	182	0		12	
						1 4	198 9							
01	2170 N	1358	-0-	-812	-0-	194 1	1022 2	Y	129	132	0		9	
						142 9								
02	1988 N	1536	-0-	-452	-0-	252 1	1126 2	Y	144	142	0		11	
						158 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 20H RRCID -> 271300 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7343 - 11965														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	BALANCE
									M	PROD	AMT	CODE	AMT	
09	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	298 1	1402 2	Y		252	242 0			23
						27 4	277 9							
10	1984 N	1937	-0-	-47	-0-	344 1	1353 2	Y		200	206 0			17
						20 4	220 9							
11	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	333 1	1616 2	Y		216	217 0			16
						3 4	238 9							
12	1984 N	1865	-0-	-119	-0-	210 1	1442 2	Y		192	195 0			13
						2 4	211 9							
01	1922 N	1743	-0-	-179	-0-	255 1	1314 2	Y		158	160 0			11
						174 9								
02	2044 N	1586	-0-	-458	-0-	313 1	1126 2	Y		134	135 0			10
						147 9								
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 21H RRCID -> 271303 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7349 - 11915														
09	903 N	903	-0-	-0-	-0-	321 1	443 2	Y		118	112 0			11
						9 4	130 9							
10	744 N	630	-0-	-114	-0-	352 1	235 2	Y		35	43 0			3
						4 4	39 9							
11	780 N	714	-0-	-66	-0-	352 1	316 2	Y		41	41 0			3
						1 4	45 9							
12	930 N	705	-0-	-225	-0-	223 1	421 2	Y		55	54 0			4
						61 9								
01	936 X	936	-0-	-0-	-0-	274 1	586 2	Y		69	68 0			5
						76 9								
02	852 X	852	-0-	-0-	-0-	337 1	437 2	Y		71	71 0			5
						78 9								
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 22H RRCID -> 271304 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7436 - 11926														
09	2381 X	2381	-0-	-0-	-0-	302 1	1644 2	Y		366	353 0			33
						32 4	403 9							
10	3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	387 1	2571 2	Y		586	568 0			51
						39 4	645 9							
11	3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	356 1	2795 2	Y		520	532 0			39
						5 4	572 9							
12	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	211 1	2688 2	Y		499	504 0			34
						3 4	549 9							
01	3627 X	3026	-0-	-601	-0-	125 1	2448 2	Y		412	417 0			29
						453 9								
02	3472 X	2686	-0-	-786	-0-	239 1	2085 2	Y		328	332 0			25
						1 4	361 9							
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 29H RRCID -> 271305 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 8468 - 12468														
09	4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	372 1	3484 2	Y		211	211 0			1
						17 4	232 9							
10	7370 X	7370	-0-	-0-	-0-	341 1	6646 2	Y		342	341 0			2
						7 4	376 9							
11	4740 X	4301	-0-	-439	-0-	282 1	3879 2	Y		127	128 0			1
						140 9								
12	4898 X	3257	-0-	-1641	-0-	350 1	2755 2	Y		133	130 0	1 1		2
						6 4	146 9				1 5			
01	7378 X	3521	-0-	-3857	-0-	340 1	3012 2	Y		143	144 0			1
						12 4	157 9							
02	6664 X	2332	-0-	-4332	-0-	309 1	1923 2	Y		91	91 0			1
						100 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 23H RRCID -> 271306 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7523 - 12228													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
09	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	314 1	868 2	Y	228	218 0			21
						17 4	251 9						
10	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	352 1	830 2	Y	250	249 0			22
						12 4	275 9						
11	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	324 1	892 2	Y	233	238 0			17
						2 4	256 9						
12	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	208 1	802 2	Y	210	213 0			14
						1 4	231 9						
01	1457 N	1351	-0-	-106	-0-	255 1	868 2	Y	207	206 0			15
						228 9							
02	1372 N	1263	-0-	-109	-0-	302 1	750 2	Y	192	193 0			14
						211 9							
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 67H RRCID -> 271319 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8993 - 14921													
09	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	7 1	3064 2	Y	217	213 0			12
						239 9							
10	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	17 1	3045 2	Y	229	232 0			9
						252 9							
11	3120 X	2371	-0-	-749	-0-	8 1	2145 2	Y	198	198 0			9
						218 9							
12	3410 X	2857	-0-	-553	-0-	10 1	2574 2	Y	242	243 0			8
						7 4	266 9						
01	3410 X	2836	-0-	-574	-0-	11 1	2545 2	Y	248	246 0			10
						7 4	273 9						
02	3080 X	2533	-0-	-547	-0-	7 1	2286 2	Y	218	219 0			9
						240 9							
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 69H RRCID -> 271320 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8860 - 14986													
09	3390 X	2897	-0-	-493	-0-	6 1	2604 2	Y	261	257 0			14
						287 9							
10	3503 X	3082	-0-	-421	-0-	15 1	2757 2	Y	282	285 0			11
						310 9							
11	3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	11 1	2912 2	Y	289	287 0			13
						318 9							
12	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	12 1	2970 2	Y	345	347 0			11
						8 4	380 9						
01	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	12 1	2780 2	Y	313	312 0			12
						7 4	344 9						
02	3024 X	2942	-0-	-82	-0-	8 1	2606 2	Y	297	297 0			12
						1 4	327 9						
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 65H RRCID -> 271357 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 9081 - 15338													
09	4650 X	4228	-0-	-422	-0-	9 1	3849 2	Y	336	330 0			18
						370 9							
10	4805 X	4200	-0-	-605	-0-	21 1	3809 2	Y	336	340 0			14
						370 9							
11	4650 X	4180	-0-	-470	-0-	15 1	3769 2	Y	360	358 0			16
						396 9							
12	4433 X	4418	-0-	-15	-0-	15 1	3920 2	Y	429	431 0			14
						11 4	472 9						
01	4433 X	4406	-0-	-27	-0-	17 1	3903 2	Y	433	430 0			17
						10 4	476 9						
02	3948 X	3910	-0-	-38	-0-	11 1	3473 2	Y	386	387 0			16
						1 4	425 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 71H RRCID -> 271395 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8536 - 11870													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	4440 X	4007	-0-	-433	-0-	318 1	3216 2	Y	421	413 0			26
						10 4	463 9						
10	4371 X	3683	-0-	-688	-0-	331 1	2935 2	Y	376	381 0			21
						3 4	414 9						
11	3540 X	3069	-0-	-471	-0-	295 1	2355 2	Y	380	382 0			19
						1 4	418 9						
12	4154 X	2729	-0-	-1425	-0-	315 1	2030 2	Y	347	351 0			15
						2 4	382 9						
01	4154 X	3160	-0-	-994	-0-	331 1	2401 2	Y	384	383 0			16
						6 4	422 9						
02	3752 X	3229	-0-	-523	-0-	331 1	2557 2	Y	309	312 0			13
						1 4	340 9						
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 72H RRCID -> 271396 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8630 - 11571													
09	2490 X	1726	-0-	-764	-0-	9 1	1456 2	Y	233	229 0			14
						5 4	256 9						
10	2573 X	2027	-0-	-546	-0-	12 1	1692 2	Y	292	290 0			16
						2 4	321 9						
11	2040 X	1938	-0-	-102	-0-	11 1	1618 2	Y	281	283 0			14
						309 9							
12	2046 X	1743	-0-	-303	-0-	15 1	1449 2	Y	253	256 0			11
						1 4	278 9						
01	2015 X	1707	-0-	-308	-0-	16 1	1416 2	Y	246	247 0			10
						4 4	271 9						
02	2143 X	2143	-0-	-0-	-0-	19 1	1860 2	Y	240	240 0			10
						264 9							
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 73H RRCID -> 271397 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8711 - 11823													
09	2880 X	2646	-0-	-234	-0-	14 1	2260 2	Y	332	329 0			20
						7 4	365 9						
10	2976 X	2784	-0-	-192	-0-	17 1	2344 2	Y	382	381 0			21
						3 4	420 9						
11	2850 X	2618	-0-	-232	-0-	15 1	2169 2	Y	394	395 0			20
						1 4	433 9						
12	2945 X	2344	-0-	-601	-0-	20 1	1929 2	Y	357	362 0			15
						2 4	393 9						
01	2945 X	2402	-0-	-543	-0-	22 1	1980 2	Y	359	359 0			15
						5 4	395 9						
02	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	28 1	2771 2	Y	377	376 0			16
						1 4	415 9						
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 74H RRCID -> 271429 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8530 - 13939													
09	6120 X	5311	-0-	-809	-0-	15 1	4814 2	Y	438	435 0			24
						482 9							
10	6324 X	5500	-0-	-824	-0-	34 1	4887 2	Y	526	529 0			21
						579 9							
11	6660 X	6055	-0-	-605	-0-	29 1	5374 2	Y	593	587 0			27
						652 9							
12	6882 X	6211	-0-	-671	-0-	28 1	5546 2	Y	565	573 0			19
						15 4	622 9						
01	6882 X	5500	-0-	-1382	-0-	27 1	4812 2	Y	589	585 0			23
						13 4	648 9						
02	5656 X	4991	-0-	-665	-0-	19 1	4369 2	Y	547	548 0			22
						1 4	602 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 271430 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 9037 - 14671													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	5935 X	5935	-0-	-0-	-0-	16 1	5252 2	Y	606	587	0		33
						667 9							
10	6107 X	5415	-0-	-692	-0-	34 1	4790 2	Y	537	548	0		22
						591 9							
11	5250 X	1676	-0-	-3574	-0-	8 1	1492 2	Y	160	175	0		7
						176 9							
12	6138 X	4164	-0-	-1974	-0-	19 1	3709 2	Y	387	381	0		13
						10 4	426 9						
01	5983 X	5095	-0-	-888	-0-	25 1	4483 2	Y	523	516	0		20
						12 4	575 9						
02	5404 X	4848	-0-	-556	-0-	18 1	4248 2	Y	528	527	0		21
						1 4	581 9						
DIAMOND H STATE WELL #: 9H RRCID -> 271441 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 8131 - 13030													
09	510 N	255	-0-	-255	-0-	90 1	112 2	Y	48	49	0		2
						53 9							
10	496 N	370	-0-	-126	-0-	206 1	124 2	Y	36	36	0		2
						40 9							
11	510 N	267	-0-	-243	-0-	229 1	30 2	Y	7	9	0		-0-
						8 9							
12	315 N	315	-0-	-0-	-0-	161 1	121 2	Y	29	29	0		-0-
						1 4	32 9						
01	466 N	466	-0-	-0-	-0-	168 1	223 2	Y	67	66	0		1
						1 4	74 9						
02	582 N	582	-0-	-0-	-0-	140 1	322 2	Y	109	94	0	13 1	3
						120 9							
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 76H RRCID -> 271446 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 8520 - 13479													
09	3960 X	3426	-0-	-534	-0-	9 1	3037 2	Y	345	338	0		19
						380 9							
10	4092 X	3482	-0-	-610	-0-	22 1	3074 2	Y	351	356	0		14
						386 9							
11	3660 X	3324	-0-	-336	-0-	16 1	2943 2	Y	332	331	0		15
						365 9							
12	3534 X	3498	-0-	-36	-0-	16 1	3079 2	Y	358	361	0		12
						9 4	394 9						
01	3534 X	3433	-0-	-101	-0-	17 1	3028 2	Y	345	344	0		13
						8 4	380 9						
02	3192 X	3074	-0-	-118	-0-	12 1	2703 2	Y	325	325	0		13
						1 4	358 9						
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 75H RRCID -> 271504 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8501 - 14084													
09	4380 X	4065	-0-	-315	-0-	11 1	3605 2	Y	408	401	0		22
						449 9							
10	4526 X	4124	-0-	-402	-0-	26 1	3629 2	Y	426	431	0		17
						469 9							
11	4350 X	3931	-0-	-419	-0-	19 1	3453 2	Y	417	415	0		19
						459 9							
12	4495 X	3874	-0-	-621	-0-	17 1	3355 2	Y	448	452	0		15
						9 4	493 9						
01	4278 X	4052	-0-	-226	-0-	19 1	3461 2	Y	512	507	0		20
						9 4	563 9						
02	3808 X	3645	-0-	-163	-0-	14 1	3138 2	Y	447	449	0		18
						1 4	492 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
RANCHO ENCANTADO															
WELL #: 30H RRCID -> 271561 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 9128 - 14928															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE		
09	3750 X	3	-0-	-3747	-0-	3	2		Y	-0-	1	1	-0-		
10	3844 X	3053	-0-	-791	-0-	17	1	2947	2	81	38	1	43		
11	2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	89	9	2845	2	82	75	1	50		
12	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	27	1	2965	2	76	73	1	53		
01	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	90	9	3114	2	71	66	1	58		
02	2772 X	2752	-0-	-20	-0-	28	1	2665	2	63	60	1	61		
						84	9								
						24	1								
						78	9								
						18	1								
						69	9								
RANCHO ENCANTADO															
WELL #: 31H RRCID -> 271563 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8942 - 14689															
09	3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	12	1	3790	2	70	90	1	43		
10	3565 X	2570	-0-	-995	-0-	77	9	2512	2	39	61	1	21		
11	3450 X	3091	-0-	-359	-0-	15	1	2991	2	65	46	1	40		
12	3565 X	3317	-0-	-248	-0-	43	9	3196	2	83	65	1	58		
01	3999 X	3202	-0-	-797	-0-	28	1	3081	2	88	74	1	72		
02	3612 X	2266	-0-	-1346	-0-	72	9	2198	2	48	73	1	47		
						30	1								
						91	9								
						24	1								
						97	9								
						15	1								
						53	9								
RANCHO ENCANTADO															
WELL #: 32H RRCID -> 271564 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 9031 - 14740															
09	2500 X	2500	-0-	-0-	-0-	7	1	2397	2	87	99	1	54		
10	2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	96	9	2624	2	111	106	1	59		
11	2700 X	2640	-0-	-60	-0-	15	1	2509	2	97	97	1	59		
12	2790 X	2619	-0-	-171	-0-	122	9	2482	2	103	90	1	72		
01	2790 X	2076	-0-	-714	-0-	24	1	1994	2	61	83	1	50		
02	2492 X	2265	-0-	-227	-0-	107	9	2151	2	90	54	1	86		
						24	1								
						113	9								
						15	1								
						67	9								
						15	1								
						99	9								
RANCHO ENCANTADO															
WELL #: 33H RRCID -> 271565 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 9210 - 14857															
09	4380 X	4232	-0-	-148	-0-	13	1	4147	2	65	85	1	40		
10	4526 X	4490	-0-	-36	-0-	72	9	4387	2	70	73	1	37		
11	4380 X	4001	-0-	-379	-0-	26	1	3906	2	53	58	1	32		
12	4526 X	4033	-0-	-493	-0-	77	9	3927	2	63	51	1	44		
01	4495 X	4172	-0-	-323	-0-	37	1	4043	2	89	60	1	73		
02	4060 X	3572	-0-	-488	-0-	58	9	3479	2	63	75	1	61		
						37	1								
						69	9								
						31	1								
						98	9								
						24	1								
						69	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 RANCHO ENCANTADO															12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
WELL #: 29H RRCID -> 271566 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 9251 - 14994																													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE													
09	5992 X	5992	-0-	-0-	-0-	18 68	1 9	5906	2	Y	62	79	1			38													
10	6361 X	6361	-0-	-0-	-0-	37 91	1 9	6233	2	Y	83	77	1			44													
11	5804 X	5804	-0-	-0-	-0-	54 100	1 9	5650	2	Y	91	80	1			55													
12	6200 X	5394	-0-	-806	-0-	50 90	1 9	5254	2	Y	82	80	1			57													
01	6355 X	5101	-0-	-1254	-0-	38 109	1 9	4954	2	Y	99	75	1			81													
02	5740 X	4671	-0-	-1069	-0-	31 94	1 9	4546	2	Y	85	84	1			82													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 77H RRCID -> 271570 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 8542 - 14113																													
09	4260 X	4076	-0-	-184	-0-	11 473	1 9	3592	2	Y	430	423	0			23													
10	4402 X	4274	-0-	-128	-0-	26 553	1 9	3695	2	Y	503	506	0			20													
11	4200 X	4001	-0-	-199	-0-	19 520	1 9	3462	2	Y	473	472	0			21													
12	4340 X	4177	-0-	-163	-0-	18 10	1 4	3602	2	Y	497	502	0			16													
01	4192 X	4192	-0-	-0-	-0-	20 10	1 4	3625	2	Y	488	485	0			19													
02	3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	14 1	1 4	3250	2	Y	452	453	0			18													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 78H RRCID -> 271572 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8828 - 14372																													
09	3540 X	3448	-0-	-92	-0-	10 292	1 9	3146	2	Y	265	261	0			14													
10	3658 X	3585	-0-	-73	-0-	23 307	1 9	3255	2	Y	279	282	0			11													
11	3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	17 347	1 9	3210	2	Y	315	312	0			14													
12	3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	17 9	1 4	3270	2	Y	337	340	0			11													
01	3565 X	3496	-0-	-69	-0-	17 8	1 4	3107	2	Y	331	329	0			13													
02	3220 X	3144	-0-	-76	-0-	12 1	1 4	2806	2	Y	295	296	0			12													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 79H RRCID -> 271574 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8944 - 14978																													
09	4140 X	3759	-0-	-381	-0-	10 383	1 9	3366	2	Y	348	342	0			19													
10	4278 X	4030	-0-	-248	-0-	25 418	1 9	3587	2	Y	380	384	0			15													
11	4110 X	4005	-0-	-105	-0-	19 416	1 9	3570	2	Y	378	376	0			17													
12	4092 X	4010	-0-	-82	-0-	18 10	1 4	3562	2	Y	382	386	0			13													
01	4030 X	3798	-0-	-232	-0-	19 9	1 4	3383	2	Y	352	351	0			14													
02	3752 X	3308	-0-	-444	-0-	13 1	1 4	2946	2	Y	316	317	0			13													

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 85H RRCID -> 271578 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8928 - 11942														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
09	4110 X	3787	-0-	-323	-0-	32 1	3277 2	Y	434	434	0		48	
						1 4	477 9							
10	3999 X	3817	-0-	-182	-0-	40 1	3280 2	Y	449	453	0		44	
						3 4	494 9							
11	3870 X	3869	-0-	-1	-0-	43 1	3373 2	Y	403	398	0		49	
						10 4	443 9							
12	4136 X	4136	-0-	-0-	-0-	42 1	3580 2	Y	456	458	0		47	
						12 4	502 9							
01	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	39 1	3390 2	Y	464	464	0		47	
						46 4	510 9							
02	3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	31 1	2910 2	Y	386	390	0		43	
						43 4	425 9							
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 86H RRCID -> 271579 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8487 - 11525														
09	2550 N	2282	-0-	-268	-0-	20 1	2047 2	Y	195	199	0		21	
						215 9								
10	2480 N	2394	-0-	-86	-0-	26 1	2123 2	Y	221	220	0		22	
						2 4	243 9							
11	2280 N	2157	-0-	-123	-0-	24 1	1904 2	Y	203	200	0		25	
						6 4	223 9							
12	2356 N	2272	-0-	-84	-0-	24 1	2029 2	Y	193	198	0		20	
						7 4	212 9							
01	2387 X	2274	-0-	-113	-0-	24 1	2049 2	Y	157	161	0		16	
						28 4	173 9							
02	2156 X	1997	-0-	-159	-0-	19 1	1799 2	Y	138	139	0		15	
						27 4	152 9							
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 87H RRCID -> 271580 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8343 - 11824														
09	3240 X	3224	-0-	-16	-0-	27 1	2842 2	Y	322	324	0		35	
						1 4	354 9							
10	3348 X	3276	-0-	-72	-0-	35 1	2846 2	Y	357	357	0		35	
						2 4	393 9							
11	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	36 1	2794 2	Y	316	313	0		38	
						9 4	348 9							
12	3317 X	3312	-0-	-5	-0-	34 1	2893 2	Y	341	344	0		35	
						10 4	375 9							
01	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	32 1	2723 2	Y	312	315	0		32	
						37 4	343 9							
02	2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	28 1	2577 2	Y	269	271	0		30	
						38 4	296 9							
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 88H RRCID -> 271581 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8440 - 12009														
09	3660 X	3623	-0-	-37	-0-	30 1	3126 2	Y	424	423	0		47	
						1 4	466 9							
10	3782 X	3599	-0-	-183	-0-	38 1	3078 2	Y	437	441	0		43	
						2 4	481 9							
11	3660 X	3571	-0-	-89	-0-	39 1	3042 2	Y	437	427	0		53	
						9 4	481 9							
12	3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	38 1	3223 2	Y	497	499	0		51	
						11 4	547 9							
01	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	38 1	3265 2	Y	486	488	0		49	
						45 4	535 9							
02	3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	30 1	2778 2	Y	351	361	0		39	
						41 4	386 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 89H RRCID -> 271582 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8750 - 12261														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
09	2160 X	1956	-0-	-204	-0-	17 1	1726 2	Y	194	200	0		21	
						213 9								
10	2201 X	2100	-0-	-101	-0-	22 1	1823 2	Y	231	229	0		23	
						1 4	254 9							
11	2100 X	2045	-0-	-55	-0-	23 1	1756 2	Y	237	231	0		29	
						5 4	261 9							
12	2108 X	2094	-0-	-14	-0-	21 1	1784 2	Y	257	259	0		27	
						6 4	283 9							
01	2108 N	2037	-0-	-71	-0-	20 1	1722 2	Y	246	248	0		25	
						24 4	271 9							
02	1904 N	1833	-0-	-71	-0-	17 1	1550 2	Y	221	222	0		24	
						23 4	243 9							
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 80H RRCID -> 271586 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8640 - 14851														
09	4786 X	4786	-0-	-0-	-0-	13 1	4127 2	Y	587	577	0		32	
						646 9								
10	4867 X	4858	-0-	-9	-0-	29 1	4158 2	Y	610	617	0		25	
						671 9								
11	4830 X	4441	-0-	-389	-0-	21 1	3874 2	Y	496	499	0		22	
						546 9								
12	4991 X	4482	-0-	-509	-0-	20 1	3938 2	Y	466	473	0		15	
						11 4	513 9							
01	4991 X	4462	-0-	-529	-0-	22 1	3932 2	Y	453	451	0		17	
						10 4	498 9							
02	4480 X	4012	-0-	-468	-0-	15 1	3537 2	Y	417	417	0		17	
						1 4	459 9							
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 81H RRCID -> 271590 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8455 - 14668														
09	4860 X	4766	-0-	-94	-0-	13 1	4063 2	Y	627	615	0		34	
						690 9								
10	5084 X	4880	-0-	-204	-0-	29 1	4130 2	Y	655	663	0		26	
						721 9								
11	4920 X	4580	-0-	-340	-0-	21 1	3970 2	Y	535	537	0		24	
						589 9								
12	5084 X	4636	-0-	-448	-0-	21 1	4063 2	Y	492	500	0		16	
						11 4	541 9							
01	4619 X	4549	-0-	-70	-0-	22 1	4008 2	Y	462	460	0		18	
						11 4	508 9							
02	4172 X	4122	-0-	-50	-0-	16 1	3644 2	Y	419	420	0		17	
						1 4	461 9							
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 82H RRCID -> 271591 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8463 - 14758														
09	4410 X	4297	-0-	-113	-0-	12 1	3823 2	Y	420	413	0		23	
						462 9								
10	4557 X	4133	-0-	-424	-0-	26 1	3679 2	Y	389	396	0		16	
						428 9								
11	4470 X	4142	-0-	-328	-0-	20 1	3708 2	Y	376	375	0		17	
						414 9								
12	4619 X	4260	-0-	-359	-0-	19 1	3759 2	Y	429	432	0		14	
						10 4	472 9							
01	4619 X	4230	-0-	-389	-0-	20 1	3691 2	Y	463	459	0		18	
						10 4	509 9							
02	4004 X	3940	-0-	-64	-0-	15 1	3488 2	Y	396	398	0		16	
						1 4	436 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 83H RRCID -> 271592 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 8953 - 14992													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
09	4860 X	4584	-0-	-276	-0-	13 1	4128 2	Y	403	398 0			22
						443 9							
10	5301 X	4499	-0-	-802	-0-	28 1	4036 2	Y	395	401 0			16
						435 9							
11	5130 X	4623	-0-	-507	-0-	22 1	4157 2	Y	404	402 0			18
						444 9							
12	5301 X	4682	-0-	-619	-0-	21 1	4189 2	Y	418	422 0			14
						12 4	460 9						
01	5301 X	4627	-0-	-674	-0-	23 1	4150 2	Y	403	401 0			16
						11 4	443 9						
02	4312 X	4157	-0-	-155	-0-	16 1	3733 2	Y	370	371 0			15
						1 4	407 9						
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 84H RRCID -> 271593 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 9222 - 15261													
09	5707 X	5707	-0-	-0-	-0-	16 1	5117 2	Y	522	514 0			28
						574 9							
10	5828 X	5669	-0-	-159	-0-	35 1	5011 2	Y	566	571 0			23
						623 9							
11	5730 X	5456	-0-	-274	-0-	26 1	4767 2	Y	603	599 0			27
						663 9							
12	5921 X	5440	-0-	-481	-0-	24 1	4682 2	Y	655	660 0			22
						13 4	721 9						
01	5921 X	5359	-0-	-562	-0-	26 1	4629 2	Y	629	627 0			24
						12 4	692 9						
02	5320 X	4872	-0-	-448	-0-	18 1	4220 2	Y	575	576 0			23
						1 4	633 9						
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 271594 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8825 - 15071													
09	5493 X	5493	-0-	-0-	-0-	49 1	4685 2	Y	690	687 0			37
						759 9							
10	5518 X	5307	-0-	-211	-0-	31 1	4555 2	Y	650	664 0			23
						6 4	715 9						
11	5850 X	4894	-0-	-956	-0-	31 1	4155 2	Y	644	643 0			24
						708 9							
12	6045 X	5712	-0-	-333	-0-	80 1	4795 2	Y	752	748 0			28
						10 4	827 9						
01	6045 X	5321	-0-	-724	-0-	101 1	4443 2	Y	688	686 0			30
						20 4	757 9						
02	5260 X	5260	-0-	-0-	-0-	96 1	4444 2	Y	648	641 0			37
						7 4	713 9						
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 271595 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8625 - 14773													
09	4890 X	4638	-0-	-252	-0-	42 1	3971 2	Y	568	564 0			30
						625 9							
10	5084 X	4656	-0-	-428	-0-	27 1	3973 2	Y	592	601 0			21
						5 4	651 9						
11	4920 X	4651	-0-	-269	-0-	29 1	3999 2	Y	566	565 0			22
						623 9							
12	5084 X	4818	-0-	-266	-0-	69 1	4106 2	Y	576	576 0			22
						9 4	634 9						
01	4929 X	4573	-0-	-356	-0-	87 1	3822 2	Y	587	584 0			25
						18 4	646 9						
02	4674 X	4674	-0-	-0-	-0-	84 1	3922 2	Y	602	592 0			35
						6 4	662 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 271596 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8478 - 14649													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	4980 X	4219	-0-	-761	-0-	38 1	3647 2	Y	485	482	0		26
						534 9							
10	5022 X	5022	-0-	-0-	-0-	30 1	4372 2	Y	558	564	0		20
						6 4	614 9						
11	4683 X	4683	-0-	-0-	-0-	30 1	4058 2	Y	541	540	0		21
						595 9							
12	4743 X	4451	-0-	-292	-0-	63 1	3774 2	Y	551	551	0		21
						8 4	606 9						
01	5022 X	3970	-0-	-1052	-0-	76 1	3331 2	Y	498	497	0		22
						15 4	548 9						
02	4536 X	3584	-0-	-952	-0-	65 1	3021 2	Y	448	444	0		26
						5 4	493 9						
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 271601 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 8462 - 14699													
09	4204 X	4204	-0-	-0-	-0-	37 1	3551 2	Y	560	555	0		30
						616 9							
10	4154 X	3529	-0-	-625	-0-	20 1	2984 2	Y	474	487	0		17
						4 4	521 9						
11	4020 X	3659	-0-	-361	-0-	23 1	3060 2	Y	524	521	0		20
						576 9							
12	4309 X	4015	-0-	-294	-0-	55 1	3324 2	Y	572	570	0		22
						7 4	629 9						
01	4340 X	3895	-0-	-445	-0-	74 1	3232 2	Y	522	521	0		23
						15 4	574 9						
02	3920 X	3511	-0-	-409	-0-	63 1	2931 2	Y	465	461	0		27
						5 4	512 9						
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 271604 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8591 - 14864													
09	3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	35 1	3314 2	Y	431	431	0		23
						474 9							
10	3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	22 1	3244 2	Y	450	457	0		16
						4 4	495 9						
11	3540 X	3415	-0-	-125	-0-	21 1	2885 2	Y	463	461	0		18
						509 9							
12	3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	54 1	3256 2	Y	540	538	0		20
						7 4	594 9						
01	4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	81 1	3558 2	Y	596	590	0		26
						16 4	656 9						
02	4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	72 1	3371 2	Y	556	550	0		32
						5 4	612 9						
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 271627 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8677 - 14950													
09	4590 X	3979	-0-	-611	-0-	36 1	3471 2	Y	429	428	0		23
						472 9							
10	4681 X	3463	-0-	-1218	-0-	20 1	2996 2	Y	403	412	0		14
						4 4	443 9						
11	4530 X	3457	-0-	-1073	-0-	22 1	2955 2	Y	436	433	0		17
						480 9							
12	4681 X	2797	-0-	-1884	-0-	39 1	2351 2	Y	365	368	0		14
						5 4	402 9						
01	4123 X	2551	-0-	-1572	-0-	49 1	2132 2	Y	327	327	0		14
						10 4	360 9						
02	3724 X	2321	-0-	-1403	-0-	42 1	1938 2	Y	307	303	0		18
						3 4	338 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 271628 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8776 - 14865													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
09	6780 X	6663	-0-	-117	-0-	62 1 686 9	5915 2	Y	624	629 0	33		
10	6934 X	6934	-0-	-0-	-0-	41 1 8 4	6050 2 835 9	Y	759	765 0	27		
11	6690 X	6446	-0-	-244	-0-	41 1 864 9	5541 2	Y	785	782 0	30		
12	6913 X	6599	-0-	-314	-0-	94 1 12 4	5614 2 879 9	Y	799	799 0	30		
01	6727 X	6077	-0-	-650	-0-	117 1 24 4	5141 2 795 9	Y	723	722 0	31		
02	6076 X	5853	-0-	-223	-0-	107 1 8 4	4978 2 760 9	Y	691	682 0	40		
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 22H RRCID -> 271640 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 9153 - 15094													
09	4110 X	3417	-0-	-693	-0-	266 1 10 4	2622 2 519 9	Y	472	475 0	25		
10	4247 X	3288	-0-	-959	-0-	261 1 10 4	2470 2 547 9	Y	497	508 0	14		
11	3690 X	2960	-0-	-730	-0-	225 1 4 4	2226 2 505 9	Y	459	457 0	16		
12	3813 X	2465	-0-	-1348	-0-	158 1 5 4	1897 2 405 9	Y	368	368 0	16		
01	3534 X	2435	-0-	-1099	-0-	166 1 2 4	1878 2 389 9	Y	354	357 0	13		
02	3192 X	2498	-0-	-694	-0-	249 1 2 4	1852 2 395 9	Y	359	350 0	22		
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 23H RRCID -> 271641 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8740 - 14929													
09	3900 X	3892	-0-	-8	-0-	289 1 12 4	3071 2 520 9	Y	473	479 0	25		
10	4030 X	3428	-0-	-602	-0-	270 1 11 4	2672 2 475 9	Y	432	445 0	12		
11	3960 X	3518	-0-	-442	-0-	248 1 5 4	2795 2 470 9	Y	427	424 0	15		
12	4092 X	2652	-0-	-1440	-0-	162 1 6 4	2124 2 360 9	Y	327	328 0	14		
01	4092 X	3053	-0-	-1039	-0-	182 1 3 4	2394 2 474 9	Y	431	429 0	16		
02	3640 X	1695	-0-	-1945	-0-	164 1 1 4	1291 2 239 9	Y	217	220 0	13		
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 28H RRCID -> 271642 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8785 - 14624													
09	4380 X	2775	-0-	-1605	-0-	248 1 8 4	2108 2 411 9	Y	374	372 0	20		
10	4526 X	2774	-0-	-1752	-0-	249 1 9 4	2042 2 474 9	Y	431	439 0	12		
11	4380 X	3384	-0-	-996	-0-	247 1 5 4	2574 2 558 9	Y	507	501 0	18		
12	3844 X	2447	-0-	-1397	-0-	159 1 6 4	1963 2 319 9	Y	290	296 0	12		
01	2883 X	907	-0-	-1976	-0-	91 1 1 4	704 2 111 9	Y	101	109 0	4		
02	3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	315 1 3 4	2942 2 458 9	Y	416	394 0	26		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 29H RRCID -> 271645 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8731 - 14498													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	260 1	2578 2	530 9	Y	482	487 0		25
10	2602 X	2602	-0-	-0-	-0-	227 1	1948 2	419 9	Y	381	396 0		10
11	3330 X	369	-0-	-2961	-0-	131 1	194 2		Y	40	49 0		1
12	3503 X	2864	-0-	-639	-0-	207 1	2175 2	476 9	Y	433	416 0		18
01	3503 X	2263	-0-	-1240	-0-	177 1	1744 2	340 9	Y	309	316 0		11
02	3164 X	262	-0-	-2902	-0-	174 1	74 2		Y	13	23 0		1
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 30H RRCID -> 271646 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 9075 - 14318													
09	4470 X	4191	-0-	-279	-0-	304 1	3339 2	535 9	Y	486	488 0		26
10	4619 X	3875	-0-	-744	-0-	292 1	3055 2	515 9	Y	468	481 0		13
11	4350 X	4258	-0-	-92	-0-	284 1	3344 2	624 9	Y	567	560 0		20
12	4340 X	3870	-0-	-470	-0-	209 1	3072 2	580 9	Y	527	525 0		22
01	4340 X	2687	-0-	-1653	-0-	168 1	2004 2	512 9	Y	465	470 0		17
02	3976 X	3919	-0-	-57	-0-	297 1	3034 2	585 9	Y	532	516 0		33
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 34H RRCID -> 271648 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8821 - 15163													
09	2700 X	1809	-0-	-891	-0-	187 1	1268 2	349 9	Y	317	324 0		17
10	2790 X	1633	-0-	-1157	-0-	194 1	1090 2	344 9	Y	313	321 0		9
11	2280 X	2182	-0-	-98	-0-	207 1	1481 2	491 9	Y	446	439 0		16
12	3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	204 1	2539 2	816 9	Y	742	726 0		32
01	2325 X	399	-0-	-1926	-0-	74 1	240 2		Y	77	106 0		3
02	2044 X	391	-0-	-1653	-0-	138 1	186 2		Y	61	60 0		4
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 35H RRCID -> 271652 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8810 - 14941													
09	5220 X	2835	-0-	-2385	-0-	269 1	2233 2	325 9	Y	295	304 0		16
10	4495 X	4336	-0-	-159	-0-	371 1	3526 2	424 9	Y	385	390 0		11
11	4216 X	4216	-0-	-0-	-0-	307 1	3438 2	465 9	Y	423	419 0		15
12	4030 X	3991	-0-	-39	-0-	206 1	3074 2	702 9	Y	638	626 0		27
01	4340 X	4190	-0-	-150	-0-	249 1	3218 2	719 9	Y	654	657 0		24
02	4773 X	4773	-0-	-0-	-0-	339 1	3720 2	710 9	Y	645	629 0		40

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 36H RRCID -> 271653 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8905 - 14598														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	261 1	2591 2	Y	517	525 0				27
						10 4	569 9							
10	3410 X	2811	-0-	-599	-0-	238 1	2115 2	Y	408	424 0				11
						9 4	449 9							
11	3750 X	2352	-0-	-1398	-0-	207 1	1737 2	Y	368	366 0				13
						3 4	405 9							
12	3875 X	1891	-0-	-1984	-0-	159 1	1344 2	Y	349	347 0				15
						4 4	384 9							
01	3875 X	2308	-0-	-1567	-0-	171 1	1776 2	Y	326	329 0				12
						2 4	359 9							
02	3192 X	1562	-0-	-1630	-0-	197 1	1127 2	Y	215	214 0				13
						1 4	237 9							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 37H RRCID -> 271654 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 9161 - 14396														
09	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	339 1	2716 2	Y	511	514 0				27
						10 4	562 9							
10	2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	282 1	2090 2	Y	410	426 0				11
						9 4	451 9							
11	3360 X	2134	-0-	-1226	-0-	229 1	1551 2	Y	319	319 0				11
						3 4	351 9							
12	3751 X	962	-0-	-2789	-0-	138 1	673 2	Y	135	140 0				6
						2 4	149 9							
01	3751 X	1383	-0-	-2368	-0-	124 1	930 2	Y	298	293 0				11
						1 4	328 9							
02	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	301 1	2020 2	Y	1056	1002 0				65
						2 4	1162 9							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 38H RRCID -> 271655 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 9405 - 14297														
09	2460 X	2305	-0-	-155	-0-	206 1	1633 2	Y	418	425 0				22
						6 4	460 9							
10	3193 X	1698	-0-	-1495	-0-	187 1	1178 2	Y	298	312 0				8
						5 4	328 9							
11	3090 X	1758	-0-	-1332	-0-	174 1	1199 2	Y	348	344 0				12
						2 4	383 9							
12	3193 X	395	-0-	-2798	-0-	86 1	223 2	Y	77	86 0				3
						1 4	85 9							
01	2697 X	314	-0-	-2383	-0-	67 1	181 2	Y	60	61 0				2
						66 9								
02	2156 X	335	-0-	-1821	-0-	137 1	145 2	Y	48	47 0				3
						53 9								
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 39H RRCID -> 271656 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 9676 - 13275														
09	2580 X	1804	-0-	-776	-0-	215 1	1325 2	Y	235	237 0				12
						5 4	259 9							
10	2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	271 1	2239 2	Y	358	360 0				10
						9 4	394 9							
11	2206 X	2206	-0-	-0-	-0-	221 1	1671 2	Y	283	283 0				10
						3 4	311 9							
12	1894 X	1894	-0-	-0-	-0-	172 1	1456 2	Y	238	238 0				10
						4 4	262 9							
01	2914 X	2001	-0-	-913	-0-	150 1	1439 2	Y	373	369 0				14
						2 4	410 9							
02	2632 X	1645	-0-	-987	-0-	186 1	1179 2	Y	254	252 0				16
						1 4	279 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE FRIDAY RANCH														
WELL #: 23H RRCID -> 271665 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8768 - 15017														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT (L)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	2040 X	1967	-0-	-73	-0-	8 1	1912 2	Y	43	45	0		8	
10	2108 X	2068	-0-	-40	-0-	47 9	2007 2	Y	44	45	0		7	
11	2040 X	1976	-0-	-64	-0-	8 1	1918 2	Y	45	43	0		9	
12	2108 X	2065	-0-	-43	-0-	50 9	1997 2	Y	54	51	0		12	
01	2108 X	1865	-0-	-243	-0-	59 9	1785 2	Y	64	59	0		17	
02	1987 X	1987	-0-	-0-	-0-	8 1	1904 2	Y	67	69	0		15	
						2 4	70 9							
						8 1	74 9							
						1 4								
BRISCOE FRIDAY RANCH														
WELL #: 24H RRCID -> 271666 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8610 - 15407														
09	4020 X	3342	-0-	-678	-0-	13 1	3215 2	Y	104	111	0		20	
10	4154 X	3330	-0-	-824	-0-	114 9	3191 2	Y	108	110	0		18	
11	3780 X	3087	-0-	-693	-0-	12 1	2951 2	Y	113	108	0		23	
12	3565 X	3272	-0-	-293	-0-	8 4	3126 2	Y	120	117	0		26	
01	3534 X	3248	-0-	-286	-0-	12 1	3099 2	Y	119	113	0		32	
02	3108 X	2879	-0-	-229	-0-	124 9	2755 2	Y	101	111	0		22	
						14 1	131 9							
						132 9	111 9							
						14 1								
						4 4								
						11 1								
						2 4								
BRISCOE FRIDAY RANCH														
WELL #: 35H RRCID -> 271667 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8696 - 15386														
09	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	14 1	3488 2	Y	158	165	0		30	
10	3844 X	3581	-0-	-263	-0-	174 9	3391 2	Y	154	158	0		26	
11	3720 X	3606	-0-	-114	-0-	13 1	3428 2	Y	149	145	0		30	
12	4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	8 4	3907 2	Y	156	152	0		34	
01	4154 X	2982	-0-	-1172	-0-	14 1	2843 2	Y	112	116	0		30	
02	3444 X	2708	-0-	-736	-0-	164 9	2586 2	Y	99	107	0		22	
						18 1	123 9							
						172 9	109 9							
						13 1								
						3 4								
						11 1								
						2 4								
BRISCOE FRIDAY RANCH														
WELL #: 36H RRCID -> 271668 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8865 - 15505														
09	6960 X	6350	-0-	-610	-0-	24 1	5879 2	Y	406	393	0		77	
10	7192 X	6160	-0-	-1032	-0-	447 9	5698 2	Y	388	400	0		65	
11	6480 X	5664	-0-	-816	-0-	21 1	5234 2	Y	372	362	0		75	
12	6572 X	4166	-0-	-2406	-0-	14 4	3840 2	Y	280	294	0		61	
01	9701 X	9701	-0-	-0-	-0-	21 1	8941 2	Y	644	533	0		172	
02	7732 X	7732	-0-	-0-	-0-	409 9	708 9		499	561	0		110	
						18 1	549 9							
						308 9								
						41 1								
						11 4								
						29 1								
						5 4								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 37H RRCID -> 271676 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 9257 - 15600														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	4170 X	3886	-0-	-284	-0-	14 1	3481 2	Y			355	366 0		67
10	4309 X	4049	-0-	-260	-0-	391 9	3618 2	Y			371	376 0		62
11	4170 X	3913	-0-	-257	-0-	14 1	3486 2	Y			375	361 0		76
12	4123 X	3694	-0-	-429	-0-	413 9	3340 2	Y			308	317 0		67
01	4123 X	3735	-0-	-388	-0-	15 1	3405 2	Y			282	274 0		75
02	3668 X	3477	-0-	-191	-0-	339 9	310 9				237	260 0		52
						16 1	3201 2	Y						
						4 4	261 9							
						13 1								
						2 4								
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 38H RRCID -> 271677 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8935 - 15154														
09	3540 X	3502	-0-	-38	-0-	13 1	3270 2	Y			199	210 0		38
10	3782 X	3603	-0-	-179	-0-	219 9	3394 2	Y			171	180 0		29
11	3660 X	3435	-0-	-225	-0-	13 1	188 9	Y			170	165 0		34
12	3782 X	3588	-0-	-194	-0-	13 1	3235 2	Y			180	175 0		39
01	3782 X	3557	-0-	-225	-0-	187 9	3374 2	Y			176	168 0		47
02	3276 X	3244	-0-	-32	-0-	16 1	3344 2	Y			163	174 0		36
						198 9	194 9							
						15 1	3051 2	Y						
						4 4	179 9							
						12 1								
						2 4								
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 39H RRCID -> 271678 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8797 - 15314														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 40H RRCID -> 271679 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8818 - 15285														
09	4380 X	4131	-0-	-249	-0-	16 1	3939 2	Y			160	167 0		30
10	4526 X	4204	-0-	-322	-0-	176 9	3997 2	Y			165	167 0		28
11	4260 X	3983	-0-	-277	-0-	15 1	182 9	Y			163	158 0		33
12	4402 X	4140	-0-	-262	-0-	15 1	3789 2	Y			170	166 0		37
01	4402 X	4115	-0-	-287	-0-	179 9	3935 2	Y			168	160 0		45
02	3864 X	3682	-0-	-182	-0-	18 1	3506 2	Y			145	158 0		32
						5 4	185 9							
						14 1	160 9							
						2 4								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 271686 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 9078 - 15283														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	4980 X	4627	-0-	-353	-0-	40 1	4026 2	Y	510	511	0		45	
						561 9								
10	5146 X	4796	-0-	-350	-0-	47 1	4221 2	Y	480	486	0		39	
						528 9								
11	4980 X	4664	-0-	-316	-0-	48 1	4106 2	Y	464	453	0		50	
						510 9								
12	5146 X	4768	-0-	-378	-0-	46 1	4198 2	Y	476	497	0		29	
						524 9								
01	5022 X	4478	-0-	-544	-0-	35 1	3889 2	Y	504	505	0		28	
						554 9								
02	4340 X	4158	-0-	-182	-0-	36 1	3630 2	Y	447	446	0		29	
						492 9								
BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 271687 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 9065 - 15084														
09	6030 X	6012	-0-	-18	-0-	55 1	5492 2	Y	423	427	0		38	
						465 9								
10	6386 X	5859	-0-	-527	-0-	59 1	5286 2	Y	467	467	0		38	
						514 9								
11	6180 X	5558	-0-	-622	-0-	58 1	5005 2	Y	450	439	0		49	
						495 9								
12	6386 X	5694	-0-	-692	-0-	57 1	5119 2	Y	471	491	0		29	
						518 9								
01	6231 X	5670	-0-	-561	-0-	46 1	5086 2	Y	489	491	0		27	
						538 9								
02	5600 X	5274	-0-	-326	-0-	47 1	4730 2	Y	452	449	0		30	
						497 9								
BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 271704 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8868 - 14767														
09	6166 X	6166	-0-	-0-	-0-	55 1	5519 2	Y	538	542	0		48	
						592 9								
10	6280 X	6280	-0-	-0-	-0-	62 1	5598 2	Y	564	566	0		46	
						620 9								
11	6244 X	6244	-0-	-0-	-0-	64 1	5544 2	Y	578	561	0		63	
						636 9								
12	6397 X	6397	-0-	-0-	-0-	62 1	5634 2	Y	637	661	0		39	
						701 9								
01	6541 X	6228	-0-	-313	-0-	50 1	5509 2	Y	608	613	0		34	
						669 9								
02	5824 X	5714	-0-	-110	-0-	50 1	5050 2	Y	558	556	0		36	
						614 9								
BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 271705 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8713 - 14801														
09	5940 X	5844	-0-	-96	-0-	52 1	5235 2	Y	506	509	0		45	
						557 9								
10	6138 X	5900	-0-	-238	-0-	59 1	5267 2	Y	522	525	0		42	
						574 9								
11	5730 X	5594	-0-	-136	-0-	58 1	4969 2	Y	515	501	0		56	
						567 9								
12	6045 X	5690	-0-	-355	-0-	56 1	5036 2	Y	544	567	0		33	
						598 9								
01	5797 X	5566	-0-	-231	-0-	44 1	4910 2	Y	556	558	0		31	
						612 9								
02	5236 X	5059	-0-	-177	-0-	44 1	4510 2	Y	459	460	0		30	
						505 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 271706 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8708 - 14585													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
09	6859 X	6859	-0-	-0-	-0-	60	1	6021	2	Y	707	710 0	63
						778	9						
10	7288 X	7288	-0-	-0-	-0-	71	1	6396	2	Y	746	748 0	61
						821	9						
11	6787 X	6787	-0-	-0-	-0-	69	1	5928	2	Y	718	701 0	78
						790	9						
12	7061 X	7061	-0-	-0-	-0-	68	1	6127	2	Y	787	817 0	48
						866	9						
01	6851 X	6818	-0-	-33	-0-	54	1	5969	2	Y	723	731 0	40
						795	9						
02	6188 X	5533	-0-	-655	-0-	48	1	4832	2	Y	594	595 0	39
						653	9						
BRISCOE THON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271708 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 9258 - 14732													
09	6570 X	6223	-0-	-347	-0-	15	1	5412	2	Y	724	774 1	71
						796	9						
10	6727 X	6721	-0-	-6	-0-	25	1	5840	2	Y	778	744 1	105
						856	9						
11	6510 X	6419	-0-	-91	-0-	21	1	5526	2	Y	793	811 1	87
						872	9						
12	6727 X	6578	-0-	-149	-0-	19	1	5645	2	Y	831	821 1	97
						914	9						
01	6444 X	6444	-0-	-0-	-0-	24	1	5504	2	Y	801	839 1	59
						35	4	881	9				
02	5808 X	5808	-0-	-0-	-0-	22	1	4994	2	Y	720	663 1	116
						792	9						
BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 271709 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8844 - 14873													
09	5897 X	5897	-0-	-0-	-0-	51	1	5140	2	Y	642	645 0	57
						706	9						
10	6040 X	6040	-0-	-0-	-0-	58	1	5250	2	Y	665	668 0	54
						732	9						
11	5760 X	5689	-0-	-71	-0-	57	1	4932	2	Y	636	621 0	69
						700	9						
12	5952 X	5766	-0-	-186	-0-	55	1	4983	2	Y	662	691 0	40
						728	9						
01	5952 X	5791	-0-	-161	-0-	45	1	5019	2	Y	661	664 0	37
						727	9						
02	5376 X	5185	-0-	-191	-0-	44	1	4480	2	Y	601	599 0	39
						661	9						
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 19H RRCID -> 271710 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 8228 - 13205													
09	4080 X	3366	-0-	-714	-0-	107	1	2884	2	Y	341	338 0	21
						375	9						
10	4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	176	1	3561	2	Y	451	432 0	40
						496	9						
11	4080 X	3967	-0-	-113	-0-	169	1	3315	2	Y	433	426 0	47
						7	4	476	9				
12	4198 X	4198	-0-	-0-	-0-	178	1	3500	2	Y	473	469 0	51
						520	9						
01	4247 X	3850	-0-	-397	-0-	223	1	3151	2	Y	433	465 0	19
						476	9						
02	3836 X	3351	-0-	-485	-0-	205	1	2741	2	Y	368	355 0	32
						405	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 18H RRCID -> 271711 COMPL. DATE 02/10/2014 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8130 - 12910														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
09	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	155 1	2739 2	Y	304	299 0				19
						334 9								
10	3441 X	3135	-0-	-306	-0-	144 1	2661 2	Y	300	292 0				27
						330 9								
11	3330 X	2921	-0-	-409	-0-	138 1	2479 2	Y	272	270 0				29
						5 4	299 9							
12	3441 X	3101	-0-	-340	-0-	145 1	2629 2	Y	297	294 0				32
						327 9								
01	3348 X	2944	-0-	-404	-0-	177 1	2458 2	Y	281	301 0				12
						309 9								
02	3024 X	2903	-0-	-121	-0-	168 1	2431 2	Y	276	264 0				24
						304 9								
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 17H RRCID -> 271712 COMPL. DATE 02/10/2014 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 8238 - 13096														
09	4620 X	4151	-0-	-469	-0-	81 1	3729 2	Y	310	306 0				19
						341 9								
10	4216 X	4113	-0-	-103	-0-	71 1	3697 2	Y	314	305 0				28
						345 9								
11	4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	77 1	3676 2	Y	332	324 0				36
						8 4	365 9							
12	4278 X	4059	-0-	-219	-0-	82 1	3618 2	Y	326	327 0				35
						359 9								
01	4278 X	4239	-0-	-39	-0-	119 1	3721 2	Y	363	382 0				16
						399 9								
02	3864 X	3131	-0-	-733	-0-	90 1	2757 2	Y	258	251 0				23
						284 9								
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 16H RRCID -> 271722 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 8300 - 14092														
09	3570 X	3130	-0-	-440	-0-	149 1	2631 2	Y	318	315 0				20
						350 9								
10	3534 X	3102	-0-	-432	-0-	145 1	2608 2	Y	317	309 0				28
						349 9								
11	3360 X	3284	-0-	-76	-0-	137 1	2764 2	Y	343	334 0				37
						6 4	377 9							
12	3472 X	3234	-0-	-238	-0-	144 1	2710 2	Y	345	345 0				37
						380 9								
01	3441 X	3244	-0-	-197	-0-	191 1	2672 2	Y	346	368 0				15
						381 9								
02	3052 X	3004	-0-	-48	-0-	162 1	2491 2	Y	319	306 0				28
						351 9								
BRISCOE THON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271724 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8503 - 14570														
09	4950 X	4432	-0-	-518	-0-	11 1	3916 2	Y	459	495 1				45
						505 9								
10	4960 X	4450	-0-	-510	-0-	17 1	3903 2	Y	482	462 1				65
						530 9								
11	4590 X	4362	-0-	-228	-0-	15 1	3808 2	Y	490	501 1				54
						539 9								
12	4650 X	4532	-0-	-118	-0-	13 1	3956 2	Y	512	506 1				60
						563 9								
01	4610 X	4610	-0-	-0-	-0-	18 1	3989 2	Y	525	546 1				39
						25 4	578 9							
02	4099 X	4099	-0-	-0-	-0-	16 1	3569 2	Y	467	431 1				75
						514 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE THON UNIT													
WELL #: 3H RRCID -> 271725 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8582 - 14770													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	4140 X	4069	-0-	-71	-0-	10 1	3607 2	Y	411	434 1			40
10	4278 X	4104	-0-	-174	-0-	452 9	3648 2	Y	400	386 1			54
11	4140 X	3804	-0-	-336	-0-	16 1	3391 2	Y	364	378 1			40
12	4216 X	3903	-0-	-313	-0-	440 9	3495 2	Y	360	358 1			42
01	4216 X	3770	-0-	-446	-0-	13 1	3277 2	Y	415	426 1			31
02	3808 X	3332	-0-	-476	-0-	400 9	2937 2	Y	347	322 1			56
						12 1							
						396 9							
						15 1							
						21 4							
						13 1							
						382 9							
BRISCOE THON UNIT													
WELL #: 4H RRCID -> 271728 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8878 - 15116													
09	7776 X	7776	-0-	-0-	-0-	20 1	7059 2	Y	634	667 1			62
10	8029 X	7833	-0-	-196	-0-	697 9	7078 2	Y	659	632 1			89
11	7770 X	7559	-0-	-211	-0-	30 1	6805 2	Y	662	678 1			73
12	8029 X	7606	-0-	-423	-0-	725 9	6860 2	Y	657	653 1			77
01	7746 X	7746	-0-	-0-	-0-	26 1	6913 2	Y	689	715 1			51
02	6720 X	6680	-0-	-40	-0-	728 9	758 9	Y	593	549 1			95
						23 1							
						723 9							
						31 1							
						44 4							
						26 1							
						652 9							
BRISCOE THON UNIT													
WELL #: 5H RRCID -> 271730 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8857 - 15089													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
BRISCOE CATARINA SOUTH													
WELL #: 20H RRCID -> 271750 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 8285 - 13928													
09	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	136 1	2826 2	Y	381	374 0			23
10	3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	419 9	3037 2	Y	433	417 0			39
11	3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	143 1	2785 2	Y	408	403 0			44
12	3503 X	3460	-0-	-43	-0-	476 9	2823 2	Y	446	442 0			48
01	3658 X	3343	-0-	-315	-0-	138 1	2687 2	Y	437	466 0			19
02	3304 X	2686	-0-	-618	-0-	6 4	2156 2	Y	331	321 0			29
						146 1							
						491 9							
						175 1							
						481 9							
						166 1							
						364 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																		
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																		
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 21H RRCID -> 271751 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 8125 - 14144																		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	3750 X	3556	-0-	-194	-0-			136 1	3097 2	Y			294	290 0				18
10	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-			323 9	3111 2	Y			299	290 0				27
11	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-			143 1	3040 2	Y			299	294 0				32
12	3689 X	3470	-0-	-219	-0-			329 9	329 9									
01	3717 X	3717	-0-	-0-	-0-			137 1	2982 2	Y			313	311 0				34
02	4124 X	4124	-0-	-0-	-0-			6 4	3173 2	Y			341	360 0				15
								144 1	3535 2	Y			376	358 0				33
								344 9										
								169 1										
								375 9										
								175 1										
								414 9										
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22H RRCID -> 271752 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8247 - 14286																		
09	3600 X	3560	-0-	-40	-0-			172 1	3010 2	Y			344	339 0				21
10	3782 X	3634	-0-	-148	-0-			378 9	3064 2	Y			388	374 0				35
11	3660 X	3371	-0-	-289	-0-			143 1	2827 2	Y			364	360 0				39
12	3782 X	3694	-0-	-88	-0-			427 9	400 9									
01	3782 X	3396	-0-	-386	-0-			138 1	3094 2	Y			414	408 0				45
02	3332 X	3199	-0-	-133	-0-			6 4	2806 2	Y			367	396 0				16
								145 1	2641 2	Y			338	324 0				30
								455 9										
								186 1										
								404 9										
								186 1										
								372 9										
FOGMT WELL #: 24SP RRCID -> 271753 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 7238 - 13616																		
09	2663 X	2663	-0-	-0-	-0-			382 1	1983 2	Y			270	270 0				28
10	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-			1 4	297 9									
11	3000 X	2865	-0-	-135	-0-			436 1	2379 2	Y			290	288 0				30
12	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-			1 4	319 9									
01	6101 X	6101	-0-	-0-	-0-			265 1	2292 2	Y			278	279 0				29
02	5253 X	5253	-0-	-0-	-0-			2 4	306 9									
								292 1	3044 2	Y			364	365 0				28
								400 9										
								500 1	4942 2	Y			598	548 0				78
								1 4	658 9									
								397 1	4299 2	Y			506	522 0				62
								557 9										
FOGMT WELL #: 25SP RRCID -> 271755 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6855 - 13184																		
09	4226 X	4226	-0-	-0-	-0-			548 1	3304 2	Y			339	328 0				35
10	4941 X	4941	-0-	-0-	-0-			1 4	373 9									
11	5600 X	5600	-0-	-0-	-0-			530 1	3968 2	Y			402	395 0				42
12	5749 X	5749	-0-	-0-	-0-			1 4	442 9									
01	4929 X	4652	-0-	-277	-0-			275 1	4759 2	Y			512	500 0				54
02	5236 X	3788	-0-	-1448	-0-			3 4	563 9									
								367 1	4810 2	Y			519	533 0				40
								1 4	571 9									
								298 1	3887 2	Y			424	409 0				55
								1 4	466 9									
								224 1	3190 2	Y			340	353 0				42
								374 9										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 FOGMT														
WELL #: 26SP RRCID -> 271758 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6788 - 10300														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	2430 X	2147	-0-	-283	-0-	392 1	1640 2	114 9	Y	104	100 0		11	
10	2511 X	1038	-0-	-1473	-0-	297 1	691 2	50 9	Y	45	51 0		5	
11	2430 X	1587	-0-	-843	-0-	262 1	1230 2	1 4	Y	85	81 0		9	
12	2232 X	1690	-0-	-542	-0-	227 1	1360 2	103 9	Y	94	96 0		7	
01	2294 X	2294	-0-	-0-	-0-	328 1	1824 2	1 4	Y	128	118 0		17	
02	2016 X	1775	-0-	-241	-0-	232 1	1436 2	107 9	Y	97	102 0		12	
FOGMT WELL #: 27SP RRCID -> 271760 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 7231 - 13772														
09	3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	506 1	2890 2	1 4	Y	355	334 0		37	
10	5601 X	5601	-0-	-0-	-0-	641 1	4356 2	1 4	Y	548	528 0		57	
11	6117 X	6117	-0-	-0-	-0-	459 1	5368 2	4 4	Y	260	290 0		27	
12	5110 X	5110	-0-	-0-	-0-	422 1	4430 2	1 4	Y	234	243 0		18	
01	5611 X	4265	-0-	-1346	-0-	405 1	3636 2	1 4	Y	203	195 0		26	
02	5712 X	3655	-0-	-2057	-0-	322 1	3144 2	189 9	Y	172	177 0		21	
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23H RRCID -> 271771 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 8393 - 14408														
09	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	60 1	2893 2	289 9	Y	263	259 0		16	
10	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	66 1	3100 2	331 9	Y	301	290 0		27	
11	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	62 1	2995 2	6 4	Y	298	293 0		32	
12	3348 X	3304	-0-	-44	-0-	64 1	2910 2	330 9	Y	300	300 0		32	
01	3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	95 1	3091 2	395 9	Y	359	376 0		15	
02	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	86 1	2743 2	361 9	Y	328	314 0		29	
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 24H RRCID -> 271774 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 8236 - 14237														
09	4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	175 1	3643 2	479 9	Y	435	437 0		21	
10	3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	186 1	3232 2	11 4	Y	412	406 0		27	
11	3540 X	3172	-0-	-368	-0-	159 1	2670 2	1 4	Y	311	320 0		18	
12	4433 X	3345	-0-	-1088	-0-	171 1	2822 2	352 9	Y	320	320 0		18	
01	4433 X	3051	-0-	-1382	-0-	185 1	2511 2	5 4	Y	318	316 0		20	
02	4004 X	3275	-0-	-729	-0-	164 1	2746 2	365 9	Y	332	323 0		29	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 25H RRCID -> 271775 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 8139 - 14165														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
09	4620 X	3838	-0-	-782	-0-	166 1	3302 2	Y	336	342 0				16
						370 9								
10	4774 X	4459	-0-	-315	-0-	193 1	3828 2	Y	386	377 0				25
						13 4	425 9							
11	4620 X	3622	-0-	-998	-0-	171 1	3139 2	Y	282	291 0				16
						2 4	310 9							
12	4123 X	4032	-0-	-91	-0-	174 1	3519 2	Y	308	307 0				17
						339 9								
01	4464 X	3757	-0-	-707	-0-	160 1	3268 2	Y	294	293 0				18
						6 4	323 9							
02	4032 X	3882	-0-	-150	-0-	142 1	3388 2	Y	320	310 0				28
						352 9								
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 27H RRCID -> 271776 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8242 - 13928														
09	3660 X	2863	-0-	-797	-0-	180 1	2399 2	Y	258	266 0				12
						284 9								
10	3782 X	3674	-0-	-108	-0-	208 1	3037 2	Y	380	367 0				25
						11 4	418 9							
11	3660 X	2483	-0-	-1177	-0-	183 1	2042 2	Y	234	245 0				14
						1 4	257 9							
12	3751 X	2995	-0-	-756	-0-	194 1	2495 2	Y	278	276 0				16
						306 9								
01	3751 X	3242	-0-	-509	-0-	207 1	2722 2	Y	280	279 0				17
						5 4	308 9							
02	3332 X	2721	-0-	-611	-0-	181 1	2303 2	Y	215	213 0				19
						237 9								
FOGMT WELL #: 15SP RRCID -> 271782 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6795 - 12835														
09	5310 X	3403	-0-	-1907	-0-	464 1	2792 2	Y	133	133 0				14
						1 4	146 9							
10	5487 X	4942	-0-	-545	-0-	552 1	4158 2	Y	210	202 0				22
						1 4	231 9							
11	5310 X	4985	-0-	-325	-0-	289 1	4430 2	Y	239	236 0				25
						3 4	263 9							
12	6348 X	6348	-0-	-0-	-0-	382 1	5629 2	Y	305	306 0				24
						1 4	336 9							
01	6380 X	6380	-0-	-0-	-0-	338 1	5713 2	Y	297	282 0				39
						2 4	327 9							
02	5650 X	5650	-0-	-0-	-0-	265 1	5104 2	Y	255	263 0				31
						281 9								
FOGMT WELL #: 16SP RRCID -> 271783 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 6817 - 12659														
09	1710 X	1361	-0-	-349	-0-	245 1	995 2	Y	110	110 0				11
						121 9								
10	1891 X	1557	-0-	-334	-0-	278 1	1145 2	Y	122	120 0				13
						134 9								
11	1830 X	1106	-0-	-724	-0-	166 1	840 2	Y	90	93 0				10
						1 4	99 9							
12	1891 X	492	-0-	-1399	-0-	107 1	343 2	Y	38	45 0				3
						42 9								
01	1550 N	702	-0-	-848	-0-	154 1	485 2	Y	57	53 0				7
						63 9								
02	1036 N	109	-0-	-927	-0-	80 1	26 2	Y	3	10 0				-0-
						3 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 FOGMT														
WELL #: 17SP RRCID -> 271784 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6940 - 12674														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
09	2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	445 1	1944 2	299 9	Y	272	273 0		28	
10	2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	484 1	2177 2	316 9	Y	287	285 0		30	
11	3060 X	2656	-0-	-404	-0-	326 1	2047 2	282 9	Y	256	259 0		27	
12	3162 X	2288	-0-	-874	-0-	266 1	1768 2	254 9	Y	231	240 0		18	
01	3162 X	2784	-0-	-378	-0-	351 1	2122 2	310 9	Y	282	263 0		37	
02	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	318 1	2512 2	358 9	Y	325	322 0		40	
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 26H RRCID -> 271785 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 8030 - 13763														
09	2790 X	2760	-0-	-30	-0-	200 1	2300 2	260 9	Y	236	227 0		11	
10	2883 X	505	-0-	-2378	-0-	204 1	266 2	34 9	Y	31	40 0		2	
11	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	193 1	2443 2	285 9	Y	259	246 0		15	
12	2852 X	1834	-0-	-1018	-0-	200 1	1467 2	167 9	Y	152	158 0		9	
01	2852 X	1189	-0-	-1663	-0-	183 1	898 2	106 9	Y	96	99 0		6	
02	2716 X	1688	-0-	-1028	-0-	182 1	1348 2	158 9	Y	144	137 0		13	
STANLEY RANCH WELL #: 44H RRCID -> 271788 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 9405 - 14771														
09	12210 X	11406	-0-	-804	-0-	11 1	11190 2	205 9	Y	186	197 1		31	
10	12617 X	11162	-0-	-1455	-0-	17 1	10894 2	20 4	Y	210	219 1		22	
11	11910 X	10981	-0-	-929	-0-	11 1	10708 2	262 9	Y	238	226 1		34	
12	11780 X	11288	-0-	-492	-0-	9 1	10986 2	293 9	Y	266	267 1		33	
01	11780 X	7166	-0-	-4614	-0-	4 1	6961 2	201 9	Y	183	185 1		31	
02	10640 X	8875	-0-	-1765	-0-	4 1	8625 2	246 9	Y	224	219 1		36	
STANLEY RANCH WELL #: 43H RRCID -> 271888 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 9338 - 13024														
09	5250 X	3087	-0-	-2163	-0-	3 1	3025 2	59 9	Y	54	45 1		9	
10	7190 X	7190	-0-	-0-	-0-	11 1	7000 2	13 4	Y	151	144 1		16	
11	5716 X	5716	-0-	-0-	-0-	6 1	5557 2	153 9	Y	139	135 1		20	
12	5609 X	5609	-0-	-0-	-0-	5 1	5440 2	164 9	Y	149	150 1		19	
01	7192 X	4716	-0-	-2476	-0-	3 1	4589 2	124 9	Y	113	113 1		19	
02	6496 X	5919	-0-	-577	-0-	3 1	5770 2	146 9	Y	133	130 1		22	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT		
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED																
WORTHY RANCH																
WELL #: 57H RRCID -> 271893 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8886 PERF. 9793 - 13630																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
09	19419 X	19419	-0-	-0-	-0-	100	1	18891	2	Y	363	362	1	16		
						29	4	399	9							
10	19498 X	19498	-0-	-0-	-0-	165	1	18883	2	Y	405	389	1	32		
						4	4	446	9							
11	20490 X	18267	-0-	-2223	-0-	55	1	17756	2	Y	414	423	1	23		
						1	4	455	9							
12	21173 X	16068	-0-	-5105	-0-	33	1	15682	2	Y	302	313	1	12		
						21	4	332	9							
01	21173 X	11978	-0-	-9195	-0-	28	1	11676	2	Y	241	245	1	8		
						9	4	265	9							
02	18116 X	9150	-0-	-8966	-0-	17	1	8923	2	Y	180	180	1	8		
						12	4	198	9							
STANLEY RANCH														WELL #: 29H RRCID -> 271896 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 9270 - 13985		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
CHAPARRAL WILDLIFE STATE														WELL #: 4H RRCID -> 271910 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8983 - 14234		
09	3150 X	2195	-0-	-955	-0-	21	1	2090	2	Y	76	103	0	19		
						84	9									
10	3255 X	1411	-0-	-1844	-0-	72	1	1294	2	Y	41	49	0	11		
						45	9									
11	3150 X	140	-0-	-3010	-0-	1	1	133	2	Y	5	14	0	2		
						6	9									
12	2263 X	49	-0-	-2214	-0-	1	1	46	2	Y	2	3	0	1		
						2	9									
01	2263 X	118	-0-	-2145	-0-	1	1	113	2	Y	4	4	0	1		
						4	9									
02	2044 X	185	-0-	-1859	-0-	2	1	176	2	Y	6	5	0	2		
						7	9									
CHAPARRAL WILDLIFE STATE														WELL #: 5H RRCID -> 271911 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8851 - 13968		
09	1680 N	1657	-0-	-23	-0-	16	1	1554	2	Y	79	91	0	20		
						87	9									
10	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	83	1	1497	2	Y	67	69	0	18		
						74	9									
11	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	20	1	1831	2	Y	123	89	0	52		
						135	9									
12	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	54	1	2033	2	Y	168	157	0	63		
						185	9									
01	2266 X	2266	-0-	-0-	-0-	27	1	2106	2	Y	120	153	0	30		
						1	4	132	9							
02	2114 X	2114	-0-	-0-	-0-	22	1	2003	2	Y	81	85	0	26		
						89	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
TOVAR WLC B UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 271912															
COMPL. DATE 10/11/2013															
TOTAL DEPTH 5682 PERF. 6416 - 11433															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	BALANCE	
09	1020 X	913	-0-	-107	-0-	547	1	96	4	Y	245	47	1	245	
10	899 X	658	-0-	-241	-0-	270	9								
11	624 X	624	-0-	-0-	-0-	453	1	205	9	Y	186	163	1	268	
12	963 X	963	-0-	-0-	-0-	381	1	28	4	Y	195	148	1	315	
01	930 X	881	-0-	-49	-0-	215	9								
02	840 X	459	-0-	-381	-0-	586	1	62	4	Y	286	300	1	301	
						315	9								
						516	1	87	4	Y	253	334	1	220	
						278	9								
						312	1	147	9	Y	134	162	1	192	
TOVAR WLC B UNIT															
WELL #: 2H RRCID -> 271922															
COMPL. DATE 10/11/2013															
TOTAL DEPTH 5683 PERF. 6101 - 12190															
09	570 N	211	-0-	-359	-0-	195	1	10	4	Y	5	218	1	6	
10	558 N	302	-0-	-256	-0-	6	9								
11	540 N	180	-0-	-360	-0-	276	1	26	9	Y	24	4	1	26	
12	217 N	147	-0-	-70	-0-	156	1	10	4	Y	13	14	1	25	
01	310 N	74	-0-	-236	-0-	14	9								
02	168 N	51	-0-	-117	-0-	147	1			Y	-0-	24	1	1	
						74	1			Y	-0-	1	1	-0-	
						51	1			Y	-0-			-0-	
TOVAR WLC B UNIT															
WELL #: 3H RRCID -> 271923															
COMPL. DATE 10/11/2013															
TOTAL DEPTH 5683 PERF. 6296 - 11940															
09	630 X	470	-0-	-160	-0-	388	1	63	4	Y	17	88	1	17	
10	620 X	500	-0-	-120	-0-	19	9								
11	600 X	416	-0-	-184	-0-	471	1	29	9	Y	26	11	1	32	
12	496 X	484	-0-	-12	-0-	364	1	30	4	Y	20	17	1	35	
01	575 N	575	-0-	-0-	-0-	22	9								
02	692 N	692	-0-	-0-	-0-	420	1	42	4	Y	20	34	1	21	
						22	9								
						466	1	81	4	Y	25	25	1	21	
						28	9								
						637	1	55	9	Y	50	16	1	55	
STANLEY RANCH															
WELL #: 28H RRCID -> 271959															
COMPL. DATE 03/31/2014															
TOTAL DEPTH 8690 PERF. 9270 - 13985															
09	16710 X	11818	-0-	-4892	-0-	63	1	11454	2	Y	263	264	1	20	
10	17267 X	10985	-0-	-6282	-0-	12	4	289	9						
11	13410 X	4375	-0-	-9035	-0-	12	1	10690	2	Y	257	245	1	32	
12	13857 X	11665	-0-	-2192	-0-	283	9								
01	13857 X	640	-0-	-13217	-0-	6	1	4264	2	Y	94	108	1	18	
02	11032 X	49	-0-	-10983	-0-	2	4	103	9						
						23	1	11336	2	Y	277	270	1	25	
						1	4	305	9						
						1	1	617	2	Y	18	40	1	3	
						2	4	20	9						
						48	2	1	9	Y	1	4	1	-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 MAUND RANCH 23 UNIT														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
WELL #: 10H RRCID -> 271982 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6912 - 11808														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* CODE	EOM BALANCE
09	1770 X	1416	-0-	-354	-0-	213 1	1149 2	53 9	Y	48	48 0			7
10	2821 X	351	-0-	-2470	-0-	125 1	214 2	9 9	Y	11	16 0			2
11	2730 X	227	-0-	-2503	-0-	77 1	143 2	9 9	Y	6	7 0			1
12	2821 X	920	-0-	-1901	-0-	190 1	691 2	39 9	Y	35	32 0			4
01	520 N	520	-0-	-0-	-0-	139 1	364 2	17 9	Y	15	15 0			4
02	498 N	498	-0-	-0-	-0-	127 1	356 2	15 9	Y	14	14 0			4
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 31H RRCID -> 272002 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7670 - 12477														
09	2790 X	1801	-0-	-989	-0-	307 1	1407 2	7 4	Y	73	72 0			1
10	2883 X	2730	-0-	-153	-0-	303 1	2236 2	2 4	Y	172	172 0			1
11	2307 X	2307	-0-	-0-	-0-	239 1	1915 2	153 9	Y	139	139 0			1
12	1860 X	1770	-0-	-90	-0-	246 1	1429 2	3 4	Y	84	83 0	1 1		1
01	2728 X	1456	-0-	-1272	-0-	277 1	1105 2	4 4	Y	64	65 0			-0-
02	2464 X	1832	-0-	-632	-0-	354 1	1389 2	89 9	Y	81	80 0			1
STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 272033 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8565 - 12835														
09	4972 X	4972	-0-	-0-	-0-	201 1	4119 2	652 9	Y	593	584 0			64
10	5335 X	5335	-0-	-0-	-0-	304 1	4371 2	660 9	Y	600	601 0			63
11	5010 X	4818	-0-	-192	-0-	170 1	3990 2	658 9	Y	598	586 0			75
12	5177 X	4922	-0-	-255	-0-	187 1	4122 2	613 9	Y	557	566 0			66
01	5270 X	5047	-0-	-223	-0-	185 1	4221 2	641 9	Y	583	602 0			47
02	4760 X	4529	-0-	-231	-0-	166 1	3825 2	538 9	Y	489	488 0			48
STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 272034 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8182 - 13027														
09	4260 X	4037	-0-	-223	-0-	190 1	3305 2	542 9	Y	493	492 0			53
10	4402 X	4388	-0-	-14	-0-	291 1	3497 2	600 9	Y	545	541 0			57
11	4260 X	3934	-0-	-326	-0-	158 1	3178 2	598 9	Y	544	533 0			68
12	4371 X	4084	-0-	-287	-0-	156 1	3309 2	619 9	Y	563	564 0			67
01	4030 X	4008	-0-	-22	-0-	145 1	3223 2	640 9	Y	582	602 0			47
02	3640 X	3557	-0-	-83	-0-	130 1	2858 2	569 9	Y	517	513 0			51

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//STUMBERG RANCH UNIT A												12018 200 NON-ASSOCIATED 100351												CAPACITY												CNTY: DIMMIT																															
												WELL #: 6H												RRCID -> 272035												COMPL. DATE 10/31/2013												TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8365 - 12877																			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																																																
									AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE																																																		
09	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-			248 1		3016 2	Y	457			454 0			49																																																
									503 9																																																										
10	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-			389 1		3295 2	Y	466			466 0			49																																																
									513 9																																																										
11	3990	X	3712	-0-	-278	-0-			212 1		2976 2	Y	476			465 0			60																																																
									524 9																																																										
12	4123	X	3715	-0-	-408	-0-			224 1		3012 2	Y	435			443 0			52																																																
									479 9																																																										
01	4185	X	3714	-0-	-471	-0-			217 1		3009 2	Y	444			460 0			36																																																
									488 9																																																										
02	3780	X	3328	-0-	-452	-0-			215 1		2684 2	Y	390			388 0			38																																																
									429 9																																																										
STUMBERG RANCH UNIT A																				WELL #: 7H												RRCID -> 272036												COMPL. DATE 10/20/2013												TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8466 - 13133											
09	4410	X	4135	-0-	-275	-0-			162 1		3477 2	Y	451			449 0			49																																																
									496 9																																																										
10	4557	X	3671	-0-	-886	-0-			236 1		2934 2	Y	455			456 0			48																																																
									501 9																																																										
11	4410	X	3936	-0-	-474	-0-			141 1		3252 2	Y	494			480 0			62																																																
									543 9																																																										
12	4526	X	4160	-0-	-366	-0-			153 1		3449 2	Y	507			509 0			60																																																
									558 9																																																										
01	4371	X	4262	-0-	-109	-0-			150 1		3529 2	Y	530			547 0			43																																																
									583 9																																																										
02	3864	X	3849	-0-	-15	-0-			150 1		3206 2	Y	448			447 0			44																																																
									493 9																																																										
TOVAR WLC A UNIT																				WELL #: 4H												RRCID -> 272039												COMPL. DATE 09/22/2013												TOTAL DEPTH 5650 PERF. 6130 - 10458											
09	994	N	994	-0-	-0-	-0-			53 1		792 2	Y	52			57 1			28																																																
									92 4		57 9																																																								
10	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-			90 1		1260 2	Y	73			59 1			42																																																
									38 4		80 9																																																								
11	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-			116 1		1033 2	Y	71			69 1			44																																																
									14 4		78 9																																																								
12	1023	N	434	-0-	-589	-0-			61 1		300 2	Y	32			57 1			19																																																
									38 4		35 9																																																								
01	1457	N	540	-0-	-917	-0-			58 1		433 2	Y	35			39 1			15																																																
									10 4		39 9																																																								
02	1148	N	524	-0-	-624	-0-			37 1		461 2	Y	24						39																																																
									26 9																																																										
TOVAR WLC A UNIT																				WELL #: 5H												RRCID -> 272040												COMPL. DATE 09/19/2013												TOTAL DEPTH 5658 PERF. 6198 - 10477											
09	2430	X	1791	-0-	-639	-0-			150 1		1454 2	Y	17			9 1			9																																																
									168 4		19 9																																																								
10	496	X	252	-0-	-244	-0-			134 1		114 2	Y	1			9 1			1																																																
									3 4		1 9																																																								
11	300	X	212	-0-	-88	-0-			159 1		52 2	Y	-0-			1 1			-0-																																																
									1 4																																																										
12	1860	X	136	-0-	-1724	-0-			127 1		8 2	Y	-0-						-0-																																																
									1 4																																																										
01	1860	X	157	-0-	-1703	-0-			109 1		47 2	Y	-0-						-0-																																																
									1 4																																																										
02	1680	X	282	-0-	-1398	-0-			81 1		199 2	Y	2						2																																																
									2 9																																																										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
TOVAR WLC A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272041 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 6260 - 10470														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
09	2550 X	1691	-0-	-859	-0-	72 1	1423 2	Y	28	37	1		15	
						165 4	31 9							
10	2635 X	2415	-0-	-220	-0-	147 1	2161 2	Y	37	31	1		21	
						66 4	41 9							
11	2550 X	2084	-0-	-466	-0-	201 1	1818 2	Y	37	35	1		23	
						24 4	41 9							
12	2635 X	1743	-0-	-892	-0-	141 1	1381 2	Y	43	40	1		26	
						174 4	47 9							
01	2627 X	2627	-0-	-0-	-0-	224 1	2293 2	Y	53	56	1		23	
						52 4	58 9							
02	2184 X	1935	-0-	-249	-0-	89 1	1814 2	Y	27				50	
						2 4	30 9							
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 7H RRCID -> 272091 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 9020 - 14093														
09	1980 N	1668	-0-	-312	-0-	16 1	1582 2	Y	64	73	0		16	
						70 9								
10	1612 N	1411	-0-	-201	-0-	71 1	1288 2	Y	47	50	0		13	
						52 9								
11	1590 N	1302	-0-	-288	-0-	14 1	1236 2	Y	47	40	0		20	
						52 9								
12	1736 N	1234	-0-	-502	-0-	31 1	1161 2	Y	38	44	0		14	
						42 9								
01	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	19 1	1514 2	Y	68	65	0		17	
						1 4	75 9							
02	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	14 1	1260 2	Y	72	66	0		23	
						79 9								
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 6H RRCID -> 272105 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 9004 - 13942														
09	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	16 1	1576 2	Y	96	102	0		24	
						106 9								
10	1333 N	1225	-0-	-108	-0-	61 1	1098 2	Y	60	68	0		16	
						66 9								
11	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	16 1	1429 2	Y	80	62	0		34	
						88 9								
12	1767 N	1484	-0-	-283	-0-	36 1	1362 2	Y	78	83	0		29	
						86 9								
01	1767 X	1384	-0-	-383	-0-	16 1	1279 2	Y	81	90	0		20	
						89 9								
02	1596 X	1290	-0-	-306	-0-	13 1	1238 2	Y	35	44	0		11	
						39 9								
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 8H RRCID -> 272106 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 9413 - 14390														
09	2070 X	1801	-0-	-269	-0-	17 1	1696 2	Y	80	93	0		20	
						88 9								
10	2139 X	1756	-0-	-383	-0-	88 1	1594 2	Y	67	69	0		18	
						74 9								
11	2107 X	2107	-0-	-0-	-0-	22 1	1987 2	Y	89	69	0		38	
						98 9								
12	1860 X	1790	-0-	-70	-0-	44 1	1665 2	Y	74	84	0		28	
						81 9								
01	1889 X	1889	-0-	-0-	-0-	23 1	1764 2	Y	92	97	0		23	
						1 4	101 9							
02	2163 X	2163	-0-	-0-	-0-	22 1	2056 2	Y	77	75	0		25	
						85 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 94H RRCID -> 272111 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8730 - 12270														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	2490 X	2279	-0-	-211	-0-	19 1	1993 2	Y	243	242	0			27
10	2418 X	2255	-0-	-163	-0-	267 9	1983 2	Y	224	229	0			22
11	2340 X	2133	-0-	-207	-0-	24 1	246 9	Y	194	192	0			24
12	2418 X	2258	-0-	-160	-0-	24 1	1890 2	Y	212	214	0			22
01	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	6 4	213 9	Y	234	232	0			24
02	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	23 1	1995 2	Y	193	196	0			21
						7 4	233 9							
						25 1	2121 2	Y						
						29 4	257 9							
						21 1	1907 2	Y						
						28 4	212 9							
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 98H RRCID -> 272123 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8468 - 14602														
09	2213 X	2213	-0-	-0-	-0-	20 1	2050 2	Y	130	129	0			14
10	2108 X	2037	-0-	-71	-0-	143 9	1878 2	Y	122	124	0			12
11	2040 X	2028	-0-	-12	-0-	23 1	134 9	Y	137	132	0			17
12	2294 X	2176	-0-	-118	-0-	24 1	1847 2	Y	158	159	0			16
01	2294 X	2181	-0-	-113	-0-	6 4	151 9	Y	146	147	0			15
02	2072 X	1803	-0-	-269	-0-	23 1	1972 2	Y	111	114	0			12
						7 4	174 9							
						23 1	1970 2	Y						
						27 4	161 9							
						18 1	1639 2	Y						
						24 4	122 9							
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 13H RRCID -> 272124 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 9293 - 14302														
09	1890 X	1538	-0-	-352	-0-	14 1	1449 2	Y	68	75	0			17
10	1953 X	1831	-0-	-122	-0-	75 9	1651 2	Y	81	76	0			22
11	1710 X	1625	-0-	-85	-0-	91 1	1522 2	Y	78	67	0			33
12	1675 X	1675	-0-	-0-	-0-	89 9	1545 2	Y	81	84	0			30
01	1829 X	1567	-0-	-262	-0-	17 1	1446 2	Y	93	100	0			23
02	1652 X	1329	-0-	-323	-0-	86 9	102 9	Y	59	63	0			19
						41 1	1251 2	Y						
						89 9								
						1 4								
						13 1								
						65 9								
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 12H RRCID -> 272126 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 9137 - 14121														
09	1805 X	1805	-0-	-0-	-0-	17 1	1732 2	Y	51	59	0			13
10	1767 X	1475	-0-	-292	-0-	56 9	1375 2	Y	22	29	0			6
11	1680 X	1441	-0-	-239	-0-	76 1	1385 2	Y	37	27	0			16
12	1860 X	1857	-0-	-3	-0-	24 9	1725 2	Y	78	65	0			29
01	1860 X	1532	-0-	-328	-0-	15 1	1429 2	Y	76	86	0			19
02	2190 X	2190	-0-	-0-	-0-	41 9	84 9	Y	80	73	0			26
						46 1								
						86 9								
						18 1								
						1 4								
						22 1								
						88 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 99H RRCID -> 272129 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8688 - 14826													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
09	2192 X	2192	-0-	-0-	-0-	19 1	2002 2	Y	155	155 0		17	
						171 9							
10	2180 X	2180	-0-	-0-	-0-	24 1	1972 2	Y	165	166 0		16	
						2 4	182 9						
11	2190 X	1947	-0-	-243	-0-	23 1	1754 2	Y	150	148 0		18	
						5 4	165 9						
12	2263 X	1789	-0-	-474	-0-	19 1	1606 2	Y	144	147 0		15	
						6 4	158 9						
01	2170 N	1906	-0-	-264	-0-	20 1	1709 2	Y	140	141 0		14	
						23 4	154 9						
02	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	20 1	1820 2	Y	103	106 0		11	
						27 4	113 9						
STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 272130 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8390 - 13174													
09	4593 X	4593	-0-	-0-	-0-	342 1	3576 2	Y	614	609 0		66	
						675 9							
10	5292 X	5292	-0-	-0-	-0-	503 1	4066 2	Y	657	654 0		69	
						723 9							
11	4620 X	4400	-0-	-220	-0-	255 1	3463 2	Y	620	611 0		78	
						682 9							
12	4774 X	4690	-0-	-84	-0-	290 1	3737 2	Y	603	609 0		72	
						663 9							
01	4929 X	4498	-0-	-431	-0-	256 1	3591 2	Y	592	616 0		48	
						651 9							
02	4452 X	3784	-0-	-668	-0-	234 1	2969 2	Y	528	524 0		52	
						581 9							
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 90H RRCID -> 272161 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8446 - 12546													
09	1500 N	1438	-0-	-62	-0-	12 1	1293 2	Y	121	124 0		13	
						133 9							
10	1581 N	1324	-0-	-257	-0-	14 1	1181 2	Y	116	118 0		11	
						1 4	128 9						
11	1500 N	1375	-0-	-125	-0-	16 1	1234 2	Y	110	108 0		13	
						4 4	121 9						
12	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	17 1	1417 2	Y	123	123 0		13	
						5 4	135 9						
01	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	16 1	1356 2	Y	108	110 0		11	
						19 4	119 9						
02	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	13 1	1235 2	Y	133	129 0		15	
						18 4	146 9						
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 91H RRCID -> 272162 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8348 - 12523													
09	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	14 1	1507 2	Y	172	172 0		19	
						189 9							
10	1705 N	1599	-0-	-106	-0-	17 1	1392 2	Y	172	174 0		17	
						1 4	189 9						
11	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	18 1	1429 2	Y	184	179 0		22	
						4 4	202 9						
12	1705 N	1658	-0-	-47	-0-	17 1	1425 2	Y	192	194 0		20	
						5 4	211 9						
01	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	16 1	1403 2	Y	195	195 0		20	
						19 4	215 9						
02	1512 N	1435	-0-	-77	-0-	13 1	1241 2	Y	148	152 0		16	
						18 4	163 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 92H RRCID -> 272164 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8444 - 12043													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	1710 X	1710	-0-	-0-	-0-	15 1	1544 2	Y	137	137	0		15
						151 9							
10	1705 X	1528	-0-	-177	-0-	17 1	1371 2	Y	126	129	0		12
						1 4	139 9						
11	1650 X	1031	-0-	-619	-0-	12 1	928 2	Y	80	82	0		10
						3 4	88 9						
12	1767 X	1282	-0-	-485	-0-	14 1	1158 2	Y	96	96	0		10
						4 4	106 9						
01	1767 X	1312	-0-	-455	-0-	14 1	1186 2	Y	87	88	0		9
						16 4	96 9						
02	1596 X	1215	-0-	-381	-0-	12 1	1106 2	Y	74	75	0		8
						16 4	81 9						
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 93H RRCID -> 272166 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8456 - 12090													
09	2520 N	2291	-0-	-229	-0-	19 1	2026 2	Y	224	225	0		25
						246 9							
10	3100 N	3575	-0-	475	475	40 1	3268 2	Y	240	241	0		24
						3 4	264 9						
11	3000 N	2542	-0-	-458	17	28 1	2218 2	Y	263	255	0		32
						7 4	289 9						
12	2430 N	2413	-0-	-17	-0-	24 1	2081 2	Y	274	278	0		28
						7 4	301 9						
01	3565 X	2263	-0-	-1302	-0-	23 1	1951 2	Y	238	242	0		24
						27 4	262 9						
02	3220 X	2135	-0-	-1085	-0-	20 1	1828 2	Y	236	234	0		26
						27 4	260 9						
STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 272167 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8511 - 13231													
09	3420 X	3344	-0-	-76	-0-	171 1	2763 2	Y	373	371	0		40
						410 9							
10	3627 X	3353	-0-	-274	-0-	274 1	2658 2	Y	383	383	0		40
						421 9							
11	3510 X	3186	-0-	-324	-0-	150 1	2632 2	Y	367	361	0		46
						404 9							
12	3627 X	3395	-0-	-232	-0-	160 1	2778 2	Y	415	412	0		49
						457 9							
01	3565 X	3282	-0-	-283	-0-	153 1	2675 2	Y	413	429	0		33
						454 9							
02	3108 X	2869	-0-	-239	-0-	157 1	2331 2	Y	346	345	0		34
						381 9							
STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 272168 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8455 - 13179													
09	4388 X	4388	-0-	-0-	-0-	256 1	3519 2	Y	557	550	0		60
						613 9							
10	4727 X	4727	-0-	-0-	-0-	323 1	3756 2	Y	589	587	0		62
						648 9							
11	4470 X	4221	-0-	-249	-0-	163 1	3427 2	Y	574	564	0		72
						631 9							
12	4619 X	4264	-0-	-355	-0-	179 1	3423 2	Y	602	602	0		72
						662 9							
01	4712 X	4194	-0-	-518	-0-	173 1	3354 2	Y	606	629	0		49
						667 9							
02	4256 X	4055	-0-	-201	-0-	185 1	3270 2	Y	545	541	0		53
						600 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 100H RRCID -> 272193 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8904 - 14943														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT (L)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	3180 X	3145	-0-	-35	-0-	27 1	2827 2	Y	264	266	0		29	
						1 4	290 9							
10	3286 X	3236	-0-	-50	-0-	35 1	2880 2	Y	290	290	0		29	
						2 4	319 9							
11	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	39 1	3026 2	Y	306	298	0		37	
						9 4	337 9							
12	3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	35 1	3027 2	Y	320	324	0		33	
						10 4	352 9							
01	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	38 1	3253 2	Y	315	316	0		32	
						44 4	347 9							
02	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	31 1	2844 2	Y	255	259	0		28	
						42 4	281 9							
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 101H RRCID -> 272194 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 9081 - 15219														
09	7140 X	6238	-0-	-902	-0-	54 1	5593 2	Y	536	535	0		59	
						1 4	590 9							
10	6758 X	6391	-0-	-367	-0-	69 1	5686 2	Y	574	576	0		57	
						5 4	631 9							
11	6540 X	5576	-0-	-964	-0-	65 1	5042 2	Y	413	420	0		50	
						15 4	454 9							
12	6485 X	6485	-0-	-0-	-0-	68 1	5801 2	Y	542	536	0		56	
						20 4	596 9							
01	6448 X	4378	-0-	-2070	-0-	45 1	3885 2	Y	359	378	0		37	
						53 4	395 9							
02	6381 X	6381	-0-	-0-	-0-	58 1	5426 2	Y	743	698	0		82	
						80 4	817 9							
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 95H RRCID -> 272196 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 9268 - 15357														
09	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	28 1	2939 2	Y	296	294	0		33	
						1 4	326 9							
10	3348 X	3154	-0-	-194	-0-	34 1	2793 2	Y	295	299	0		29	
						2 4	325 9							
11	3240 X	3133	-0-	-107	-0-	35 1	2748 2	Y	311	302	0		38	
						8 4	342 9							
12	3348 X	3239	-0-	-109	-0-	33 1	2811 2	Y	350	352	0		36	
						10 4	385 9							
01	3317 X	3250	-0-	-67	-0-	33 1	2822 2	Y	324	327	0		33	
						39 4	356 9							
02	2996 X	2888	-0-	-108	-0-	27 1	2529 2	Y	268	271	0		30	
						37 4	295 9							
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 96H RRCID -> 272197 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8956 - 14940														
09	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	21 1	2193 2	Y	199	199	0		22	
						219 9								
10	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	27 1	2206 2	Y	215	216	0		21	
						2 4	237 9							
11	2460 N	2314	-0-	-146	-0-	27 1	2071 2	Y	191	189	0		23	
						6 4	210 9							
12	2511 N	2349	-0-	-162	-0-	25 1	2104 2	Y	194	197	0		20	
						7 4	213 9							
01	2480 N	2310	-0-	-170	-0-	24 1	2065 2	Y	175	177	0		18	
						28 4	193 9							
02	2156 N	2155	-0-	-1	-0-	20 1	1898 2	Y	190	187	0		21	
						28 4	209 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 97H RRCID -> 272198 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8642 - 14681														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	3270 X	2914	-0-	-356	-0-	26 1	2678 2	Y	190	190	0		21	
						1 4	209 9							
10	3379 X	2940	-0-	-439	-0-	33 1	2681 2	Y	204	205	0		20	
						2 4	224 9							
11	3150 X	2867	-0-	-283	-0-	33 1	2605 2	Y	201	197	0		24	
						8 4	221 9							
12	3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	33 1	2792 2	Y	268	264	0		28	
						10 4	295 9							
01	3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	32 1	2774 2	Y	244	247	0		25	
						38 4	268 9							
02	2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	26 1	2422 2	Y	223	223	0		25	
						36 4	245 9							
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 102H RRCID -> 272199 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 8676 - 14907														
09	4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	18 1	3844 2	Y	271	267	0		22	
						298 9								
10	4347 X	4347	-0-	-0-	-0-	18 1	4017 2	Y	284	287	0		19	
						312 9								
11	4440 X	4185	-0-	-255	-0-	18 1	3845 2	Y	293	295	0		17	
						322 9								
12	4588 X	4245	-0-	-343	-0-	18 1	3835 2	Y	354	347	0		24	
						3 4	389 9							
01	4588 X	4144	-0-	-444	-0-	17 1	3758 2	Y	335	326	0		33	
						369 9								
02	3920 X	3809	-0-	-111	-0-	17 1	3461 2	Y	299	298	0		34	
						2 4	329 9							
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 11H RRCID -> 272200 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8915 - 13964														
09	2280 X	1893	-0-	-387	-0-	18 1	1819 2	Y	51	73	0		13	
						56 9								
10	2356 X	1658	-0-	-698	-0-	85 1	1531 2	Y	38	41	0		10	
						42 9								
11	2130 X	2100	-0-	-30	-0-	23 1	2018 2	Y	54	41	0		23	
						59 9								
12	1988 X	1988	-0-	-0-	-0-	50 1	1883 2	Y	50	54	0		19	
						55 9								
01	1984 X	1914	-0-	-70	-0-	23 1	1827 2	Y	57	62	0		14	
						1 4	63 9							
02	1960 X	1696	-0-	-264	-0-	18 1	1637 2	Y	37	39	0		12	
						41 9								
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 104H RRCID -> 272201 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 8443 - 14599														
09	4350 X	4197	-0-	-153	-0-	17 1	3770 2	Y	373	365	0		31	
						410 9								
10	4464 X	4224	-0-	-240	-0-	17 1	3791 2	Y	378	383	0		26	
						416 9								
11	4530 X	4075	-0-	-455	-0-	17 1	3629 2	Y	390	393	0		23	
						429 9								
12	4681 X	4104	-0-	-577	-0-	17 1	3615 2	Y	426	420	0		29	
						3 4	469 9							
01	4371 X	3747	-0-	-624	-0-	15 1	3345 2	Y	352	346	0		35	
						387 9								
02	5275 X	5275	-0-	-0-	-0-	23 1	4812 2	Y	397	387	0		45	
						3 4	437 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 10H RRCID -> 272202 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8930 - 13907														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	1500 X	1245	-0-	-255	-0-	12 1	64 9	1169	2	Y	58	59	0	15
10	1550 X	1203	-0-	-347	-0-	60 1	68 9	1075	2	Y	62	60	0	17
11	1490 X	1490	-0-	-0-	-0-	15 1	94 9	1381	2	Y	85	66	0	36
12	1302 X	1159	-0-	-143	-0-	28 1	73 9	1058	2	Y	66	77	0	25
01	1302 X	1285	-0-	-17	-0-	15 1	96 9	1174	2	Y	87	90	0	22
02	1400 X	1074	-0-	-326	-0-	11 1	62 9	1001	2	Y	56	60	0	18
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 103H RRCID -> 272203 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 8470 - 14590														
09	5220 X	4585	-0-	-635	-0-	19 1	415 9	4151	2	Y	377	373	0	31
10	5115 X	4615	-0-	-500	-0-	19 1	421 9	4175	2	Y	383	388	0	26
11	4980 X	4450	-0-	-530	-0-	18 1	436 9	3996	2	Y	396	398	0	24
12	5146 X	4720	-0-	-426	-0-	20 1	3 4	4198	2	Y	454	447	0	31
01	4805 X	3706	-0-	-1099	-0-	15 1	389 9	3302	2	Y	354	350	0	35
02	4284 X	3	-0-	-4281	-0-	3 2				Y	-0-	35	0	-0-
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 105H RRCID -> 272205 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8491 - 14773														
09	5180 X	5180	-0-	-0-	-0-	22 1	450 9	4708	2	Y	409	402	0	34
10	5252 X	5252	-0-	-0-	-0-	21 1	459 9	4772	2	Y	417	423	0	28
11	5460 X	4980	-0-	-480	-0-	20 1	480 9	4480	2	Y	436	438	0	26
12	5642 X	5019	-0-	-623	-0-	21 1	4 4	4442	2	Y	502	494	0	34
01	5270 X	4911	-0-	-359	-0-	20 1	523 9	4368	2	Y	475	462	0	47
02	4760 X	4572	-0-	-188	-0-	20 1	2 4	4067	2	Y	439	436	0	50
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 106H RRCID -> 272277 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 8359 - 14612														
09	8700 X	7950	-0-	-750	-0-	33 1	690 9	7227	2	Y	627	617	0	52
10	8866 X	8394	-0-	-472	-0-	34 1	712 9	7648	2	Y	647	655	0	44
11	8580 X	8142	-0-	-438	-0-	34 1	737 9	7371	2	Y	670	674	0	40
12	8866 X	7854	-0-	-1012	-0-	33 1	6 4	7045	2	Y	700	692	0	48
01	8246 X	8181	-0-	-65	-0-	33 1	776 9	770 9	2	Y	705	683	0	70
02	7538 X	7538	-0-	-0-	-0-	33 1	4 4	6787	2	Y	649	645	0	74

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//		100351		26H		RRCID -> 272290		COMPL. DATE 03/31/2014		TOTAL DEPTH 8742 PERF. 9366 - 13425						
STANLEY RANCH		WELL #:		26H		RRCID -> 272290		COMPL. DATE 03/31/2014		TOTAL DEPTH 8742 PERF. 9366 - 13425						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	7227 X	7227	-0-	-0-	-0-	39	1 7 4	7050	2 9	Y	119	116	1			9
10	6762 X	6762	-0-	-0-	-0-	7	1 129 9	6626	2 2	Y	117	111	1			15
11	5070 X	1180	-0-	-3890	-0-	2	1 1 4	1156	2 9	Y	19	30	1			4
12	7471 X	1238	-0-	-6233	-0-	1	4 21 9	1213	2 2	Y	21	23	1			2
01	7471 X	1601	-0-	-5870	-0-	23	9 1 1	1560	2 2	Y	32	29	1			5
02	6748 X	5791	-0-	-957	-0-	5	4 6 1	5633	2 2	Y	127	114	1			18
						12	4 140 9									

BRISCOE CATARINA RANCH				WELL #:	107H	RRCID -> 272292		COMPL. DATE 02/17/2014		TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8802 - 14778						
09	4560 X	3650	-0-	-910	-0-	15	1 312 9	3323	2 2	Y	284	284	0			23
10	4650 X	4260	-0-	-390	-0-	17	1 367 9	3876	2 2	Y	334	334	0			23
11	4620 X	4343	-0-	-277	-0-	18	1 402 9	3923	2 2	Y	365	366	0			22
12	4774 X	4682	-0-	-92	-0-	19	1 3 4	4191	2 9	Y	426	419	0			29
01	4546 X	4546	-0-	-0-	-0-	3	4 19 1	4123	2 2	Y	367	360	0			36
02	4004 X	3988	-0-	-16	-0-	404	9 17 1	3595	2 2	Y	340	337	0			39
						2	4 374 9									

ROGERS DENTONIO 16 UNIT				WELL #:	4H	RRCID -> 272293		COMPL. DATE 12/05/2013		TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7610 - 12548						
09	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	280	1 144 9	656	2 2	Y	131	131	0			2
10	465 N	359	-0-	-106	-0-	245	1 20 9	94	2 2	Y	18	20	0			-0-
11	1080 N	321	-0-	-759	-0-	240	1 26 9	55	2 2	Y	24	23	0			1
12	1116 N	267	-0-	-849	-0-	248	1 6 9	13	2 2	Y	5	6	0			-0-
01	372 N	310	-0-	-62	-0-	264	1 14 9	32	2 2	Y	13	13	0			-0-
02	308 N	219	-0-	-89	-0-	178	1 9 9	32	2 2	Y	8	8	0			-0-

ROGERS DENTONIO 16 UNIT				WELL #:	5H	RRCID -> 272294		COMPL. DATE 12/05/2013		TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7566 - 12504						
09	360 N	265	-0-	-95	-0-	254	1 3 9	8	2 2	Y	3	4	0			-0-
10	434 N	425	-0-	-9	-0-	246	1 63 9	116	2 2	Y	57	56	0			1
11	390 N	225	-0-	-165	-0-	214	1 6 9	5	2 2	Y	5	6	0			-0-
12	279 N	268	-0-	-11	-0-	262	1 3 9	3	2 2	Y	3	3	0			-0-
01	434 N	341	-0-	-93	-0-	274	1 35 9	32	2 2	Y	32	31	0			1
02	256 N	256	-0-	-0-	-0-	253	1 1 9	2	2 2	Y	1	2	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272295 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7473 - 12372													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
09	1560 X	1154	-0-	-406	-0-	228 1	795 2	Y	119	119 0			2
						131 9							
10	1488 X	1111	-0-	-377	-0-	217 1	772 2	Y	110	110 0			2
						1 4	121 9						
11	1290 X	1252	-0-	-38	-0-	185 1	975 2	Y	84	84 0			2
						92 9							
12	1281 X	1281	-0-	-0-	-0-	217 1	967 2	Y	88	87 0			3
						97 9							
01	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	237 1	887 2	Y	92	92 0			3
						101 9							
02	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	217 1	900 2	Y	59	60 0			2
						65 9							

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 272296 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7628 - 12567													
09	480 N	373	-0-	-107	-0-	225 1	100 2	Y	44	45 0			1
						48 9							
10	589 N	572	-0-	-17	-0-	213 1	303 2	Y	51	51 0			1
						56 9							
11	611 N	611	-0-	-0-	-0-	184 1	366 2	Y	55	55 0			1
						61 9							
12	413 N	413	-0-	-0-	-0-	224 1	158 2	Y	28	28 0			1
						31 9							
01	558 N	475	-0-	-83	-0-	235 1	194 2	Y	42	41 0			2
						46 9							
02	560 N	336	-0-	-224	-0-	217 1	110 2	Y	8	10 0			-0-
						9 9							

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 272297 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7687 - 12527													
09	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	301 1	765 2	Y	90	90 0			1
						99 9							
10	1209 N	835	-0-	-374	-0-	286 1	463 2	Y	78	78 0			1
						86 9							
11	960 N	760	-0-	-200	-0-	241 1	441 2	Y	71	70 0			2
						78 9							
12	1209 N	735	-0-	-474	-0-	301 1	359 2	Y	68	68 0			2
						75 9							
01	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	294 1	648 2	Y	155	151 0			6
						171 9							
02	871 N	871	-0-	-0-	-0-	252 1	543 2	Y	69	73 0			2
						76 9							

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272298 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7914 - 12677													
09	613 N	613	-0-	-0-	-0-	300 1	259 2	Y	49	49 0			1
						54 9							
10	527 N	505	-0-	-22	-0-	285 1	178 2	Y	38	38 0			1
						42 9							
11	720 N	622	-0-	-98	-0-	230 1	307 2	Y	77	76 0			2
						85 9							
12	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	282 1	608 2	Y	190	186 0			6
						209 9							
01	847 N	847	-0-	-0-	-0-	294 1	431 2	Y	111	113 0			4
						122 9							
02	588 N	455	-0-	-133	-0-	272 1	158 2	Y	23	26 0			1
						25 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272333 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7807 - 12745														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	4260 X	2351	-0-	-1909	-0-	138 1	2037 2	Y	160	161	0			2
						176 9								
10	4340 X	2712	-0-	-1628	-0-	153 1	2367 2	Y	173	172	0			3
						2 4	190 9							
11	3540 X	2757	-0-	-783	-0-	127 1	2462 2	Y	153	153	0			3
						168 9								
12	3658 X	2988	-0-	-670	-0-	154 1	2646 2	Y	171	169	0			5
						188 9								
01	3069 X	2951	-0-	-118	-0-	163 1	2595 2	Y	175	174	0			6
						193 9								
02	2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	127 1	2523 2	Y	104	107	0			3
						114 9								
STANLEY RANCH WELL #: 27H RRCID -> 272334 COMPL. DATE 11/01/2022 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 9303 - 13069														
09	8460 X	8283	-0-	-177	-0-	44 1	7992 2	Y	217	217	1			16
						8 4	239 9							
10	8742 X	4409	-0-	-4333	-0-	5 1	4270 2	Y	122	123	1			15
						134 9								
11	8730 X	7868	-0-	-862	-0-	12 1	7633 2	Y	199	176	1			38
						4 4	219 9							
12	9021 X	8395	-0-	-626	-0-	16 1	8119 2	Y	236	252	1			22
						260 9								
01	9021 X	1216	-0-	-7805	-0-	1 1	1168 2	Y	39	55	1			6
						4 4	43 9							
02	7728 X	4226	-0-	-3502	-0-	4 1	4080 2	Y	122	110	1			18
						8 4	134 9							
SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 272335 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 7290 - 12445														
09	930 X	299	-0-	-631	-0-	116 1	166 2	Y	15	19	1			1
						17 9								
10	1318 X	1318	-0-	-0-	-0-	122 1	1053 2	Y	130	113	1			18
						143 9								
11	1477 X	1477	-0-	-0-	-0-	156 1	1093 2	Y	207	180	1			45
						228 9								
12	1519 X	1519	-0-	-0-	-0-	120 1	1154 2	Y	223	247	1			21
						245 9								
01	1333 N	1238	-0-	-95	-0-	166 1	873 2	Y	181	175	1			27
						199 9								
02	1372 N	320	-0-	-1052	-0-	93 1	185 2	Y	38	57	1			8
						42 9								
SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 272336 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7322 - 12368														
09	3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	203 1	2846 2	Y	200	211	1			13
						220 9								
10	3007 X	2473	-0-	-534	-0-	170 1	2091 2	Y	193	179	1			27
						212 9								
11	2880 X	2024	-0-	-856	-0-	185 1	1698 2	Y	128	127	1			28
						141 9								
12	3379 X	1945	-0-	-1434	-0-	144 1	1665 2	Y	124	140	1			12
						136 9								
01	3379 X	1899	-0-	-1480	-0-	203 1	1553 2	Y	130	122	1			20
						143 9								
02	3052 X	2274	-0-	-778	-0-	185 1	1906 2	Y	166	152	1			34
						183 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//12018 200 SOUTH SPUR UNIT A										//CONT.//100351										NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: DIMMIT															
										WELL #: 9H										RRCID -> 272337										COMPL. DATE 11/13/2013										TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7401 - 12387															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS * * AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE																																								
09	2280 X	2054	-0-	-226	-0-			89 1 92 9			1873 2	Y	84	91 1	5																																								
10	2356 X	2073	-0-	-283	-0-			76 1 162 9			1835 2	Y	147	132 1	20																																								
11	2280 X	1807	-0-	-473	-0-			83 1 117 9			1607 2	Y	106	103 1	23																																								
12	2263 X	1989	-0-	-274	-0-			69 1 129 9			1791 2	Y	117	129 1	11																																								
01	2077 N	1739	-0-	-338	-0-			94 1 119 9			1526 2	Y	108	103 1	16																																								
02	1680 N	1605	-0-	-75	-0-			85 1 112 9			1408 2	Y	102	97 1	21																																								
DIAMOND H STATE																WELL #: 20H										RRCID -> 272345										COMPL. DATE 01/17/2014										TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8114 - 12461									
09	270 N	165	-0-	-105	-0-			146 1 3 9			16 2	Y	3	3 0	-0-																																								
10	389 N	389	-0-	-0-	-0-			359 1 3 9			27 2	Y	3	3 0	-0-																																								
11	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-			256 1 3 4			781 2 72 9	Y	65	63 0	2																																								
12	656 N	656	-0-	-0-	-0-			214 1 4 4			343 2 95 9	Y	86	87 0	1																																								
01	639 N	639	-0-	-0-	-0-			259 1 1 4			225 2 154 9	Y	140	139 0	2																																								
02	616 N	337	-0-	-279	-0-			193 1 66 9			78 2	Y	60	52 0	8 1 2																																								
STUMBERG RANCH UNIT B																WELL #: 1H										RRCID -> 272401										COMPL. DATE 02/25/2014										TOTAL DEPTH 7609 PERF. 8000 - 12772									
09	4950 X	4511	-0-	-439	-0-			260 1 483 9			3768 2	Y	439	444 0	138																																								
10	4836 X	4666	-0-	-170	-0-			312 1 19 4			3842 2 493 9	Y	448	465 0	121																																								
11	4680 X	4446	-0-	-234	-0-			319 1 483 9			3644 2	Y	439	425 0	135																																								
12	4836 X	4559	-0-	-277	-0-			335 1 486 9			3738 2	Y	442	418 0	159																																								
01	4526 X	4441	-0-	-85	-0-			302 1 475 9			3664 2	Y	432	389 0	202																																								
02	4088 X	4027	-0-	-61	-0-			282 1 450 9			3295 2	Y	409	444 0	167																																								
STUMBERG RANCH UNIT B																WELL #: 2H										RRCID -> 272402										COMPL. DATE 02/25/2014										TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7968 - 12689									
09	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-			238 1 426 9			2612 2	Y	387	375 0	121																																								
10	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-			288 1 13 4			2591 2 453 9	Y	412	422 0	111																																								
11	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-			284 1 443 9			2609 2	Y	403	390 0	124																																								
12	3379 X	3210	-0-	-169	-0-			288 1 417 9			2505 2	Y	379	367 0	136																																								
01	3379 X	3075	-0-	-304	-0-			255 1 403 9			2417 2	Y	366	331 0	171																																								
02	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-			216 1 426 9			2466 2	Y	387	400 0	158																																								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 STUMBERG RANCH UNIT B														
WELL #: 3H RRCID -> 272403 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 8047 - 12666														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	2670 N	2399	-0-	-271	-0-	153 1	263 9	1983 2	Y	239	241 0		75	
10	2666 N	2616	-0-	-50	-0-	190 1	11 4	2122 2	Y	266	269 0		72	
11	2580 N	2412	-0-	-168	-0-	188 1	278 9	1946 2	Y	253	247 0		78	
12	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	191 1	282 9	2018 2	Y	256	242 0		92	
01	2666 X	2404	-0-	-262	-0-	172 1	275 9	1957 2	Y	250	225 0		117	
02	2352 X	2185	-0-	-167	-0-	144 1	259 9	1782 2	Y	235	256 0		96	
STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 272404 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8150 - 12906														
09	3210 X	3082	-0-	-128	-0-	253 1	277 9	2552 2	Y	252	248 0		79	
10	3317 X	2869	-0-	-448	-0-	303 1	12 4	2313 2	Y	219	239 0		59	
11	3210 X	2751	-0-	-459	-0-	298 1	235 9	2218 2	Y	214	207 0		66	
12	3317 X	2830	-0-	-487	-0-	304 1	238 9	2288 2	Y	216	204 0		78	
01	3286 X	2734	-0-	-552	-0-	272 1	232 9	2230 2	Y	211	190 0		99	
02	2884 X	2484	-0-	-400	-0-	242 1	218 9	2024 2	Y	198	216 0		81	
STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 272405 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 8132 - 12889														
09	3240 X	2806	-0-	-434	-0-	158 1	256 9	2392 2	Y	233	256 0		73	
10	3348 X	2951	-0-	-397	-0-	195 1	12 4	2463 2	Y	255	259 0		69	
11	3180 X	2840	-0-	-340	-0-	184 1	288 9	2368 2	Y	262	250 0		81	
12	3286 X	2944	-0-	-342	-0-	190 1	301 9	2453 2	Y	274	256 0		99	
01	3286 X	2704	-0-	-582	-0-	171 1	277 9	2256 2	Y	252	233 0		118	
02	2660 X	2581	-0-	-79	-0-	171 1	272 9	2138 2	Y	247	264 0		101	
STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 272406 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7934 - 12695														
09	3540 X	3042	-0-	-498	-0-	161 1	240 9	2641 2	Y	218	217 0		68	
10	3658 X	3172	-0-	-486	-0-	197 1	14 4	2713 2	Y	225	232 0		61	
11	3240 X	2927	-0-	-313	-0-	197 1	246 9	2484 2	Y	224	216 0		69	
12	3348 X	3194	-0-	-154	-0-	216 1	306 9	2672 2	Y	278	247 0		100	
01	3348 X	3059	-0-	-289	-0-	193 1	294 9	2572 2	Y	267	242 0		125	
02	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	201 1	301 9	2550 2	Y	274	287 0		112	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 272407 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 8094 - 12890														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	2820 X	2690	-0-	-130	-0-	200 1	2191 2	Y	272	265 0			85	
10	2914 X	2856	-0-	-58	-0-	240 1	2291 2	Y	285	293 0			77	
11	2820 X	2706	-0-	-114	-0-	227 1	2172 2	Y	279	270 0			86	
12	2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	244 1	2278 2	Y	286	269 0			103	
01	2852 X	2735	-0-	-117	-0-	225 1	2204 2	Y	278	251 0			130	
02	2576 X	2383	-0-	-193	-0-	226 1	1887 2	Y	245	275 0			100	
DIAMOND H STATE WELL #: 21H RRCID -> 272460 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 8636 - 11723														
09	900 X	502	-0-	-398	-0-	74 1	329 2	Y	89	91 0			3	
10	814 X	814	-0-	-0-	-0-	132 1	572 2	Y	99	97 0			5	
11	870 X	714	-0-	-156	-0-	183 1	467 2	Y	56	59 0			2	
12	899 X	536	-0-	-363	-0-	185 1	308 2	Y	36	38 0			-0-	
01	899 X	746	-0-	-153	-0-	121 1	514 2	Y	98	97 0			1	
02	728 X	674	-0-	-54	-0-	86 1	453 2	Y	123	106 0	15 1		3	
DIAMOND H STATE WELL #: 22H RRCID -> 272467 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 8246 - 11609														
09	1440 X	728	-0-	-712	-0-	119 1	477 2	Y	119	117 0			4	
10	1490 X	1490	-0-	-0-	-0-	230 1	1090 2	Y	153	149 0			8	
11	1083 X	1083	-0-	-0-	-0-	258 1	769 2	Y	48	55 0			1	
12	2078 X	2078	-0-	-0-	-0-	231 1	1707 2	Y	110	110 0			1	
01	1488 X	654	-0-	-834	-0-	240 1	378 2	Y	30	31 0			-0-	
02	1344 X	1008	-0-	-336	-0-	198 1	641 2	Y	153	130 0	19 1		4	
WORTHLEY RANCH WELL #: 44H RRCID -> 272471 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 9265 - 14638														
09	19920 X	16372	-0-	-3548	-0-	84 1	15988 2	Y	251	250 1			11	
10	20584 X	17088	-0-	-3496	-0-	145 1	16620 2	Y	291	279 1			23	
11	19920 X	15381	-0-	-4539	-0-	47 1	15018 2	Y	286	293 1			16	
12	19251 X	15145	-0-	-4106	-0-	31 1	14839 2	Y	232	239 1			9	
01	17081 X	13118	-0-	-3963	-0-	31 1	12838 2	Y	217	219 1			7	
02	15463 X	15463	-0-	-0-	-0-	28 1	15130 2	Y	259	255 1			11	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 272477 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 7174 - 11990													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	1800 N	1272	-0-	-528	-0-	105 1	1035 2	Y	120	117	0		31
						132 9							
10	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	166 1	1238 2	Y	177	171	0		37
						195 9							
11	1560 N	1169	-0-	-391	-0-	136 1	917 2	Y	105	113	0		29
						116 9							
12	1302 N	574	-0-	-728	-0-	74 1	449 2	Y	46	59	0		16
						51 9							
01	1612 X	664	-0-	-948	-0-	133 1	473 2	Y	53	56	0		13
						58 9							
02	1456 X	577	-0-	-879	-0-	125 1	426 2	Y	24	32	0		5
						26 9							
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 34H RRCID -> 272528 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 8128 - 14178													
09	4320 X	3756	-0-	-564	-0-	204 1	3045 2	Y	461	467	0		22
						507 9							
10	4253 X	4253	-0-	-0-	-0-	230 1	3461 2	Y	500	489	0		33
						12 4	550 9						
11	3900 X	3898	-0-	-2	-0-	206 1	3221 2	Y	426	434	0		25
						2 4	469 9						
12	4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	220 1	3319 2	Y	427	428	0		24
						470 9							
01	4247 X	4148	-0-	-99	-0-	234 1	3411 2	Y	451	447	0		28
						7 4	496 9						
02	3836 X	3814	-0-	-22	-0-	203 1	3156 2	Y	414	406	0		36
						455 9							
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 36H RRCID -> 272529 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 8060 - 14125													
09	4707 X	4707	-0-	-0-	-0-	162 1	3967 2	Y	525	523	0		25
						578 9							
10	4514 X	4514	-0-	-0-	-0-	178 1	3762 2	Y	510	502	0		33
						13 4	561 9						
11	4119 X	4119	-0-	-0-	-0-	112 1	3523 2	Y	438	446	0		25
						2 4	482 9						
12	4995 X	4995	-0-	-0-	-0-	180 1	4250 2	Y	514	510	0		29
						565 9							
01	4867 X	4148	-0-	-719	-0-	206 1	3453 2	Y	438	440	0		27
						7 4	482 9						
02	4396 X	3608	-0-	-788	-0-	182 1	2958 2	Y	425	415	0		37
						468 9							
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 37H RRCID -> 272531 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7872 - 13971													
09	4080 X	3202	-0-	-878	-0-	209 1	2540 2	Y	412	423	0		20
						453 9							
10	4216 X	2965	-0-	-1251	-0-	243 1	2277 2	Y	397	391	0		26
						8 4	437 9						
11	3450 X	2846	-0-	-604	-0-	221 1	2215 2	Y	372	376	0		22
						1 4	409 9						
12	3565 X	3366	-0-	-199	-0-	234 1	2672 2	Y	418	416	0		24
						460 9							
01	5610 X	5610	-0-	-0-	-0-	248 1	4558 2	Y	723	702	0		45
						9 4	795 9						
02	6037 X	6037	-0-	-0-	-0-	228 1	4983 2	Y	751	730	0		66
						826 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 38H RRCID -> 272533 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7993 - 14033														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
09	3881 X	3881 -0-	-0-	-0-	-0-	254 1	3142 2	Y	441	450 0				21
10	3999 X	3887 -0-	-112	-0-	-0-	485 9								
11	3870 X	3714 -0-	-156	-0-	-0-	271 1	3090 2	Y	468	458 0				31
12	3999 X	3730 -0-	-269	-0-	-0-	11 4	515 9							
01	3937 X	3053 -0-	-884	-0-	-0-	247 1	2991 2	Y	431	437 0				25
02	3556 X	3137 -0-	-419	-0-	-0-	2 4	474 9							
						256 1	3004 2	Y	427	428 0				24
						470 9								
						254 1	2416 2	Y	344	347 0				21
						5 4	378 9							
						236 1	2487 2	Y	376	364 0				33
						414 9								
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 35H RRCID -> 272540 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 8018 - 14058														
09	3990 X	3530 -0-	-460	-0-	-0-	193 1	2858 2	Y	435	449 0				21
10	4092 X	3672 -0-	-420	-0-	-0-	479 9								
11	4110 X	3386 -0-	-724	-0-	-0-	203 1	2925 2	Y	485	474 0				32
12	4247 X	3652 -0-	-595	-0-	-0-	10 4	534 9							
01	4247 X	3666 -0-	-581	-0-	-0-	188 1	2727 2	Y	426	433 0				25
02	3304 X	2759 -0-	-545	-0-	-0-	2 4	469 9							
						199 1	2955 2	Y	453	452 0				26
						498 9								
						208 1	2850 2	Y	547	539 0				34
						6 4	602 9							
						179 1	2207 2	Y	339	343 0				30
						373 9								
STANLEY RANCH WELL #: 62H RRCID -> 272567 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 9384 - 13608														
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
STANLEY RANCH WELL #: 61H RRCID -> 272569 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9324 - 11899														
09	60 X	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272571 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 7429 - 12158														
09	4534 X	4534 -0-	-0-	-0-	-0-	378 1	3864 2	Y	262	256 0				38
10	4868 X	4868 -0-	-0-	-0-	-0-	4 4	288 9							
11	4770 X	3634 -0-	-1136	-0-	-0-	291 1	4173 2	Y	367	346 0				59
12	4929 X	4099 -0-	-830	-0-	-0-	404 9								
01	4929 X	3768 -0-	-1161	-0-	-0-	240 1	3081 2	Y	284	277 0				66
02	4396 X	3758 -0-	-638	-0-	-0-	1 4	312 9							
						311 1	3401 2	Y	352	374 0				44
						387 9								
						265 1	3259 2	Y	222	206 0				60
						244 9								
						249 1	3275 2	Y	213	213 0				60
						234 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 DIAMOND H STATE														CMTY: DIMMIT	
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED				CAPACITY											
WELL #: 19H RRCID -> 272572				COMPL. DATE 01/17/2014				TOTAL DEPTH		7457		PERF. 9398 - 12436			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
09	2610 X	205	-0-	-2405	-0-	67 1	68 2	Y	64	65	0		2		
10	2697 X	450	-0-	-2247	-0-	70 9	186 2	Y	120	116	0		6		
11	2610 X	574	-0-	-2036	-0-	132 1	240 2	Y	129	131	0		4		
12	1860 X	658	-0-	-1202	-0-	132 9	142 9								
01	926 N	926	-0-	-0-	-0-	191 1	372 2	Y	81	84	0		1		
02	532 N	476	-0-	-56	-0-	1 4	89 9								
						193 1	654 2	Y	122	121	0		2		
						4 4	134 9								
						85 1	337 2	Y	49	44	0	6 1	1		
						54 9									
MAUND RANCH 19 UNIT															
WELL #: 5H RRCID -> 272617				COMPL. DATE 12/04/2013				TOTAL DEPTH		6365		PERF. 6881 - 11638			
09	2160 X	1320	-0-	-840	-0-	139 1	882 2	Y	272	318	1		61		
10	2232 X	63	-0-	-2169	-0-	299 9	19 2	Y	7	65	1		3		
11	2160 X	295	-0-	-1865	-0-	36 1	184 2	Y	81	2	1		82		
12	1860 X	27	-0-	-1833	-0-	8 9	13 2	Y	12	88	1		6		
01	978 N	978	-0-	-0-	-0-	22 1	606 2	Y	312	196	1		122		
02	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	89 9	343 9								
						1 1	699 2	Y	254	160	1		216		
						13 9									
						26 1									
						3 4									
						29 1									
						279 9									
BRISCOE CATARINA SOUTH															
WELL #: 39H RRCID -> 272727				COMPL. DATE 12/23/2013				TOTAL DEPTH		7418		PERF. 8222 - 14337			
09	4980 X	3246	-0-	-1734	-0-	156 1	2668 2	Y	384	402	0		19		
10	5022 X	3590	-0-	-1432	-0-	422 9	2934 2	Y	446	436	0		29		
11	4560 X	4529	-0-	-31	-0-	155 1	491 9								
12	4464 X	4368	-0-	-96	-0-	10 4	3687 2	Y	558	555	0		32		
01	4278 X	3973	-0-	-305	-0-	226 1	614 9								
02	4228 X	2207	-0-	-2021	-0-	2 4	3526 2	Y	545	546	0		31		
						242 1									
						600 9									
						249 1	3167 2	Y	501	501	0		31		
						6 4	551 9								
						139 1	1786 2	Y	256	265	0		22		
						282 9									
WORTHLEY RANCH															
WELL #: 41H RRCID -> 272800				COMPL. DATE 06/18/2014				TOTAL DEPTH		8544		PERF. 9249 - 13630			
09	8190 X	4119	-0-	-4071	-0-	8 1	3963 2	Y	132	133	1		3		
10	8463 X	3450	-0-	-5013	-0-	3 4	145 9								
11	8910 X	70	-0-	-8840	-0-	3328 2	122 9	Y	111	110	1		4		
12	9207 X	1679	-0-	-7528	-0-	68 2	2 9	Y	2	6	1		-0-		
01	9114 X	8802	-0-	-312	-0-	1609 2	70 9	Y	64	62	1		2		
02	6635 X	6635	-0-	-0-	-0-	8449 2	1 4	Y	320	309	1		13		
						352 9									
						12 1	6309 2	Y	285	286	1		12		
						314 9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
WORTHY RANCH WELL #: 42H RRCID -> 272802 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 9100 - 12934													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	6734 X	6734	-0-	-0-	-0-	13 1	6468 2	249 9	227 1	Y	226	227 1	5
10	6492 X	6492	-0-	-0-	-0-	4 4	213 9	176 9	193 1	Y	194	193 1	6
11	6540 X	6233	-0-	-307	-0-	21 1	6034 2	176 9	162 1	Y	160	162 1	4
12	6944 X	6316	-0-	-628	-0-	2 4	185 9	176 9	167 1	Y	168	167 1	5
01	6944 X	4994	-0-	-1950	-0-	6131 2	1 4	176 9	123 1	Y	123	123 1	5
02	6272 X	5492	-0-	-780	-0-	4858 2		135 9					
						10 1	5314 2	168 9	151 1	Y	153	151 1	7
						168 9							
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 33H RRCID -> 272803 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 8373 - 13617													
09	3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	212 1	2984 2	348 9	325 0	Y	316	325 0	15
10	3751 X	3482	-0-	-269	-0-	218 1	2893 2	218 1	322 0	Y	328	322 0	21
11	3630 X	3251	-0-	-379	-0-	10 4	361 9	200 1	330 0	Y	328	330 0	19
12	3751 X	3587	-0-	-164	-0-	200 1	2689 2	1 4	395 0	Y	399	395 0	23
01	3658 X	3185	-0-	-473	-0-	213 1	2935 2	439 9	314 0	Y	310	314 0	19
02	3304 X	3108	-0-	-196	-0-	206 1	2633 2	5 4	292 0	Y	299	292 0	26
						188 1	2591 2	329 9					
MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272808 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 7089 - 11836													
09	305 N	305	-0-	-0-	-0-	271 1	33 2	1 9	1 0	Y	1	1 0	-0-
10	331 N	331	-0-	-0-	-0-	295 1	34 2	2 9	2 0	Y	2	2 0	-0-
11	475 N	475	-0-	-0-	-0-	272 1	193 2	10 9	7 0	Y	9	7 0	2
12	366 N	366	-0-	-0-	-0-	305 1	58 2	3 9	5 0	Y	3	5 0	-0-
01	502 N	502	-0-	-0-	-0-	266 1	228 2	8 9	5 0	Y	7	5 0	2
02	456 N	456	-0-	-0-	-0-	229 1	220 2	7 9	6 0	Y	6	6 0	2
						7 9							
WORTHY RANCH WELL #: 40H RRCID -> 272809 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 9291 - 15042													
09	6022 X	6022	-0-	-0-	-0-	12 1	5712 2	4 4	267 1	Y	267	267 1	6
10	3999 X	3416	-0-	-583	-0-	3251 2	165 9	294 9	151 1	Y	150	151 1	5
11	6021 X	6021	-0-	-0-	-0-	20 1	5706 2	1 4	266 1	Y	267	266 1	6
12	6231 X	5574	-0-	-657	-0-	5289 2	285 9	294 9	257 1	Y	259	257 1	8
01	6231 X	5018	-0-	-1213	-0-	4782 2	1 4	235 9	213 1	Y	214	213 1	9
02	5628 X	5274	-0-	-354	-0-	10 1	4985 2	279 9	252 1	Y	254	252 1	11
						279 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC										12018 200 NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
MAUND RANCH 23 UNIT										WELL #: 4H		RRCID -> 272810		COMPL. DATE 01/30/2014		TOTAL DEPTH 6477		PERF. 7051 - 11311	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
09	1950 N	938	-0-	-1012	-0-		264 1	589 2	1 4	84 9	Y	76	78 0				11		
10	961 N	798	-0-	-163	-0-		261 1	484 2	53 9		Y	48	51 0				8		
11	1230 N	713	-0-	-517	-0-		219 1	452 2	42 9		Y	38	37 0				9		
12	989 N	989	-0-	-0-	-0-		239 1	680 2	70 9		Y	64	65 0				8		
01	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-		208 1	1011 2	83 9		Y	75	63 0				20		
02	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-		202 1	910 2	75 9		Y	68	69 0				19		

MAUND RANCH 23 UNIT										WELL #: 5H		RRCID -> 272811		COMPL. DATE 01/30/2014		TOTAL DEPTH 6525		PERF. 7083 - 11376	
09	1980 X	1959	-0-	-21	-0-		304 1	1416 2	1 4	238 9	Y	216	211 0				31		
10	2204 X	2204	-0-	-0-	-0-		278 1	1620 2	306 9		Y	278	265 0				44		
11	2010 X	1667	-0-	-343	-0-		256 1	1225 2	186 9		Y	169	174 0				39		
12	2077 X	1512	-0-	-565	-0-		288 1	1002 2	222 9		Y	202	216 0				25		
01	2201 N	1562	-0-	-639	-0-		231 1	1135 2	196 9		Y	178	155 0				48		
02	1568 N	1382	-0-	-186	-0-		208 1	1007 2	167 9		Y	152	157 0				43		

WORTHLEY RANCH										WELL #: 56H		RRCID -> 272812		COMPL. DATE 08/15/2014		TOTAL DEPTH 8688		PERF. 9509 - 14962	
09	9925 X	9925	-0-	-0-	-0-		51 1	9729 2	15 4	130 9	Y	118	118 1				5		
10	11182 X	11182	-0-	-0-	-0-		96 1	10921 2	2 4	163 9	Y	148	141 1				12		
11	10540 X	10540	-0-	-0-	-0-		32 1	10341 2	1 4	166 9	Y	151	155 1				8		
12	10664 X	9753	-0-	-911	-0-		20 1	9591 2	13 4	129 9	Y	117	120 1				5		
01	11191 X	8389	-0-	-2802	-0-		20 1	8243 2	7 4	119 9	Y	108	109 1				4		
02	10108 X	8890	-0-	-1218	-0-		16 1	8741 2	11 4	122 9	Y	111	110 1				5		

MAUND RANCH 23 UNIT										WELL #: 6H		RRCID -> 272814		COMPL. DATE 01/30/2014		TOTAL DEPTH 6539		PERF. 7849 - 12147	
09	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-		299 1	906 2	1 4	70 9	Y	64	55 0				9		
10	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-		286 1	721 2	124 9		Y	113	104 0				18		
11	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-		263 1	652 2	205 9		Y	186	161 0				43		
12	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-		297 1	663 2	234 9		Y	213	229 0				27		
01	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-		240 1	888 2	240 9		Y	218	186 0				59		
02	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-		208 1	661 2	179 9		Y	163	176 0				46		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
WORTHY RANCH WELL #: 31H RRCID -> 272815 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9190 - 13409													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	9240 X	8176	-0-	-1064	-0-	75 1	7912 2	7 4	Y	165	161 1	1	9
10	9610 X	8334	-0-	-1276	-0-	93 1	8085 2	156 9	Y	142	136 1	1	15
11	9300 X	8826	-0-	-474	-0-	97 1	8483 2	246 9	Y	224	211 1	1	28
12	9610 X	8453	-0-	-1157	-0-	174 1	8113 2	1 4	Y	150	170 1	1	8
01	8525 X	7010	-0-	-1515	-0-	190 1	6657 2	1 4	Y	147	147 1	1	8
02	9615 X	9615	-0-	-0-	-0-	137 1	9243 2	5 4	Y	209	205 1	1	12
STANLEY RANCH WELL #: 30H RRCID -> 272819 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 9434 - 15231													
09	16207 X	16207	-0-	-0-	-0-	87 1	15809 2	16 4	Y	268	269 1	1	20
10	14477 X	14192	-0-	-285	-0-	15 1	13904 2	273 9	Y	248	237 1	1	31
11	16200 X	16168	-0-	-32	-0-	24 1	15852 2	8 4	Y	258	240 1	1	49
12	16740 X	4457	-0-	-12283	-0-	9 1	4361 2	87 9	Y	79	121 1	1	7
01	16740 X	423	-0-	-16317	-0-	412 2	1 4	10 9	Y	9	15 1	1	1
02	15120 X	3204	-0-	-11916	-0-	3 1	3131 2	6 4	Y	58	51 1	1	8
STANLEY RANCH WELL #: 31H RRCID -> 272820 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9341 - 16045													
09	13470 X	10611	-0-	-2859	-0-	57 1	10328 2	10 4	Y	196	193 1	1	15
10	11718 X	5113	-0-	-6605	-0-	5 1	4998 2	110 9	Y	100	102 1	1	13
11	11340 X	4359	-0-	-6981	-0-	6 1	4265 2	2 4	Y	78	76 1	1	15
12	14908 X	14908	-0-	-0-	-0-	29 1	14553 2	1 4	Y	295	283 1	1	27
01	10974 X	3563	-0-	-7411	-0-	3 1	3460 2	11 4	Y	81	96 1	1	12
02	12340 X	12340	-0-	-0-	-0-	13 1	12025 2	25 4	Y	252	228 1	1	36
MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 272821 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7110 - 11966													
09	840 N	782	-0-	-58	-0-	290 1	297 2	195 9	Y	177	191 0	0	26
10	837 N	317	-0-	-520	-0-	288 1	25 2	4 9	Y	4	29 0	0	1
11	1200 N	206	-0-	-994	-0-	195 1	10 2	1 9	Y	1	2 0	0	-0-
12	806 N	306	-0-	-500	-0-	301 1	4 2	1 9	Y	1	1 0	0	-0-
01	340 N	340	-0-	-0-	-0-	231 1	85 2	24 9	Y	22	16 0	0	6
02	337 N	337	-0-	-0-	-0-	206 1	100 2	31 9	Y	28	26 0	0	8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT								
MAUND RANCH 23 UNIT													WELL #:	8H	RRCID -> 272822	COMPL. DATE 02/07/2014	TOTAL	DEPTH	6465	PERF. 6831	- 11492
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
09	3420 X	2670	-0-	-750	-0-	261	1	2197	2	210	9	Y	191	190	0			28			
10	3534 X	3298	-0-	-236	-0-	212	1	2797	2	289	9	Y	263	249	0			42			
11	3420 X	2297	-0-	-1123	-0-	157	1	1964	2	175	9	Y	159	164	0			37			
12	3007 X	2187	-0-	-820	-0-	222	1	1787	2	178	9	Y	162	179	0			20			
01	3286 X	2339	-0-	-947	-0-	195	1	1946	2	198	9	Y	180	152	0			48			
02	2968 X	2423	-0-	-545	-0-	184	1	2008	2	231	9	Y	210	199	0			59			
MAUND RANCH 23 UNIT													WELL #:	9H	RRCID -> 272823	COMPL. DATE 02/07/2014	TOTAL	DEPTH	6447	PERF. 7069	- 11710
09	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	170	1	1125	2	62	9	Y	56	50	0			8			
10	1240 N	251	-0-	-989	-0-	92	1	151	2	8	9	Y	7	14	0			1			
11	780 N	539	-0-	-241	-0-	90	1	420	2	29	9	Y	26	21	0			6			
12	1302 N	913	-0-	-389	-0-	153	1	706	2	54	9	Y	49	49	0			6			
01	1395 X	1332	-0-	-63	-0-	197	1	1072	2	63	9	Y	57	48	0			15			
02	1389 X	1389	-0-	-0-	-0-	184	1	1138	2	67	9	Y	61	59	0			17			
MAUND RANCH 23 UNIT													WELL #:	11H	RRCID -> 272824	COMPL. DATE 02/07/2014	TOTAL	DEPTH	6439	PERF. 6856	- 10962
09	2130 N	1945	-0-	-185	-0-	326	1	1453	2	2	4	Y	149	146	0			22			
10	2573 N	2247	-0-	-326	-0-	305	1	1732	2	210	9	Y	191	182	0			31			
11	2160 N	1111	-0-	-1049	-0-	151	1	870	2	90	9	Y	82	94	0			19			
12	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	305	1	1782	2	200	9	Y	182	178	0			23			
01	2232 N	1960	-0-	-272	-0-	241	1	1584	2	135	9	Y	123	113	0			33			
02	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	223	1	1677	2	144	9	Y	131	127	0			37			
WORTHLEY RANCH													WELL #:	35H	RRCID -> 272825	COMPL. DATE 06/27/2014	TOTAL	DEPTH	8569	PERF. 8992	- 12341
09	9390 X	7215	-0-	-2175	-0-	14	1	6950	2	5	4	Y	224	221	1			5			
10	9703 X	5997	-0-	-3706	-0-	5793	2	204	9	25	1	Y	185	184	1			6			
11	9390 X	7665	-0-	-1725	-0-	25	1	7375	2	2	4	Y	239	239	1			6			
12	9851 X	9851	-0-	-0-	-0-	9498	2	353	9	8061	2	Y	321	317	1			10			
01	8336 X	8336	-0-	-0-	-0-	274	9	1	4	15	1	Y	249	249	1			10			
02	8157 X	8157	-0-	-0-	-0-	304	9	7838	2			Y	276	274	1			12			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 272839 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 7311 - 11581														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
09	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	98 1	1867 2	Y	94	89 0				24
						103 9								
10	1550 N	540	-0-	-1010	-0-	48 1	463 2	Y	26	45 0				5
						29 9								
11	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	135 1	1968 2	Y	121	93 0				33
						133 9								
12	2139 N	1961	-0-	-178	-0-	57 1	1787 2	Y	106	102 0				37
						117 9								
01	2139 X	1969	-0-	-170	-0-	157 1	1701 2	Y	100	112 0				25
						1 4								
02	2100 X	1628	-0-	-472	-0-	128 1	1442 2	Y	53	67 0				11
						58 9								
LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 272840 COMPL. DATE 12/01/2013 TOTAL DEPTH 6342 PERF. 7276 - 11476														
09	1230 N	1202	-0-	-28	-0-	102 1	1001 2	Y	90	88 0				23
						99 9								
10	465 N	452	-0-	-13	-0-	54 1	356 2	Y	38	53 0				8
						42 9								
11	1320 N	1097	-0-	-223	-0-	118 1	860 2	Y	108	86 0				30
						119 9								
12	1240 N	1156	-0-	-84	-0-	53 1	975 2	Y	116	105 0				41
						128 9								
01	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	195 1	953 2	Y	105	120 0				26
						116 9								
02	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	173 1	911 2	Y	56	71 0				11
						62 9								
MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272841 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6932 - 11622														
09	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	174 1	1277 2	Y	126	137 1				28
						139 9								
10	217 N	184	-0-	-33	-0-	44 1	125 2	Y	14	36 1				6
						15 9								
11	686 N	686	-0-	-0-	-0-	65 1	541 2	Y	73	5 1				74
						80 9								
12	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	57 1	933 2	Y	273	210 1				137
						1 4								
01	875 N	875	-0-	-0-	-0-	31 1	716 2	Y	113	206 1				44
						4 4								
02	644 N	86	-0-	-558	-0-	3 1	74 2	Y	8	45 1				7
						9 9								
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 40H RRCID -> 272859 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 8353 - 12803														
09	4281 X	4281	-0-	-0-	-0-	188 1	3579 2	Y	466	452 0				64
						1 4								
10	3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	206 1	3157 2	Y	459	462 0				61
						505 9								
11	4908 X	4908	-0-	-0-	-0-	207 1	4064 2	Y	573	575 0				59
						7 4								
12	3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	203 1	3201 2	Y	507	512 0				54
						558 9								
01	4433 X	4241	-0-	-192	-0-	178 1	3452 2	Y	555	542 0				67
						611 9								
02	4592 X	3291	-0-	-1301	-0-	180 1	2626 2	Y	441	468 0				40
						485 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																	
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 41H RRCID -> 272860 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7949 - 12615																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	3960 X	3948	-0-	-12	-0-		224 1	3243 2	4	9	Y	436	440 0				60
10	3906 X	3799	-0-	-107	-0-		245 1	3071 2	9	2	Y	439	441 0				58
11	3840 X	3538	-0-	-302	-0-		236 1	2884 2	4	9	Y	375	394 0				39
12	4092 X	3642	-0-	-450	-0-		237 1	2978 2	9	2	Y	388	386 0				41
01	4092 X	3180	-0-	-912	-0-		206 1	2598 2	9	2	Y	342	342 0				41
02	3696 X	3403	-0-	-293	-0-		376 9	2715 2	1	2	Y	431	433 0				39
							214 1		474 9								

WORTHY RANCH WELL #: 32H RRCID -> 272862 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 9594 - 14098																	
09	11610 X	8627	-0-	-2983	-0-		79 1	8412 2	4	9	Y	117	112 1				7
10	10664 X	10466	-0-	-198	-0-		116 1	10153 2	9	2	Y	179	167 1				19
11	10320 X	9396	-0-	-924	-0-		197 9	9071 2	1	2	Y	201	195 1				25
12	9920 X	7888	-0-	-2032	-0-		104 1	7594 2	9	2	Y	118	137 1				6
01	10478 X	5343	-0-	-5135	-0-		221 9	5093 2	1	2	Y	95	96 1				5
02	9464 X	8632	-0-	-832	-0-		163 1	8329 2	4	2	Y	158	154 1				9
							145 1		105 9								
							124 1		174 9								

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 42H RRCID -> 272867 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8087 - 12616																	
09	2296 X	2296	-0-	-0-	-0-		183 1	1799 2	9	2	Y	285	279 0				39
10	2139 X	1646	-0-	-493	-0-		314 9	1231 2	1	2	Y	202	214 0				27
11	2070 X	1625	-0-	-445	-0-		193 1	1202 2	9	2	Y	213	218 0				22
12	2387 X	1743	-0-	-644	-0-		222 9	1297 2	4	2	Y	234	231 0				25
01	2387 X	2291	-0-	-96	-0-		187 1	1780 2	2	2	Y	309	297 0				37
02	2156 X	1877	-0-	-279	-0-		2 4	1433 2	9	2	Y	245	260 0				22
							189 1		257 9								
							171 1		340 9								
							174 1		270 9								

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 43H RRCID -> 272868 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 8134 - 12671																	
09	3990 X	3937	-0-	-53	-0-		205 1	3326 2	4	9	Y	368	375 0				51
10	4123 X	4009	-0-	-114	-0-		1 4	3308 2	405 9	2	Y	430	424 0				57
11	4272 X	4272	-0-	-0-	-0-		228 1	3579 2	9	2	Y	421	435 0				43
12	4116 X	4116	-0-	-0-	-0-		473 9	3372 2	1	2	Y	474	467 0				50
01	4064 X	4064	-0-	-0-	-0-		224 1	3437 2	6 4	9	Y	392	395 0				47
02	3976 X	3718	-0-	-258	-0-		223 1	3086 2	521 9	2	Y	393	405 0				35
							196 1		431 9								
							200 1		432 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 44H RRCID -> 272869 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8636 - 12884													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
09	1800 N	1753	-0-	-47	-0-	285 1	1290 2	Y	162	168 0		22	
10	1705 N	1697	-0-	-8	-0-	178 9	1221 2	Y	154	156 0		20	
11	1770 N	1410	-0-	-360	-0-	307 1	970 2	Y	131	138 0		13	
12	1798 N	1258	-0-	-540	-0-	169 9	144 9		145	143 0		15	
01	1705 N	1086	-0-	-619	-0-	294 1	804 2	Y	126	126 0		15	
02	1316 N	1083	-0-	-233	-0-	2 4			103	109 0		9	
						254 1	693 2	Y					
						139 9							
						267 1	703 2	Y					
						113 9							
WORTHY RANCH WELL #: 36H RRCID -> 272871 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 9128 - 13801													
09	7620 X	6323	-0-	-1297	-0-	13 1	6306 2	Y	-0-			-0-	
10	10471 X	10471	-0-	-0-	-0-	4 4	322 9	Y	293	284 1		9	
11	8611 X	8611	-0-	-0-	-0-	10149 2	8301 2	Y	254	257 1		6	
12	7960 X	7960	-0-	-0-	-0-	29 1	279 9		244	243 1		7	
01	10478 X	6984	-0-	-3494	-0-	2 4	268 9	Y	198	197 1		8	
02	9464 X	7793	-0-	-1671	-0-	7692 2	1 4	Y	249	246 1		11	
						6765 2							
						218 9							
						14 1	7505 2	Y					
						274 9							
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 29H RRCID -> 272873 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8176 - 14261													
09	2789 N	2789	-0-	-0-	-0-	213 1	2180 2	Y	360	367 0		17	
10	2990 N	2990	-0-	-0-	-0-	396 9	2306 2	Y	390	382 0		25	
11	2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	247 1	429 9		301	309 0		17	
12	2728 N	2609	-0-	-119	-0-	8 4	2137 2	Y	283	284 0		16	
01	2976 X	2434	-0-	-542	-0-	221 1	331 9		303	300 0		19	
02	2688 X	2487	-0-	-201	-0-	1 4	2073 2	Y	297	290 0		26	
						311 9	1879 2	Y					
						218 1	333 9						
						4 4	1943 2	Y					
						217 1							
						327 9							
STANLEY RANCH WELL #: 8H RRCID -> 272874 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 9216 - 13776													
09	3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	93 1	3336 2	Y	44	42 1		2	
10	17477 X	17477	-0-	-0-	-0-	10 4	48 9		243	228 1		17	
11	7343 X	7343	-0-	-0-	-0-	399 1	16811 2	Y	118	111 1		24	
12	3596 X	409	-0-	-3187	-0-	267 9	6960 2	Y	6	30 1		-0-	
01	17484 X	25	-0-	-17459	-0-	253 1	400 2	Y	1	1 1		-0-	
02	15792 X	14	-0-	-15778	-0-	130 9	1 9	Y	-0-			-0-	
						2 1							
						7 9							
						24 2							
						14 2							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 45H RRCID -> 272877 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8026 - 12723														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	233 1	1092 2	Y		141	143 0			19
10	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	155 9	1401 2	Y		232	220 0			31
11	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	252 1	1767 2	Y		288	289 0			30
12	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	255 9	317 9			264	266 0			28
01	1922 N	1608	-0-	-314	-0-	246 1	1491 2	Y		225	226 0			27
02	2100 N	1331	-0-	-769	-0-	3 4				191	201 0			17
						244 1								
						290 9								
						215 1								
						248 9								
						218 1								
						210 9								
WORTHY RANCH WELL #: 30H RRCID -> 272878 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9074 - 13215														
09	10140 X	7562	-0-	-2578	-0-	69 1	7338 2	Y		135	130 1			8
10	10311 X	10311	-0-	-0-	-0-	6 4	149 9			233	216 1			25
11	9221 X	9221	-0-	-0-	-0-	114 1	9941 2	Y		259	252 1			32
12	8742 X	8701	-0-	-41	-0-	256 9	8835 2	Y		172	195 1			9
01	10323 X	5945	-0-	-4378	-0-	101 1	8332 2	Y		103	107 1			5
02	9324 X	6400	-0-	-2924	-0-	285 9	189 9			92	92 1			5
						179 1	5671 2	Y						
						1 4								
						161 1								
						113 9								
						92 1	6203 2	Y						
						4 4	101 9							
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 46H RRCID -> 272879 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7991 - 12847														
09	2370 N	2328	-0-	-42	-0-	288 1	1707 2	Y		303	317 0			42
10	2480 N	2242	-0-	-238	-0-	333 9	1595 2	Y		305	306 0			41
11	2400 N	2226	-0-	-174	-0-	311 1	1621 2	Y		275	288 0			28
12	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	336 9	303 9			321	315 0			34
01	2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	299 1	1870 2	Y		364	354 0			44
02	2584 X	2584	-0-	-0-	-0-	3 4	2149 2	Y		342	355 0			31
						302 1								
						353 9								
						264 1								
						400 9								
						275 1	1933 2	Y						
						376 9								
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 28H RRCID -> 272881 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 8388 - 14444														
09	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	255 1	2269 2	Y		514	514 0			25
10	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	565 9	1724 2	Y		426	423 0			28
11	2370 N	2176	-0-	-194	-0-	210 1	469 9			352	360 0			20
12	2697 X	2598	-0-	-99	-0-	6 4	1555 2	Y		419	415 0			24
01	3193 X	2034	-0-	-1159	-0-	233 1	387 9			324	328 0			20
02	2884 X	1830	-0-	-1054	-0-	1 4	1899 2	Y		278	274 0			24
						238 1								
						461 9								
						240 1	1435 2	Y						
						3 4	356 9							
						227 1	1297 2	Y						
						306 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT			
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																	
WORTHY RANCH																	
WELL #: 37H RRCID -> 272891																	
COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 9029 - 12333																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
09	6030 X	1492	-0-	-4538	-0-	3	1	1488	2	Y	-0-					-0-	
10	4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	3939	2	84	9	Y	76	74	1			2	
11	4227 X	4227	-0-	-0-	-0-	14	1	4063	2	Y	135	134	1			3	
12	4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	3942	2	149	9	Y	141	140	1			4	
01	4030 X	3324	-0-	-706	-0-	3208	2	116	9	Y	105	105	1			4	
02	3948 X	3859	-0-	-89	-0-	7	1	3700	2	Y	138	136	1			6	
						152	9										
STANLEY RANCH																	
WELL #: 50H RRCID -> 272892																	
COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 9254 - 13360																	
09	7440 X	7350	-0-	-90	-0-	53	1	7122	2	Y	143	140	1			6	
10	7688 X	7579	-0-	-109	-0-	18	4	157	9								
11	7440 X	6579	-0-	-861	-0-	51	1	7355	2	Y	151	150	1			7	
12	7688 X	6170	-0-	-1518	-0-	7	4	166	9								
01	7626 X	4710	-0-	-2916	-0-	51	1	6363	2	Y	149	146	1			10	
02	6860 X	6525	-0-	-335	-0-	1	4	164	9								
						64	1	5935	2	Y	154	153	1			11	
						2	4	169	9								
						39	1	4515	2	Y	132	133	1			10	
						11	4	145	9								
						15	1	6344	2	Y	136	140	1			6	
						16	4	150	9								
STANLEY RANCH																	
WELL #: 51H RRCID -> 272893																	
COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 9288 - 13218																	
09	10146 X	10146	-0-	-0-	-0-	73	1	9858	2	Y	174	171	1			7	
10	15287 X	15287	-0-	-0-	-0-	24	4	191	9								
11	10607 X	10607	-0-	-0-	-0-	102	1	14885	2	Y	261	257	1			11	
12	10740 X	10740	-0-	-0-	-0-	13	4	287	9								
01	15283 X	6916	-0-	-8367	-0-	83	1	10362	2	Y	145	147	1			9	
02	13804 X	12704	-0-	-1100	-0-	2	4	160	9								
						113	1	10445	2	Y	162	159	1			12	
						4	4	178	9								
						58	1	6713	2	Y	116	120	1			8	
						17	4	128	9								
						29	1	12466	2	Y	161	162	1			7	
						32	4	177	9								
STANLEY RANCH																	
WELL #: 49H RRCID -> 272895																	
COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 9271 - 13274																	
09	212 X	212	-0-	-0-	-0-	2	1	203	2	Y	5	5	1			-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	1	4	6	9							-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-	
01	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-	
02	196 X	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//STANLEY RANCH										12018 200 NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: DIMMIT																			
										WELL #: 52H										RRCID -> 272897										COMPL. DATE 05/09/2014										TOTAL DEPTH 8866 PERF. 9270 - 13000									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY STATUS (L) (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																																	
09	7290 X	4733	-0-	-2557	-0-	34	1	4603	2	Y	77	76	1			3																																	
						11	4	85	9																																								
10	9238 X	5155	-0-	-4083	-0-	35	1	5020	2	Y	86	85	1			4																																	
						5	4	95	9																																								
11	8940 X	3591	-0-	-5349	-0-	28	1	3499	2	Y	57	57	1			4																																	
						1	4	63	9																																								
12	9238 X	8805	-0-	-433	-0-	92	1	8541	2	Y	154	147	1			11																																	
						3	4	169	9																																								
01	5330 X	5330	-0-	-0-	-0-	44	1	5153	2	Y	109	112	1			8																																	
						13	4	120	9																																								
02	8156 X	8156	-0-	-0-	-0-	19	1	7975	2	Y	129	131	1			6																																	
						20	4	142	9																																								
BRISCOE CATARINA SOUTH										WELL #: 32H										RRCID -> 272898										COMPL. DATE 01/14/2014										TOTAL DEPTH 7526 PERF. 8146 - 14157									
09	2850 X	2181	-0-	-669	-0-	226	1	1628	2	Y	297	302	0			14																																	
						327	9																																										
10	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	280	1	2372	2	Y	460	444	0			30																																	
						8	4	506	9																																								
11	2727 X	2727	-0-	-0-	-0-	256	1	2051	2	Y	381	389	0			22																																	
						1	4	419	9																																								
12	2480 X	2480	-0-	-0-	-0-	261	1	1794	2	Y	386	386	0			22																																	
						425	9																																										
01	3162 X	2124	-0-	-1038	-0-	204	1	1536	2	Y	346	347	0			21																																	
						3	4	381	9																																								
02	2856 X	2165	-0-	-691	-0-	181	1	1603	2	Y	346	337	0			30																																	
						381	9																																										
BRISCOE CATARINA SOUTH										WELL #: 31H										RRCID -> 272911										COMPL. DATE 01/14/2014										TOTAL DEPTH 7515 PERF. 8168 - 14150									
09	2310 X	2014	-0-	-296	-0-	206	1	1579	2	Y	208	220	0			10																																	
						229	9																																										
10	2444 X	2444	-0-	-0-	-0-	235	1	1864	2	Y	307	297	0			20																																	
						7	4	338	9																																								
11	2310 X	2271	-0-	-39	-0-	211	1	1769	2	Y	264	269	0			15																																	
						1	4	290	9																																								
12	2294 X	2279	-0-	-15	-0-	221	1	1787	2	Y	246	247	0			14																																	
						271	9																																										
01	2449 N	2238	-0-	-211	-0-	215	1	1746	2	Y	249	248	0			15																																	
						3	4	274	9																																								
02	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	206	1	1782	2	Y	242	236	0			21																																	
						266	9																																										
BRISCOE CATARINA SOUTH										WELL #: 30H										RRCID -> 272912										COMPL. DATE 01/14/2014										TOTAL DEPTH 7487 PERF. 8169 - 14136									
09	4020 X	3572	-0-	-448	-0-	102	1	3076	2	Y	358	366	0			17																																	
						394	9																																										
10	3999 X	3620	-0-	-379	-0-	108	1	3090	2	Y	374	367	0			24																																	
						11	4	411	9																																								
11	3870 X	3349	-0-	-521	-0-	99	1	2900	2	Y	316	322	0			18																																	
						2	4	348	9																																								
12	3999 X	3285	-0-	-714	-0-	103	1	2850	2	Y	302	303	0			17																																	
						332	9																																										
01	3999 X	3252	-0-	-747	-0-	102	1	2809	2	Y	305	303	0			19																																	
						5	4	336	9																																								
02	3332 X	3156	-0-	-176	-0-	89	1	2755	2	Y	284	278	0			25																																	
						312	9																																										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 47H RRCID -> 272916 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 8148 - 13090														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
09	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	241 1	1382 2	Y			281	276 0		39
10	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	309 9	1211 2	Y			221	231 0		29
11	1710 N	1579	-0-	-131	-0-	267 1	1099 2	Y			202	210 0		21
12	1984 N	1307	-0-	-677	-0-	243 9	813 2	Y			216	214 0		23
01	1736 N	1402	-0-	-334	-0-	256 1	951 2	Y			205	203 0		25
02	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	222 9	1140 2	Y			239	242 0		22
						238 9								
						225 1								
						226 9								
						231 1								
						263 9								
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 48H RRCID -> 272918 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8268 - 13178														
09	1890 N	1889	-0-	-1	-0-	216 1	1392 2	Y			255	261 0		35
10	1984 N	1679	-0-	-305	-0-	281 9	1204 2	Y			220	226 0		29
11	1830 N	1594	-0-	-236	-0-	233 1	1141 2	Y			205	213 0		21
12	1953 N	1791	-0-	-162	-0-	242 9	226 9	Y			262	255 0		28
01	1674 N	1518	-0-	-156	-0-	225 1	1277 2	Y			217	219 0		26
02	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	2 4	1075 2	Y			231	236 0		21
						226 9								
						288 9								
						204 1								
						239 9								
						204 1								
						254 9								
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 49H RRCID -> 272920 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8659 - 12878														
09	2130 N	1648	-0-	-482	-0-	306 1	1141 2	Y			183	181 0		16
10	1922 N	1761	-0-	-161	-0-	201 9	1168 2	Y			263	259 0		20
11	1860 N	1681	-0-	-179	-0-	304 1	1153 2	Y			233	238 0		15
12	1705 N	1601	-0-	-104	-0-	289 9	1202 2	Y			182	181 0		16
01	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	272 1	1743 2	Y			309	302 0		23
02	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	256 9	1568 2	Y			239	236 0		26
						199 1								
						200 9								
						288 1								
						340 9								
						281 1								
						263 9								
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 50H RRCID -> 272926 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8155 - 12298														
09	3000 N	3004	-0-	4	4	302 1	2344 2	Y			325	309 0		29
10	2265 N	2261	-0-	-4	-0-	358 9	1688 2	Y			243	254 0		18
11	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	306 1	1688 2	Y			235	237 0		16
12	3100 N	2248	-0-	-852	-0-	267 9	1818 2	Y			210	207 0		19
01	3100 X	2104	-0-	-996	-0-	274 1	1588 2	Y			207	210 0		16
02	2800 X	2083	-0-	-717	-0-	259 9	1586 2	Y			196	191 0		21
						199 1								
						231 9								
						288 1								
						228 9								
						281 1								
						216 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 51H RRCID -> 272987 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8036 - 12322														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	269 1	234 9	1312 2	Y	213	204 0			19
10	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	281 1	261 9	1273 2	Y	237	238 0			18
11	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	253 1	234 9	1150 2	Y	213	217 0			14
12	1891 N	1536	-0-	-355	-0-	182 1	201 9	1153 2	Y	183	181 0			16
01	1829 N	1393	-0-	-436	-0-	263 1	194 9	936 2	Y	176	179 0			13
02	1540 N	1413	-0-	-127	-0-	257 1	194 9	962 2	Y	176	170 0			19
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 52H RRCID -> 272990 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8217 - 12789														
09	6270 X	4532	-0-	-1738	-0-	195 1	178 9	4159 2	Y	162	158 0			14
10	5332 X	4675	-0-	-657	-0-	201 1	171 9	4303 2	Y	155	157 0			12
11	4680 X	4649	-0-	-31	-0-	180 1	158 9	4311 2	Y	144	146 0			10
12	4681 X	3637	-0-	-1044	-0-	132 1	106 9	3399 2	Y	96	97 0			9
01	4792 X	4792	-0-	-0-	-0-	193 1	161 9	4438 2	Y	146	144 0			11
02	4529 X	4529	-0-	-0-	-0-	193 1	158 9	4178 2	Y	144	139 0			16
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 273002 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8277 - 12972														
09	2760 X	2638	-0-	-122	-0-	231 1	387 9	2020 2	Y	352	348 0			17
10	2635 X	2412	-0-	-223	-0-	237 1	129 9	2046 2	Y	117	128 0			6
11	2610 X	2172	-0-	-438	-0-	212 1	218 9	1742 2	Y	198	194 0			10
12	2728 X	2319	-0-	-409	-0-	244 1	332 9	1743 2	Y	302	291 0			21
01	2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	226 1	402 9	2044 2	Y	365	364 0			22
02	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	217 1	387 9	1867 2	Y	352	356 0			18
STANLEY RANCH WELL #: 53H RRCID -> 273003 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9466 - 13538														
09	8280 X	7469	-0-	-811	-0-	54 1	18 4	7235 2	Y	147	144 1			6
10	8556 X	7918	-0-	-638	-0-	53 1	7 4	7682 2	Y	160	159 1			7
11	7680 X	7050	-0-	-630	-0-	55 1	1 4	6844 2	Y	136	134 1			9
12	7750 X	7184	-0-	-566	-0-	75 1	2 4	6940 2	Y	152	150 1			11
01	7905 X	6069	-0-	-1836	-0-	50 1	15 4	5847 2	Y	143	144 1			10
02	7878 X	7878	-0-	-0-	-0-	18 1	20 4	7686 2	Y	140	144 1			6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																							
STUMBERG RANCH														WELL #: 43H		RRCID -> 273025		COMPL. DATE 09/12/2014		TOTAL DEPTH 7468		PERF. 7762 - 12083	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE						
09	3570 X	3345	-0-	-225	-0-			91 1	2637 2	Y		561	594 0				74						
								617 9															
10	3379 X	3344	-0-	-35	-0-			95 1	2803 2	Y		405	431 0				48						
								446 9															
11	3270 X	3145	-0-	-125	-0-			94 1	2616 2	Y		392	392 0				48						
								4 4	431 9														
12	3472 X	3334	-0-	-138	-0-			96 1	2798 2	Y		400	402 0				46						
								440 9															
01	3472 X	3299	-0-	-173	-0-			95 1	2767 2	Y		396	398 0				44						
								1 4	436 9														
02	3136 X	3121	-0-	-15	-0-			82 1	2598 2	Y		400	405 0				39						
								1 4	440 9														
WORTHY RANCH														WELL #: 39H		RRCID -> 273029		COMPL. DATE 06/06/2014		TOTAL DEPTH 8509		PERF. 9014 - 14745	
09	1260 X	-0-	-0-	-1260	-0-						Y	-0-					-0-						
10	1209 X	91	-0-	-1118	-0-		84 2		7 9	Y		6	6 1				-0-						
11	1170 X	250	-0-	-920	-0-		1 1		230 2	Y		17	17 1				-0-						
							19 9																
12	1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-						Y	-0-					-0-						
01	93 X	-0-	-0-	-93	-0-						Y	-0-					-0-						
02	224 X	-0-	-0-	-224	-0-						Y	-0-					-0-						
STANLEY RANCH														WELL #: 60H		RRCID -> 273037		COMPL. DATE 10/28/2022		TOTAL DEPTH 8922		PERF. 9379 - 15306	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
11	3000 N	7600	-0-	4600	4600		59 1		7364 2	Y		159	149 1				10						
							2 4		175 9														
12	3100 N	25734	-0-	22634	27234		268 1		24818 2	Y		581	548 1				43						
							9 4		639 9														
01	T. A.	14107	-0-	14107	41341		118 1		13745 2	Y		191	220 1				14						
							34 4		210 9														
02	58816 X	17475	-0-	-41341	-0-		40 1		17196 2	Y		177	183 1				8						
							44 4		195 9														
BRISCOE CATARINA SOUTH														WELL #: 53H		RRCID -> 273040		COMPL. DATE 04/04/2014		TOTAL DEPTH 7771		PERF. 8263 - 12964	
09	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-		268 1		2797 2	Y		354	349 0				31						
							389 9																
10	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-		265 1		3028 2	Y		396	397 0				30						
							436 9																
11	3240 X	3099	-0-	-141	-0-		235 1		2513 2	Y		319	328 0				21						
							351 9																
12	3565 X	2852	-0-	-713	-0-		173 1		2387 2	Y		265	262 0				24						
							292 9																
01	3720 X	3085	-0-	-635	-0-		249 1		2459 2	Y		343	341 0				26						
							377 9																
02	3360 X	2695	-0-	-665	-0-		243 1		2137 2	Y		286	281 0				31						
							315 9																

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273041 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7853 - 12166													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	448 N	448	-0-	-0-	-0-	197 1	218 2	Y	30	29 0			7
						33 9							
10	465 N	334	-0-	-131	-0-	133 1	171 2	Y	27	29 0			5
						30 9							
11	820 N	820	-0-	-0-	-0-	104 1	631 2	Y	77	64 0			18
						85 9							
12	471 N	471	-0-	-0-	-0-	32 1	397 2	Y	38	47 0			9
						42 9							
01	341 N	304	-0-	-37	-0-	9 1	263 2	Y	29	31 0			7
						32 9							
02	756 N	297	-0-	-459	-0-	60 1	205 2	Y	29	30 0			6
						32 9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 56H RRCID -> 273042 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8233 - 12862													
09	2520 X	1960	-0-	-560	-0-	228 1	1610 2	Y	111	110 0			10
						122 9							
10	2604 X	2030	-0-	-574	-0-	240 1	1662 2	Y	116	117 0			9
						128 9							
11	2400 X	2243	-0-	-157	-0-	213 1	1864 2	Y	151	150 0			10
						166 9							
12	2480 X	2306	-0-	-174	-0-	158 1	2005 2	Y	130	128 0			12
						143 9							
01	2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	228 1	2222 2	Y	162	162 0			12
						178 9							
02	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	221 1	1982 2	Y	141	138 0			15
						155 9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 54H RRCID -> 273047 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8237 - 12608													
09	1200 N	1052	-0-	-148	-0-	303 1	585 2	Y	149	145 0			13
						164 9							
10	1209 N	661	-0-	-548	-0-	299 1	304 2	Y	53	62 0			4
						58 9							
11	1050 N	835	-0-	-215	-0-	269 1	488 2	Y	71	70 0			5
						78 9							
12	1085 N	749	-0-	-336	-0-	193 1	471 2	Y	77	75 0			7
						85 9							
01	745 N	745	-0-	-0-	-0-	278 1	386 2	Y	74	75 0			6
						81 9							
02	784 N	700	-0-	-84	-0-	272 1	356 2	Y	65	64 0			7
						72 9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 87H RRCID -> 273048 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 8070 - 14415													
09	1572 X	1572	-0-	-0-	-0-	84 1	1189 2	Y	271	225 1			229
						1 4	298 9						
10	1550 X	893	-0-	-657	-0-	133 1	522 2	Y	215	141 1			303
						1 4	237 9						
11	1620 X	1464	-0-	-156	-0-	22 1	1155 2	Y	248	315 1			236
						14 4	273 9						
12	1674 X	1550	-0-	-124	-0-	26 1	1282 2	Y	212	245 1			203
						9 4	233 9						
01	1674 X	1528	-0-	-146	-0-	16 1	1234 2	Y	248	184 1			267
						5 4	273 9						
02	1604 X	1604	-0-	-0-	-0-	12 1	1334 2	Y	234	275 1			226
						1 4	257 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 57H RRCID -> 273063 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8364 - 12468													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	2084 X	2084	-0-	-0-	-0-	310 1	1690 2	Y	76	78 0			7
10	2073 X	2073	-0-	-0-	-0-	84 9	1710 2	Y	69	71 0			5
11	1925 X	1925	-0-	-0-	-0-	287 1	1569 2	Y	74	74 0			5
12	2139 X	1861	-0-	-278	-0-	76 9	1589 2	Y	66	65 0			6
01	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	275 1	1818 2	Y	108	106 0			8
02	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	81 9	1526 2	Y	87	86 0			9
						199 1							
						73 9							
						290 1							
						119 9							
						281 1							
						96 9							
MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273065 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 6488 PERF.10645 - 11726													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 55H RRCID -> 273067 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 8173 - 12550													
09	3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	282 1	2855 2	Y	199	195 0			18
10	3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	219 9	2954 2	Y	197	200 0			15
11	3210 X	3063	-0-	-147	-0-	265 1	2614 2	Y	193	195 0			13
12	3472 X	2805	-0-	-667	-0-	217 9	2420 2	Y	193	189 0			17
01	3472 X	3374	-0-	-98	-0-	237 1	2906 2	Y	197	199 0			15
02	3136 X	3104	-0-	-32	-0-	212 9	2669 2	Y	171	167 0			19
						173 1							
						212 9							
						251 1							
						217 9							
						247 1							
						188 9							
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 88H RRCID -> 273144 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 8342 - 14676													
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-	86 1			-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-				-0-
11	464 N	464	-0-	-0-	-0-	5 1	252 2	Y	185	9 1			176
12	387 N	387	-0-	-0-	-0-	3 4	204 9						
01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	5 1	234 2	Y	133	182 1			127
02	420 N	363	-0-	-57	-0-	2 4	146 9						
						2 1	159 2	Y	109	115 1			121
						1 4	120 9						
						2 1	217 2	Y	131	126 1			126
						144 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 89H RRCID -> 273145 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 8459 - 14851													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE
09	1050 X	747	-0-	-303	-0-	43 1	604 2	Y	90	60 1			76
						1 4	99 9						
10	1085 X	96	-0-	-989	-0-	16 1	62 2	Y	16	46 1			46
						18 9							
11	1050 X	940	-0-	-110	-0-	15 1	794 2	Y	110	51 1			105
						10 4	121 9						
12	775 X	746	-0-	-29	-0-	13 1	650 2	Y	71	109 1			67
						5 4	78 9						
01	1122 X	1122	-0-	-0-	-0-	13 1	965 2	Y	127	61 1			133
						4 4	140 9						
02	1103 X	1103	-0-	-0-	-0-	9 1	972 2	Y	110	136 1			107
						1 4	121 9						
STANLEY RANCH WELL #: 54H RRCID -> 273166 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9340 - 13326													
09	6961 X	6961	-0-	-0-	-0-	50 1	6770 2	Y	113	112 1			4
						17 4	124 9						
10	6820 X	5351	-0-	-1469	-0-	36 1	5211 2	Y	90	90 1			4
						5 4	99 9						
11	6990 X	4157	-0-	-2833	-0-	33 1	4050 2	Y	66	66 1			4
						1 4	73 9						
12	7223 X	5393	-0-	-1830	-0-	57 1	5229 2	Y	95	92 1			7
						2 4	105 9						
01	7223 X	5103	-0-	-2120	-0-	42 1	4939 2	Y	100	100 1			7
						12 4	110 9						
02	9099 X	9099	-0-	-0-	-0-	21 1	8908 2	Y	134	135 1			6
						23 4	147 9						
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 273167 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8374 - 12984													
09	1980 X	1490	-0-	-490	-0-	266 1	1046 2	Y	162	161 0			8
						178 9							
10	2232 X	1512	-0-	-720	-0-	290 1	1054 2	Y	153	153 0			8
						168 9							
11	2160 X	1366	-0-	-794	-0-	264 1	946 2	Y	142	143 0			7
						156 9							
12	2232 X	1535	-0-	-697	-0-	292 1	1076 2	Y	152	149 0			10
						167 9							
01	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	222 1	1023 2	Y	268	262 0			16
						295 9							
02	1288 N	1082	-0-	-206	-0-	234 1	697 2	Y	137	146 0			7
						151 9							
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 273171 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8260 - 13021													
09	3330 X	2673	-0-	-657	-0-	191 1	2005 2	Y	434	431 0			21
						477 9							
10	3441 X	2458	-0-	-983	-0-	212 1	1836 2	Y	373	375 0			19
						410 9							
11	3180 X	2331	-0-	-849	-0-	181 1	1744 2	Y	369	369 0			19
						406 9							
12	3286 X	2080	-0-	-1206	-0-	201 1	1526 2	Y	321	318 0			22
						353 9							
01	3007 X	2434	-0-	-573	-0-	157 1	1850 2	Y	388	387 0			23
						427 9							
02	2492 X	2441	-0-	-51	-0-	154 1	1852 2	Y	395	398 0			20
						435 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 273172 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8648 - 13502															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	1092 X	1092	-0-	-0-	-0-	293 1	150 9	649 2	Y	Y	136	133 0			7
10	1960 X	1960	-0-	-0-	-0-	323 1	285 9	1352 2	Y	Y	259	252 0			14
11	1828 X	1828	-0-	-0-	-0-	276 1	278 9	1274 2	Y	Y	253	254 0			13
12	1845 X	1845	-0-	-0-	-0-	321 1	260 9	1264 2	Y	Y	236	233 0			16
01	1953 N	1300	-0-	-653	-0-	224 1	183 9	893 2	Y	Y	166	172 0			10
02	1708 N	1703	-0-	-5	-0-	212 1	262 9	1229 2	Y	Y	238	236 0			12
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 273177 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 8861 - 13651															
09	1980 X	1651	-0-	-329	-0-	211 1	288 9	1152 2	Y	Y	262	258 0			13
10	2046 X	1481	-0-	-565	-0-	227 1	238 9	1016 2	Y	Y	216	218 0			11
11	1980 X	1261	-0-	-719	-0-	204 1	208 9	849 2	Y	Y	189	190 0			10
12	2046 X	1101	-0-	-945	-0-	220 1	164 9	717 2	Y	Y	149	149 0			10
01	1488 N	796	-0-	-692	-0-	157 1	118 9	521 2	Y	Y	107	111 0			6
02	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	168 1	275 9	1116 2	Y	Y	250	244 0			12
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 273179 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8245 - 13028															
09	2431 X	2431	-0-	-0-	-0-	112 1	376 9	1943 2	Y	Y	342	331 0			16
10	2511 X	2301	-0-	-210	-0-	113 1	318 9	1870 2	Y	Y	289	290 0			15
11	2147 X	2147	-0-	-0-	-0-	108 1	306 9	1733 2	Y	Y	278	279 0			14
12	2511 X	1881	-0-	-630	-0-	113 1	252 9	1516 2	Y	Y	229	227 0			16
01	2511 X	2064	-0-	-447	-0-	109 1	275 9	1680 2	Y	Y	250	251 0			15
02	2268 X	2158	-0-	-110	-0-	98 1	353 9	1707 2	Y	Y	321	320 0			16
STUMBERG RANCH WELL #: 37H RRCID -> 273186 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7907 - 12152															
09	2760 X	2511	-0-	-249	-0-	222 1	534 9	1755 2	Y	Y	485	488 0			34
10	2697 X	2260	-0-	-437	-0-	223 1	392 9	1645 2	Y	Y	356	358 0			32
11	2610 X	2053	-0-	-557	-0-	217 1	342 9	1494 2	Y	Y	311	310 0			33
12	2635 X	1882	-0-	-753	-0-	259 1	306 9	1317 2	Y	Y	278	283 0			28
01	2232 N	1741	-0-	-491	-0-	217 1	292 9	1232 2	Y	Y	265	273 0			20
02	1904 N	1168	-0-	-736	-0-	190 1	180 9	798 2	Y	Y	164	168 0			16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																											
LLOYD BRISCOE																											
WELL #: 1H													RRCID -> 273187			COMPL. DATE 04/04/2014			TOTAL DEPTH 5418			PERF. 5953 - 10147					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE										
09	4440 X	3090	-0-	-1350	-0-		61 1	2990 2	Y		35		66 1				83										
10	4123 X	3273	-0-	-850	-0-		39 9	3077 2	Y		43						126										
11	3660 X	3149	-0-	-511	-0-		149 1	2865 2	Y		45		70 1				101										
12	3565 X	2709	-0-	-856	-0-		47 9	2457 2	Y		49						150										
01	3565 X	3037	-0-	-528	-0-		234 1	2775 2	Y		48		72 1				126										
02	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-		50 9	3202 2	Y		48		69 1				105										
							179 1																				
							19 4																				
							207 1																				
							2 4																				
							90 1																				
							53 9																				
LLOYD BRISCOE													WELL #: 2H			RRCID -> 273188			COMPL. DATE 04/04/2014			TOTAL DEPTH 5385			PERF. 5856 - 10129		
09	3870 X	2360	-0-	-1510	-0-		46 1	2281 2	Y		30		67 1				78										
10	3999 X	2255	-0-	-1744	-0-		33 9	2122 2	Y		27						105										
11	3270 X	2170	-0-	-1100	-0-		103 1	1977 2	Y		28		58 1				75										
12	2821 X	1985	-0-	-836	-0-		30 9	1804 2	Y		33						108										
01	2821 X	2572	-0-	-249	-0-		162 1	2355 2	Y		36		51 1				93										
02	2324 X	2324	-0-	-0-	-0-		31 9	2227 2	Y		31		51 1				73										
							131 1																				
							14 4																				
							176 1																				
							1 4																				
							63 1																				
							34 9																				
LLOYD BRISCOE													WELL #: 3H			RRCID -> 273189			COMPL. DATE 04/04/2014			TOTAL DEPTH 5390			PERF. 5876 - 10155		
09	3450 X	2442	-0-	-1008	-0-		48 1	2365 2	Y		26		45 1				59										
10	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-		29 9	2966 2	Y		33						92										
11	3156 X	3156	-0-	-0-	-0-		144 1	2880 2	Y		37		51 1				78										
12	2831 X	2831	-0-	-0-	-0-		36 9	2578 2	Y		41						119										
01	3356 X	3356	-0-	-0-	-0-		235 1	3078 2	Y		43		57 1				105										
02	3195 X	3195	-0-	-0-	-0-		41 9	3067 2	Y		38		58 1				85										
							188 1																				
							20 4																				
							229 1																				
							2 4																				
							86 1																				
							42 9																				
BRISCOE CATARINA SOUTH													WELL #: 58H			RRCID -> 273192			COMPL. DATE 04/08/2014			TOTAL DEPTH 7807			PERF. 8283 - 12619		
09	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-		271 1	1557 2	Y		138		135 0				12										
10	1953 N	1692	-0-	-261	-0-		152 9	1218 2	Y		173		172 0				13										
11	2130 N	1128	-0-	-1002	-0-		284 1	750 2	Y		115		120 0				8										
12	2046 N	1347	-0-	-699	-0-		190 9	1003 2	Y		130		126 0				12										
01	1705 N	1309	-0-	-396	-0-		251 1	840 2	Y		127		129 0				10										
02	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-		127 9	958 2	Y		138		133 0				15										
							201 1																				
							143 9																				
							329 1																				
							140 9																				
							254 1																				
							152 9																				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 59H RRCID -> 273231 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8344 - 12710														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	BALANCE
09	4620 X	4580	-0-	-40	-0-	272 1	3798 2	Y			464	453 0		41
10	4946 X	4946	-0-	-0-	-0-	510 9	4122 2	Y			504	507 0		38
11	4473 X	4473	-0-	-0-	-0-	270 1	3741 2	Y			449	457 0		30
12	4743 X	4371	-0-	-372	-0-	554 9	3780 2	Y			379	375 0		34
01	5364 X	5364	-0-	-0-	-0-	238 1	4440 2	Y			616	603 0		47
02	4597 X	4597	-0-	-0-	-0-	494 9	3831 2	Y			470	466 0		51
						174 1								
						417 9								
						246 1								
						678 9								
						249 1								
						517 9								
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 60H RRCID -> 273233 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8772 - 12846														
09	3720 X	3553	-0-	-167	-0-	234 1	2975 2	Y			313	310 0		28
10	3844 X	3668	-0-	-176	-0-	344 9	3055 2	Y			343	345 0		26
11	3630 X	3241	-0-	-389	-0-	236 1	2649 2	Y			342	345 0		23
12	3751 X	2995	-0-	-756	-0-	377 9	2533 2	Y			276	274 0		25
01	3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	216 1	3158 2	Y			420	413 0		32
02	3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	376 9	2995 2	Y			349	343 0		38
						158 1								
						304 9								
						231 1								
						462 9								
						228 1								
						384 9								
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 85H RRCID -> 273240 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 8319 - 14661														
09	2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	608 1	2058 2	Y			170	169 0		7
10	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	187 9	1975 2	Y			180	177 0		10
11	2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	759 1	1995 2	Y			182	185 0		7
12	2945 X	2809	-0-	-136	-0-	198 9	1890 2	Y			184	183 0		8
01	2945 X	2017	-0-	-928	-0-	694 1	1085 2	Y			218	212 0		14
02	2688 X	1769	-0-	-919	-0-	200 9	240 9				207	207 0		14
						717 1	901 2	Y						
						202 9								
						690 1								
						2 4								
						640 1								
						228 9								
WORTHLEY RANCH WELL #: 34H RRCID -> 273257 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 9127 - 12341														
09	6124 X	6124	-0-	-0-	-0-	12 1	5985 2	Y			112	113 1		3
10	6107 X	6079	-0-	-28	-0-	4 4	123 9				165	163 1		5
11	6420 X	5857	-0-	-563	-0-	5897 2	182 9	Y			180	181 1		4
12	6634 X	5897	-0-	-737	-0-	19 1	5639 2	Y			190	188 1		6
01	6634 X	5307	-0-	-1327	-0-	1 4	209 9	Y			156	156 1		6
02	5844 X	5844	-0-	-0-	-0-	5134 2	1 4	Y			195	193 1		8
						172 9								
						11 1	5618 2	Y						
						215 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 86H RRCID -> 273265 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 8398 - 14909													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
09	3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	497 1	3258 2	Y	190	189 0		8	
						1 4	209 9						
10	4092 X	3664	-0-	-428	-0-	617 1	2846 2	Y	182	180 0		10	
						1 4	200 9						
11	4080 X	3205	-0-	-875	-0-	565 1	2463 2	Y	161	165 0		6	
						177 9							
12	4216 X	3120	-0-	-1096	-0-	584 1	2354 2	Y	165	164 0		7	
						182 9							
01	4216 X	2791	-0-	-1425	-0-	542 1	2083 2	Y	148	145 0		10	
						3 4	163 9						
02	3696 X	3169	-0-	-527	-0-	522 1	2472 2	Y	158	157 0		11	
						1 4	174 9						
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 84H RRCID -> 273300 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 8545 - 14374													
09	2010 X	1922	-0-	-88	-0-	588 1	1200 2	Y	122	121 0		5	
						134 9							
10	2077 X	2014	-0-	-63	-0-	756 1	1128 2	Y	118	116 0		7	
						130 9							
11	2010 X	1926	-0-	-84	-0-	691 1	1108 2	Y	115	118 0		4	
						127 9							
12	1984 X	1938	-0-	-46	-0-	713 1	1091 2	Y	122	121 0		5	
						134 9							
01	2015 X	1618	-0-	-397	-0-	641 1	868 2	Y	98	97 0		6	
						1 4	108 9						
02	1820 X	1592	-0-	-228	-0-	640 1	812 2	Y	127	124 0		9	
						140 9							
STUMBERG RANCH WELL #: 44H RRCID -> 273329 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7751 - 12112													
09	2430 N	2422	-0-	-8	-0-	70 1	2185 2	Y	152	153 0		20	
						167 9							
10	2604 N	2274	-0-	-330	-0-	84 1	1989 2	Y	183	181 0		22	
						201 9							
11	2490 N	2457	-0-	-33	-0-	83 1	2141 2	Y	209	205 0		26	
						3 4	230 9						
12	2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	86 1	2407 2	Y	227	227 0		26	
						250 9							
01	2687 N	2687	-0-	-0-	-0-	79 1	2377 2	Y	210	213 0		23	
						231 9							
02	2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	55 1	2262 2	Y	182	187 0		18	
						1 4	200 9						
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 273334 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8605 - 13384													
09	2250 X	2141	-0-	-109	-0-	278 1	1541 2	Y	293	289 0		14	
						322 9							
10	2325 X	1922	-0-	-403	-0-	302 1	1353 2	Y	243	244 0		13	
						267 9							
11	2250 X	1463	-0-	-787	-0-	224 1	1029 2	Y	191	194 0		10	
						210 9							
12	2201 X	1626	-0-	-575	-0-	275 1	1133 2	Y	198	194 0		14	
						218 9							
01	2201 X	1239	-0-	-962	-0-	175 1	874 2	Y	173	177 0		10	
						190 9							
02	1988 X	1544	-0-	-444	-0-	172 1	1127 2	Y	223	222 0		11	
						245 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 273345 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8625 - 13519														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	222 1	1019 2	Y	183	186 0			9	
10	1829 N	1343	-0-	-486	-0-	201 9	924 2	Y	155	156 0			8	
11	3000 N	4262	-0-	1262	1262	248 1	3370 2	Y	590	568 0			30	
12	3100 N	4766	-0-	1666	2928	171 9	3816 2	Y	626	613 0			43	
01	6341 X	3413	-0-	-2928	-0-	243 1	2744 2	Y	446	462 0			27	
02	3976 X	740	-0-	-3236	-0-	649 9	481 2	Y	85	108 0			4	
						261 1								
						689 9								
						178 1								
						491 9								
						165 1								
						94 9								
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 273347 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8715 - 13574														
09	2490 X	2163	-0-	-327	-0-	270 1	1493 2	Y	364	358 0			17	
10	2573 X	2008	-0-	-565	-0-	400 9	1370 2	Y	314	315 0			16	
11	2160 X	1867	-0-	-293	-0-	293 1	1317 2	Y	314	314 0			16	
12	2232 X	346	-0-	-1886	-0-	345 9	90 2	Y	20	35 0			1	
01	2232 X	2016	-0-	-216	-0-	205 1	1465 2	Y	324	306 0			19	
02	2078 X	2078	-0-	-0-	-0-	345 9	1423 2	Y	329	332 0			16	
						234 1								
						22 9								
						195 1								
						356 9								
						293 1								
						362 9								
FOGMT WELL #: 33SP RRCID -> 273351 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 6238 PERF. 6879 - 14113														
09	630 N	571	-0-	-59	-0-	204 1	343 2	Y	22	22 0			6	
10	651 N	352	-0-	-299	-0-	24 9	162 2	Y	17	19 0			4	
11	660 N	283	-0-	-377	-0-	171 1	78 2	Y	14	15 0			3	
12	589 N	261	-0-	-328	-0-	19 9	65 2	Y	11	12 0			2	
01	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	15 9	1674 2	Y	286	222 0			66	
02	314 N	314	-0-	-0-	-0-	184 1	184 2	Y	33	92 0			7	
						12 9								
						224 1								
						315 9								
						94 1								
						36 9								
FOGMT WELL #: 34SP RRCID -> 273449 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 6219 PERF. 6718 - 13994														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 74H RRCID -> 273451 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 8163 - 13661														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
09	9090 X	5426	-0-	-3664	-0-	14 1 16 4	5163 2 233 9	Y	212	212 0	5			
10	9393 X	5763	-0-	-3630	-0-	14 1 4 4	5501 2 244 9	Y	222	217 0	10			
11	6450 X	5300	-0-	-1150	-0-	13 1 249 9	5038 2	Y	226	226 0	10			
12	5983 X	4959	-0-	-1024	-0-	12 1 2 4	4678 2 267 9	Y	243	244 0	9			
01	5921 X	4354	-0-	-1567	-0-	13 1 264 9	4077 2	Y	240	244 0	5			
02	5208 X	3449	-0-	-1759	-0-	43 1 193 9	3213 2	Y	175	171 0	9			
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 55H RRCID -> 273457 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 8162 - 13395														
09	3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	181 1 414 9	2436 2	Y	376	377 0	2			
10	3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	187 1 1 4	3014 2 454 9	Y	413	413 0	2			
11	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	192 1 1 4	2661 2 436 9	Y	396	395 0	3			
12	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	197 1 406 9	2761 2	Y	369	369 0	3			
01	3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	204 1 8 4	2864 2 442 9	Y	402	402 0	3			
02	3080 X	2193	-0-	-887	-0-	127 1 298 9	1768 2	Y	271	271 0	3			
STANLEY RANCH WELL #: 55H RRCID -> 273469 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 9515 - 12416														
09	12090 X	6747	-0-	-5343	-0-	49 1 16 4	6576 2 106 9	Y	96	94 1	4			
10	12493 X	8010	-0-	-4483	-0-	54 1 7 4	7811 2 138 9	Y	125	124 1	5			
11	12090 X	1692	-0-	-10398	-0-	13 1 29 9	1650 2	Y	26	29 1	2			
12	6975 X	-0-	-0-	-6975	-0-			Y	-0-	2 1	-0-			
01	9366 X	9366	-0-	-0-	-0-	78 1 23 4	9076 2 189 9	Y	172	159 1	13			
02	9212 X	9212	-0-	-0-	-0-	21 1 23 4	9029 2 139 9	Y	126	133 1	6			
STANLEY RANCH WELL #: 56H RRCID -> 273470 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9620 - 13023														
09	8220 X	7459	-0-	-761	-0-	54 1 18 4	7279 2 108 9	Y	98	97 1	4			
10	8494 X	7592	-0-	-902	-0-	51 1 7 4	7428 2 106 9	Y	96	96 1	4			
11	8220 X	4865	-0-	-3355	-0-	38 1 1 4	4761 2 65 9	Y	59	59 1	4			
12	8463 X	2457	-0-	-6006	-0-	26 1 1 4	2395 2 35 9	Y	32	34 1	2			
01	8339 X	-0-	-0-	-8339	-0-			Y	-0-	2 1	-0-			
02	11911 X	11911	-0-	-0-	-0-	27 1 30 4	11708 2 146 9	Y	133	127 1	6			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 STANLEY RANCH														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
WELL #: 57H RRCID -> 273472 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 9390 - 12901														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	6360 X	3977	-0-	-2383	-0-	29 1	3854 2	84 9	Y	76	76	1		3
10	8680 X	5947	-0-	-2733	-0-	40 1	5774 2	128 9	Y	116	114	1		5
11	8400 X	2290	-0-	-6110	-0-	18 1	2225 2	47 9	Y	43	45	1		3
12	8680 X	6961	-0-	-1719	-0-	73 1	6728 2	2 4	Y	144	136	1		11
01	7099 X	-0-	-0-	-7099	-0-	14 1	6232 2		Y	-0-	11	1		-0-
02	6383 X	6383	-0-	-0-	-0-	16 4	121 9		Y	110	105	1		5
STANLEY RANCH WELL #: 58H RRCID -> 273475 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 9448 - 14967														
09	11280 X	10913	-0-	-367	-0-	79 1	10592 2	26 4	Y	196	193	1		8
10	13392 X	10427	-0-	-2965	-0-	70 1	10138 2	9 4	Y	191	191	1		8
11	13440 X	9247	-0-	-4193	-0-	72 1	8995 2	2 4	Y	162	160	1		10
12	13888 X	4635	-0-	-9253	-0-	48 1	4485 2	2 4	Y	91	94	1		7
01	13888 X	-0-	-0-	-13888	-0-	30 1	12890 2		Y	-0-	7	1		-0-
02	13188 X	13188	-0-	-0-	-0-	33 4	235 9		Y	214	204	1		10
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 56H RRCID -> 273586 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 8008 - 13651														
09	840 X	461	-0-	-379	-0-	120 1	298 2	43 9	Y	39	39	0		-0-
10	868 X	651	-0-	-217	-0-	128 1	461 2	62 9	Y	56	56	0		-0-
11	685 N	685	-0-	-0-	-0-	137 1	490 2	58 9	Y	53	53	0		-0-
12	577 N	577	-0-	-0-	-0-	94 1	431 2	52 9	Y	47	47	0		-0-
01	651 N	543	-0-	-108	-0-	125 1	373 2	1 4	Y	40	40	0		-0-
02	644 N	552	-0-	-92	-0-	88 1	418 2	46 9	Y	42	41	0		1
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 273588 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 8551 - 13528														
09	2340 X	1260	-0-	-1080	-0-	198 1	852 2	210 9	Y	191	189	0		9
10	2418 X	1553	-0-	-865	-0-	220 1	1017 2	316 9	Y	287	281	0		15
11	2022 X	2022	-0-	-0-	-0-	196 1	1380 2	446 9	Y	405	399	0		21
12	2338 X	2338	-0-	-0-	-0-	227 1	1621 2	490 9	Y	445	435	0		31
01	1550 X	1465	-0-	-85	-0-	209 1	967 2	289 9	Y	263	278	0		16
02	1876 X	1331	-0-	-545	-0-	176 1	926 2	229 9	Y	208	214	0		10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 11H RRCID -> 273594 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 8445 - 13303															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	3090 X	1559	-0-	-1531	-0-	298	1	999	2	Y	238	238	0	11	
						262	9								
10	3193 X	1686	-0-	-1507	-0-	314	1	1101	2	Y	246	244	0	13	
						271	9								
11	2880 X	1717	-0-	-1163	-0-	248	1	1171	2	Y	271	270	0	14	
						298	9								
12	2418 X	2365	-0-	-53	-0-	192	1	1757	2	Y	378	366	0	26	
						416	9								
01	2535 X	2535	-0-	-0-	-0-	177	1	1912	2	Y	405	407	0	24	
						446	9								
02	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	129	1	1666	2	Y	369	375	0	18	
						406	9								
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 12H RRCID -> 273596 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 8430 - 13368															
09	2490 X	2406	-0-	-84	-0-	247	1	1743	2	Y	378	374	0	18	
						416	9								
10	2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	263	1	2124	2	Y	434	429	0	23	
						477	9								
11	2640 X	2034	-0-	-606	-0-	239	1	1456	2	Y	308	315	0	16	
						339	9								
12	2728 X	1547	-0-	-1181	-0-	115	1	1187	2	Y	223	224	0	15	
						245	9								
01	2852 X	1704	-0-	-1148	-0-	89	1	1327	2	Y	262	261	0	16	
						288	9								
02	2576 X	1768	-0-	-808	-0-	88	1	1412	2	Y	244	248	0	12	
						268	9								
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 13H RRCID -> 273597 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8579 - 13398															
09	3210 X	2062	-0-	-1148	-0-	278	1	1366	2	Y	380	375	0	18	
						418	9								
10	3317 X	2487	-0-	-830	-0-	244	1	1780	2	Y	421	417	0	22	
						463	9								
11	2940 X	2093	-0-	-847	-0-	259	1	1456	2	Y	344	349	0	17	
						378	9								
12	2573 X	1936	-0-	-637	-0-	105	1	1487	2	Y	313	309	0	21	
						344	9								
01	2480 X	1794	-0-	-686	-0-	90	1	1366	2	Y	307	310	0	18	
						338	9								
02	2240 X	1904	-0-	-336	-0-	116	1	1405	2	Y	348	349	0	17	
						383	9								
STANLEY RANCH WELL #: 59H RRCID -> 273607 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 9248 - 12848															
09	9337 X	9337	-0-	-0-	-0-	67	1	9026	2	Y	202	198	1	8	
						22	4	222	9						
10	8253 X	8253	-0-	-0-	-0-	55	1	7953	2	Y	216	215	1	9	
						7	4	238	9						
11	8100 X	3635	-0-	-4465	-0-	28	1	3485	2	Y	110	112	1	7	
						1	4	121	9						
12	9641 X	3650	-0-	-5991	-0-	38	1	3477	2	Y	122	120	1	9	
						1	4	134	9						
01	9641 X	40	-0-	-9601	-0-	39	2	1	9	Y	1	10	1	-0-	
02	10794 X	10794	-0-	-0-	-0-	24	1	10410	2	Y	303	289	1	14	
						27	4	333	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 66H RRCID -> 273617 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7897 - 14908														
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	570 N	287	-0-	-283	-0-	1 1	248 2	37 9	Y		34	34 0		1
10	620 N	176	-0-	-444	-0-	150 2	26 9	26 9	Y		24	24 0		1
11	240 N	130	-0-	-110	-0-	106 2	24 9	24 9	Y		22	22 0		1
12	334 N	334	-0-	-0-	-0-	185 1	121 2	28 9	Y		25	25 0		1
01	780 N	780	-0-	-0-	-0-	354 1	389 2	37 9	Y		34	34 0		1
02	987 N	987	-0-	-0-	-0-	822 1	144 2	21 9	Y		19	19 0		1
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 67H RRCID -> 273619 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7820 - 14932														
09	390 X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-			-0-
10	403 X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	327 X	327	-0-	-0-	-0-	203 1	113 2	11 9	Y		10	10 0		-0-
01	T. A.	1291	-0-	1291	1291	465 1	753 2	73 9	Y		66	65 0		1
02	2872 X	1581	-0-	-1291	-0-	856 1	664 2	61 9	Y		55	53 0		3
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 14H RRCID -> 273621 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8440 - 13417														
09	2430 X	1458	-0-	-972	-0-	154 1	1029 2	275 9	Y		250	254 0		12
10	2511 X	2226	-0-	-285	-0-	159 1	1652 2	415 9	Y		377	369 0		20
11	2730 X	1757	-0-	-973	-0-	174 1	1256 2	327 9	Y		297	302 0		15
12	2821 X	1236	-0-	-1585	-0-	173 1	854 2	209 9	Y		190	192 0		13
01	2821 X	2253	-0-	-568	-0-	257 1	1627 2	369 9	Y		335	328 0		20
02	2590 X	2590	-0-	-0-	-0-	193 1	1942 2	455 9	Y		414	413 0		21
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 63H RRCID -> 273628 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7831 - 13142														
09	3480 X	2714	-0-	-766	-0-	236 1	2225 2	253 9	Y		230	231 0		1
10	3534 X	2733	-0-	-801	-0-	244 1	2233 2	1 4	Y		232	232 0		1
11	3270 X	2663	-0-	-607	-0-	249 1	2162 2	255 9	Y		228	228 0		1
12	3162 X	2578	-0-	-584	-0-	236 1	2085 2	251 9	Y		234	233 0		2
01	3162 X	2608	-0-	-554	-0-	239 1	2096 2	257 9	Y		243	243 0		2
02	2520 X	2284	-0-	-236	-0-	175 1	1877 2	232 9	Y		211	210 0		3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC										12018 200 NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
BRISCOE CATARINA WEST										WELL #: 62H		RRCID -> 273629		COMPL. DATE 05/20/2014		TOTAL DEPTH 7270		PERF. 8015 - 13608	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY STATUS (L) (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
09	2910 X	2124	-0-	-786	-0-	221 136 9	1767 2	Y	124	124 0	1								
10	3007 X	2101	-0-	-906	-0-	223 1 4	1746 2	Y	119	119 0	1								
11	2490 X	1912	-0-	-578	-0-	229 1 4	1541 2	Y	129	129 0	1								
12	2201 X	1944	-0-	-257	-0-	229 1 4	1555 2	Y	145	145 0	1								
01	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	239 1 4	1673 2	Y	174	174 0	1								
02	1792 N	1728	-0-	-64	-0-	149 5 4	1418 2	Y	146	145 0	2								
BRISCOE CATARINA WEST										WELL #: 64H		RRCID -> 273630		COMPL. DATE 05/20/2014		TOTAL DEPTH 7285		PERF. 7922 - 13055	
09	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	267 180 9	1391 2	Y	164	164 0	1								
10	3100 N	3165	-0-	65	65	284 1 4	2571 2	Y	281	281 0	1								
11	3000 N	3092	-0-	92	157	278 1 4	2470 2	Y	312	311 0	2								
12	3100 N	3240	-0-	140	297	253 1 4	2628 2	Y	326	326 0	2								
01	3551 X	3254	-0-	-297	-0-	263 1 4	2615 2	Y	335	334 0	3								
02	2800 X	2497	-0-	-303	-0-	157 7 4	2053 2	Y	260	260 0	3								
BRISCOE CATARINA WEST										WELL #: 65H		RRCID -> 273639		COMPL. DATE 05/20/2014		TOTAL DEPTH 7292		PERF. 8209 - 12751	
09	2460 X	2059	-0-	-401	-0-	249 220 9	1590 2	Y	200	201 0	1								
10	2542 X	2245	-0-	-297	-0-	255 1 4	1857 2	Y	120	120 0	1								
11	2527 X	2527	-0-	-0-	-0-	277 1 4	2098 2	Y	137	137 0	1								
12	2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	265 1 4	2312 2	Y	143	143 0	1								
01	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	267 1 4	2087 2	Y	146	146 0	1								
02	2352 N	1964	-0-	-388	-0-	173 6 4	1653 2	Y	125	124 0	2								
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A										WELL #: 15H		RRCID -> 273657		COMPL. DATE 05/20/2014		TOTAL DEPTH 7704		PERF. 8844 - 13457	
09	4470 X	2870	-0-	-1600	-0-	232 844 9	1794 2	Y	767	757 0	37								
10	4619 X	3710	-0-	-909	-0-	235 1065 9	2410 2	Y	968	955 0	50								
11	3750 X	2016	-0-	-1734	-0-	163 583 9	1270 2	Y	530	553 0	27								
12	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	236 1 4	2376 2	Y	879	846 0	60								
01	3720 X	2484	-0-	-1236	-0-	180 967 9	1847 2	Y	415	450 0	25								
02	3360 X	2396	-0-	-964	-0-	207 457 9	1740 2	Y	408	413 0	20								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
STANLEY RANCH														
WELL #: 45H RRCID -> 273731 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 9237 - 13532														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
09	6180 X	4055	-0-	-2125	-0-	4 1	3964 2	Y	79	66	1		13	
10	18932 X	18932	-0-	-0-	-0-	87 9								
11	13192 X	13192	-0-	-0-	-0-	28 1	18384 2	Y	443	409	1		47	
12	11661 X	11661	-0-	-0-	-0-	33 4	487 9							
01	18941 X	8350	-0-	-10591	-0-	13 1	12785 2	Y	358	353	1		52	
02	17108 X	7288	-0-	-9820	-0-	394 9								
						10 1	11275 2	Y	342	351	1		43	
						376 9								
						5 1	8083 2	Y	238	241	1		40	
						262 9								
						4 1	7072 2	Y	193	202	1		31	
						212 9								
STANLEY RANCH														
WELL #: 47H RRCID -> 273733 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 9485 - 13839														
09	12000 X	9616	-0-	-2384	-0-	9 1	9453 2	Y	140	168	1		23	
10	12400 X	11070	-0-	-1330	-0-	154 9								
11	11370 X	9683	-0-	-1687	-0-	17 1	10817 2	Y	196	198	1		21	
12	11191 X	10422	-0-	-769	-0-	20 4	216 9							
01	11067 X	6955	-0-	-4112	-0-	10 1	9454 2	Y	199	191	1		29	
02	10229 X	10229	-0-	-0-	-0-	219 9								
						9 1	10140 2	Y	248	246	1		31	
						273 9								
						4 1	6739 2	Y	193	191	1		33	
						212 9								
						5 1	9914 2	Y	282	269	1		46	
						310 9								
STANLEY RANCH														
WELL #: 46H RRCID -> 273734 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8858 PERF. 9217 - 14381														
09	9570 X	8649	-0-	-921	-0-	8 1	8453 2	Y	171	202	1		28	
10	9951 X	8521	-0-	-1430	-0-	188 9								
11	9630 X	9163	-0-	-467	-0-	13 1	8315 2	Y	162	173	1		17	
12	9951 X	9212	-0-	-739	-0-	15 4	178 9							
01	9300 X	7240	-0-	-2060	-0-	9 1	8994 2	Y	145	141	1		21	
02	8577 X	8577	-0-	-0-	-0-	160 9								
						8 1	9030 2	Y	158	159	1		20	
						174 9								
						4 1	7065 2	Y	155	149	1		26	
						171 9								
						4 1	8347 2	Y	205	198	1		33	
						226 9								
STANLEY RANCH														
WELL #: 48H RRCID -> 273738 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 9355 - 14473														
09	12150 X	10452	-0-	-1698	-0-	10 1	10263 2	Y	163	207	1		27	
10	12555 X	10385	-0-	-2170	-0-	179 9								
11	11820 X	10372	-0-	-1448	-0-	16 1	10194 2	Y	143	155	1		15	
12	12214 X	10616	-0-	-1598	-0-	18 4	157 9							
01	11625 X	4991	-0-	-6634	-0-	10 1	10166 2	Y	178	167	1		26	
02	9981 X	9981	-0-	-0-	-0-	196 9								
						9 1	10390 2	Y	197	198	1		25	
						217 9								
						3 1	4874 2	Y	104	111	1		18	
						114 9								
						5 1	9737 2	Y	217	200	1		35	
						239 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													CNTY: DIMMIT	
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 68H RRCID -> 273797 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 7812 - 13083														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 69H RRCID -> 273798 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7788 - 13177														
09	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	3 1	1014 2	Y		101	105 0			2
						3 4	111 9							
10	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	3 1	1148 2	Y		108	105 0			5
						1 4	119 9							
11	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	3 1	1172 2	Y		121	121 0			5
						133 9								
12	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	196 1	938 2	Y		111	112 0			4
						122 9								
01	1271 N	862	-0-	-409	-0-	341 1	454 2	Y		61	64 0			1
						67 9								
02	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	189 1	1902 2	Y		259	247 0			13
						285 9								
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 70H RRCID -> 273806 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7852 - 13322														
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	82	-0-	82	82	76 2	6 9	Y		5	5 0			-0-
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 59H RRCID -> 273807 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7673 - 13601														
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 60H RRCID -> 273821 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7704 - 13674														
09	2430 X	2040	-0-	-390	-0-	259 1	1615 2	Y		151	151 0			1
						166 9								
10	2263 X	2223	-0-	-40	-0-	281 1	1761 2	Y		164	164 0			1
						1 4	180 9							
11	2190 X	1681	-0-	-509	-0-	252 1	1279 2	Y		136	136 0			1
						150 9								
12	2108 X	2010	-0-	-98	-0-	255 1	1571 2	Y		167	167 0			1
						184 9								
01	2232 N	2126	-0-	-106	-0-	263 1	1658 2	Y		182	182 0			1
						5 4	200 9							
02	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	171 1	1276 2	Y		157	156 0			2
						173 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 61H RRCID -> 273823 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 8026 - 13820														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1950 X	1746	-0-	-204	-0-	226 1	186 9	1334 2	Y		169	169 0		1
10	2015 X	1637	-0-	-378	-0-	241 1	1 4	1213 2	Y		165	165 0		1
11	1950 X	1730	-0-	-220	-0-	216 1	160 9	1354 2	Y		145	145 0		1
12	2355 X	2355	-0-	-0-	-0-	241 1	206 9	1908 2	Y		187	187 0		1
01	2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	259 1	6 4	2088 2	Y		238	237 0		2
02	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	159 1	215 9	1765 2	Y		195	195 0		2
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 58H RRCID -> 273827 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7876 - 13767														
09	3000 N	4233	-0-	1233	1233	290 1	384 9	3559 2	Y		349	348 0		2
10	3100 N	2373	-0-	-727	506	282 1	1 4	1869 2	Y		201	202 0		1
11	1939 N	1433	-0-	-506	-0-	252 1	156 9	1025 2	Y		142	142 0		1
12	1581 X	1436	-0-	-145	-0-	274 1	175 9	987 2	Y		159	159 0		1
01	4309 X	1305	-0-	-3004	-0-	276 1	2 4	855 2	Y		156	156 0		1
02	3892 X	1071	-0-	-2821	-0-	182 1	139 9	750 2	Y		126	125 0		2
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 71H RRCID -> 273890 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7817 - 13391														
09	5490 X	4999	-0-	-491	-0-	13 1	15 4	4671 2	Y		273	274 0		6
10	5673 X	5303	-0-	-370	-0-	13 1	4 4	4979 2	Y		279	272 0		13
11	5490 X	4887	-0-	-603	-0-	12 1	307 9	4568 2	Y		279	280 0		12
12	5487 X	4805	-0-	-682	-0-	12 1	2 4	4439 2	Y		320	321 0		11
01	5270 X	4950	-0-	-320	-0-	16 1	394 9	4540 2	Y		358	361 0		8
02	4760 X	4278	-0-	-482	-0-	6 1	298 9	3974 2	Y		271	265 0		14
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 72H RRCID -> 273891 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 8005 - 13509														
09	1 X	-0-	-0-	-1	-0-				Y		-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 73H RRCID -> 273894 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 8010 - 13523														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2632 X	2632	-0-	-0-	-0-	7 1	2411 2	206 9	Y	187	188 0			4
10	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	7 1	2861 2	235 9	Y	214	208 0			10
11	2550 X	2449	-0-	-101	-0-	6 1	2249 2	194 9	Y	176	179 0			7
12	3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	246 1	2580 2	1 4	Y	182	183 0			6
01	3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	354 1	3091 2	272 9	Y	247	248 0			5
02	3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	546 1	3166 2	277 9	Y	252	244 0			13
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 80H RRCID -> 273916 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7923 - 14735														
09	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-				Y	-0-				-0-
10	5 X	-0-	-0-	-5	-0-				Y	-0-				-0-
11	5 X	-0-	-0-	-5	-0-				Y	-0-				-0-
12	6214 X	6214	-0-	-0-	-0-	279 1	5655 2	3 4	Y	252	243 0			9
01	T. A.	5682	-0-	5682	5682	457 1	4899 2	326 9	Y	296	299 0			6
02	T. A.	5161	-0-	5161	10843	662 1	4222 2	277 9	Y	252	245 0			13
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 79H RRCID -> 273917 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7858 - 14641														
09	2640 X	93	-0-	-2547	-0-	86 2	7 9		Y	6	6 0			-0-
10	279 X	20	-0-	-259	-0-	19 2	1 9		Y	1	1 0			-0-
11	270 X	-0-	-0-	-270	-0-				Y	-0-				-0-
12	4731 X	4731	-0-	-0-	-0-	367 1	4287 2	2 4	Y	68	66 0			2
01	3100 N	5800	-0-	2700	2700	400 1	5139 2	261 9	Y	237	234 0			5
02	2800 N	5478	-0-	2678	5378	616 1	4628 2	234 9	Y	213	207 0			11
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 81H RRCID -> 273918 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7871 - 15190														
09	2940 X	-0-	-0-	-2940	-0-				Y	-0-				-0-
10	93 X	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	7586 X	7586	-0-	-0-	-0-	262 1	6762 2	3 4	Y	508	490 0			18
01	T. A.	7164	-0-	7164	7164	412 1	6200 2	552 9	Y	502	509 0			11
02	T. A.	6166	-0-	6166	13330	458 1	5319 2	389 9	Y	354	347 0			18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 82H RRCID -> 273929 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 8066 - 12825														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	7138 X	7138	-0-	-0-	-0-	19 1	6832 2	22 4	Y	241	240 0			6
10	7765 X	7765	-0-	-0-	-0-	19 1	7454 2	6 4	Y	260	254 0			12
11	7034 X	7034	-0-	-0-	-0-	17 1	6741 2	276 9	Y	251	252 0			11
12	7378 X	5838	-0-	-1540	-0-	15 1	5556 2	3 4	Y	240	242 0			9
01	7750 X	4696	-0-	-3054	-0-	14 1	4392 2	290 9	Y	264	267 0			6
02	7000 X	3980	-0-	-3020	-0-	6 1	3685 2	289 9	Y	263	256 0			13
WORTHY RANCH														
WELL #: 46H RRCID -> 273963 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9199 - 14458														
09	16140 X	13735	-0-	-2405	-0-	71 1	13465 2	21 4	Y	162	163 1			7
10	19013 X	19013	-0-	-0-	-0-	162 1	18564 2	3 4	Y	258	245 1			20
11	16140 X	14454	-0-	-1686	-0-	44 1	14172 2	1 4	Y	215	223 1			12
12	16120 X	16120	-0-	-0-	-0-	33 1	15848 2	21 4	Y	198	202 1			8
01	19003 X	12496	-0-	-6507	-0-	30 1	12276 2	10 4	Y	164	167 1			5
02	17164 X	13895	-0-	-3269	-0-	25 1	13654 2	18 4	Y	180	177 1			8
ROGERS DENTONIO 32 UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 273968 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7212 - 11832														
09	3810 X	3163	-0-	-647	-0-	253 1	2659 2	1 4	Y	227	221 0			14
10	3844 X	2956	-0-	-888	-0-	240 1	2438 2	7 4	Y	246	249 0			11
11	3720 X	3008	-0-	-712	-0-	224 1	2513 2	1 4	Y	245	247 0			9
12	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	228 1	2724 2	1 4	Y	275	268 0			16
01	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	266 1	2968 2	3 4	Y	188	194 0			10
02	2940 X	959	-0-	-1981	-0-	90 1	778 2	91 9	Y	83	89 0			4
ROGERS DENTONIO 32 UNIT														
WELL #: 8H RRCID -> 273969 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7577 - 12238														
09	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	265 1	1826 2	162 9	Y	147	148 0			9
10	2801 N	2801	-0-	-0-	-0-	266 1	2343 2	7 4	Y	168	169 0			8
11	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	265 1	1960 2	1 4	Y	130	133 0			5
12	2749 N	2749	-0-	-0-	-0-	270 1	2284 2	1 4	Y	176	171 0			10
01	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	283 1	2621 2	3 4	Y	70	76 0			4
02	2520 X	2440	-0-	-80	-0-	301 1	2040 2	99 9	Y	90	89 0			5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 273971 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 7757 - 12485														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
09	2021 X	2021	-0-	-0-	-0-	260 1	1435 2	Y	296	292 0				18
						326 9								
10	2263 X	1900	-0-	-363	-0-	254 1	1316 2	Y	296	300 0				14
						4 4	326 9							
11	2190 X	1636	-0-	-554	-0-	255 1	1124 2	Y	233	238 0				9
						1 4	256 9							
12	2263 X	2186	-0-	-77	-0-	262 1	1487 2	Y	396	382 0				23
						1 4	436 9							
01	1891 N	1874	-0-	-17	-0-	274 1	1420 2	Y	163	177 0				9
						1 4	179 9							
02	1540 N	1433	-0-	-107	-0-	252 1	982 2	Y	181	180 0				10
						199 9								
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 57H RRCID -> 273974 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 7217 PERF. N/A														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 75H RRCID -> 273977 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7861 - 13290														
09	7636 X	7636	-0-	-0-	-0-	20 1	7348 2	Y	223	222 0				5
						23 4	245 9							
10	8165 X	8165	-0-	-0-	-0-	20 1	7900 2	Y	217	212 0				10
						6 4	239 9							
11	7740 X	7446	-0-	-294	-0-	18 1	7136 2	Y	265	264 0				11
						292 9								
12	7998 X	7222	-0-	-776	-0-	18 1	6929 2	Y	246	248 0				9
						4 4	271 9							
01	8153 X	6366	-0-	-1787	-0-	19 1	5994 2	Y	321	323 0				7
						353 9								
02	7364 X	4321	-0-	-3043	-0-	6 1	4058 2	Y	234	229 0				12
						257 9								
FOGMT WELL #: 35SP RRCID -> 273992 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6198 PERF. 6750 - 13458														
09	8577 X	8577	-0-	-0-	-0-	168 1	8034 2	Y	341	318 0				87
						375 9								
10	9242 X	9242	-0-	-0-	-0-	165 1	8689 2	Y	353	357 0				83
						388 9								
11	9100 X	9100	-0-	-0-	-0-	166 1	8498 2	Y	392	395 0				80
						5 4	431 9							
12	9164 X	9164	-0-	-0-	-0-	183 1	8561 2	Y	382	384 0				78
						420 9								
01	9238 X	8467	-0-	-771	-0-	191 1	7889 2	Y	352	349 0				81
						387 9								
02	8484 X	7501	-0-	-983	-0-	103 1	7053 2	Y	314	325 0				70
						345 9								
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 76H RRCID -> 273993 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7751 - 13297														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351												
BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 273994 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 8255 - 14094												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 273996 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 8969 - 13926												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 77H RRCID -> 274023 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7792 - 13432												
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	T. A.	3104	-0-	3104	3104	4	1	2895 2	Y	186	177 0	9
						205	9					
MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 274024 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 7115 - 11776												
09	572 N	572	-0-	-0-	-0-	266	1	229 2	Y	70	69 0	10
						77	9					
10	606 N	606	-0-	-0-	-0-	285	1	232 2	Y	81	78 0	13
						89	9					
11	570 N	213	-0-	-357	-0-	176	1	27 2	Y	9	20 0	2
						10	9					
12	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	298	1	790 2	Y	310	273 0	39
						341	9					
01	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	279	1	840 2	Y	253	224 0	68
						278	9					
02	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	251	1	806 2	Y	242	242 0	68
						266	9					
WORTHY RANCH WELL #: 50H RRCID -> 274025 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 9544 - 15458												
09	14824 X	14824	-0-	-0-	-0-	76	1	14326 2	Y	364	366 1	16
						22	4	400 9				
10	17887 X	12300	-0-	-5587	-0-	103	1	11826 2	Y	335	325 1	26
						2	4	369 9				
11	18420 X	-0-	-0-	-18420	-0-				Y	-0-	26 1	-0-
12	19034 X	11093	-0-	-7941	-0-	22	1	10756 2	Y	274	263 1	11
						14	4	301 9				
01	19034 X	10034	-0-	-9000	-0-	23	1	9710 2	Y	266	268 1	9
						8	4	293 9				
02	13832 X	11223	-0-	-2609	-0-	20	1	10869 2	Y	291	287 1	13
						14	4	320 9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 274028 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7772 - 11706													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	7860 X	-0-	-0-	-7860	-0-				Y	-0-			-0-
10	4 X	-0-	-0-	-4	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 274034 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7847 - 11781													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8				Y	-0-			-0-
BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 274063 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 8107 - 11948													
09	T. A.	13910	-0-	13910	44651	32 1	13465 2	Y	375	400 0			190
						413 9							
10	59069 X	14418	-0-	-44651	-0-	67 1	13864 2	Y	437	396 0			231
						6 4	481 9						
11	18600 X	13975	-0-	-4625	-0-	39 1	13442 2	Y	449	504 0			176
						494 9							
12	15841 X	14103	-0-	-1738	-0-	29 1	13480 2	Y	538	487 0			227
						2 4	592 9						
01	14632 X	13771	-0-	-861	-0-	47 1	13212 2	Y	456	465 0			218
						10 4	502 9						
02	13048 X	12418	-0-	-630	-0-	75 1	11825 2	Y	468	480 0			206
						3 4	515 9						
FOGMT WELL #: 36SP RRCID -> 274077 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6742 - 12880													
09	1740 N	817	-0-	-923	-0-	224 1	523 2	Y	64	63 0			16
						70 9							
10	1705 N	797	-0-	-908	-0-	188 1	545 2	Y	58	60 0			14
						64 9							
11	810 N	595	-0-	-215	-0-	205 1	331 2	Y	54	57 0			11
						59 9							
12	837 N	484	-0-	-353	-0-	209 1	232 2	Y	39	42 0			8
						43 9							
01	806 N	472	-0-	-334	-0-	224 1	214 2	Y	31	32 0			7
						34 9							
02	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	109 1	815 2	Y	90	77 0			20
						99 9							
FOGMT WELL #: 37SP RRCID -> 274078 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6967 - 13208													
09	2100 X	1868	-0-	-232	-0-	232 1	1494 2	Y	129	123 0			33
						142 9							
10	2170 X	1923	-0-	-247	-0-	200 1	1569 2	Y	140	140 0			33
						154 9							
11	2130 X	1696	-0-	-434	-0-	215 1	1311 2	Y	154	155 0			32
						1 4	169 9						
12	2201 X	1795	-0-	-406	-0-	215 1	1372 2	Y	189	182 0			39
						208 9							
01	2201 X	1571	-0-	-630	-0-	239 1	1156 2	Y	160	162 0			37
						176 9							
02	1736 X	1135	-0-	-601	-0-	108 1	893 2	Y	122	132 0			27
						134 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 274091 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 8242 - 12115													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274093 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 8182 - 12659													
09	6510 X	5405	-0-	-1105	-0-	224	1	4416 2	Y	652	631 0		56
						48	4	717 9					
10	6789 X	4645	-0-	-2144	-0-	305	1	3650 2	Y	597	621 0		32
						33	4	657 9					
11	6570 X	4602	-0-	-1968	-0-	337	1	3530 2	Y	616	608 0		40
						57	4	678 9					
12	6789 X	4942	-0-	-1847	-0-	350	1	3928 2	Y	604	616 0		28
						664	9						
*01	5580 X	2120	-0-	-3460	-0-	135	1	1668 2	Y	288	257 0		59
						317	9						
02	5040 X	236	-0-	-4804	-0-	234	1	2 9	Y	2	24 0		37
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 78H RRCID -> 274097 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7912 - 13724													
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 274100 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8775 - 13597													
09	5490 X	4740	-0-	-750	-0-	376	1	3884 2	Y	436	435 0		139
						480	9						
10	5673 X	4937	-0-	-736	-0-	303	1	4038 2	Y	523	522 0		140
						21	4	575 9					
11	5250 X	4072	-0-	-1178	-0-	232	1	3343 2	Y	443	517 0		66
						10	4	487 9					
12	4898 X	4487	-0-	-411	-0-	171	1	3781 2	Y	486	451 0		101
						535	9						
01	4898 X	4139	-0-	-759	-0-	214	1	3430 2	Y	450	455 0		96
						495	9						
02	4858 X	4858	-0-	-0-	-0-	283	1	4054 2	Y	472	460 0		108
						2	4	519 9					
BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 274101 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8484 - 13307													
09	5543 X	5543	-0-	-0-	-0-	404	1	4613 2	Y	478	442 0		152
						526	9						
10	6205 X	6205	-0-	-0-	-0-	328	1	5170 2	Y	619	606 0		165
						26	4	681 9					
11	5089 X	5089	-0-	-0-	-0-	264	1	4242 2	Y	519	607 0		77
						12	4	571 9					
12	5735 X	4560	-0-	-1175	-0-	206	1	3850 2	Y	458	440 0		95
						504	9						
01	6200 X	4031	-0-	-2169	-0-	173	1	3423 2	Y	395	406 0		84
						435	9						
02	5600 X	3050	-0-	-2550	-0-	166	1	2527 2	Y	324	334 0		74
						1	4	356 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 274118 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8474 - 13302														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	7440 X	261	-0-	-7179	-0-	9 1	220 2	Y	29	29	0		9	
						32 9								
10	6913 X	470	-0-	-6443	-0-	9 1	394 2	Y	59	52	0		16	
						2 4	65 9							
11	6270 X	6200	-0-	-70	-0-	161 1	5154 2	Y	791	689	0		118	
						15 4	870 9							
12	5508 X	5508	-0-	-0-	-0-	187 1	4572 2	Y	681	657	0		142	
						749 9								
01	5284 X	5284	-0-	-0-	-0-	237 1	4319 2	Y	662	663	0		141	
						728 9								
02	5796 X	3851	-0-	-1945	-0-	245 1	3023 2	Y	528	548	0		121	
						2 4	581 9							
BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 274119 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8354 - 13106														
09	4188 X	4188	-0-	-0-	-0-	342 1	3450 2	Y	360	371	0		115	
						396 9								
10	5626 X	5626	-0-	-0-	-0-	314 1	4668 2	Y	564	528	0		151	
						24 4	620 9							
11	4530 X	4201	-0-	-329	-0-	267 1	3454 2	Y	427	514	0		64	
						10 4	470 9							
12	4681 X	4001	-0-	-680	-0-	237 1	3326 2	Y	398	379	0		83	
						438 9								
01	5611 X	3606	-0-	-2005	-0-	143 1	3049 2	Y	376	379	0		80	
						414 9								
02	5068 X	3579	-0-	-1489	-0-	174 1	3043 2	Y	327	332	0		75	
						2 4	360 9							
BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 274123 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8428 - 13217														
09	3630 X	3117	-0-	-513	-0-	287 1	2544 2	Y	260	289	0		83	
						286 9								
10	3193 X	3105	-0-	-88	-0-	235 1	2529 2	Y	298	301	0		80	
						13 4	328 9							
11	3000 X	2686	-0-	-314	-0-	201 1	2190 2	Y	263	304	0		39	
						6 4	289 9							
12	3224 X	2767	-0-	-457	-0-	137 1	2330 2	Y	273	255	0		57	
						300 9								
01	3224 X	2457	-0-	-767	-0-	143 1	2043 2	Y	246	251	0		52	
						271 9								
02	2912 X	2391	-0-	-521	-0-	145 1	1986 2	Y	235	233	0		54	
						1 4	259 9							
BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 274130 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8745 - 13540														
09	5189 X	5189	-0-	-0-	-0-	357 1	4320 2	Y	465	470	0		148	
						512 9								
10	5208 X	4813	-0-	-395	-0-	265 1	3983 2	Y	495	511	0		132	
						20 4	545 9							
11	5040 X	3026	-0-	-2014	-0-	189 1	2482 2	Y	316	401	0		47	
						7 4	348 9							
12	5714 X	5714	-0-	-0-	-0-	237 1	4821 2	Y	596	519	0		124	
						656 9								
01	6046 X	6046	-0-	-0-	-0-	242 1	5093 2	Y	646	633	0		137	
						711 9								
02	4844 X	3971	-0-	-873	-0-	220 1	3306 2	Y	403	448	0		92	
						2 4	443 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 44H RRCID -> 274142 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8998 - 15671														
NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	5460 X	4999	-0-	-461	-0-	19 1	4758 2	Y	202	209 0				38
10	5642 X	5030	-0-	-612	-0-	222 9	4776 2	Y	204	208 0				34
11	5190 X	4811	-0-	-379	-0-	18 1	4567 2	Y	205	198 0				41
12	5363 X	5016	-0-	-347	-0-	226 9	4757 2	Y	215	209 0				47
01	5177 X	4942	-0-	-235	-0-	22 1	4684 2	Y	209	200 0				56
02	4676 X	4479	-0-	-197	-0-	6 4	230 9							
						17 1	4257 2	Y	184	200 0				40
						3 4	202 9							
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 274148 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8490 - 14668														
09	5790 X	5618	-0-	-172	-0-	67 1	5164 2	Y	347	371 0				128
10	6107 X	5868	-0-	-239	-0-	5 4	382 9							
11	5910 X	5493	-0-	-417	-0-	90 1	5373 2	Y	368	402 0				94
12	6107 X	5669	-0-	-438	-0-	405 9	4997 2	Y	377	354 0				117
01	5673 X	5534	-0-	-139	-0-	81 1	5160 2	Y	389	357 0				149
02	5124 X	4975	-0-	-149	-0-	415 9	5037 2	Y	373	405 0				117
						87 1	4530 2	Y	338	322 0				133
						410 9								
						73 1								
						372 9								
WORTHY RANCH WELL #: 43H RRCID -> 274165 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 9781 - 14240														
09	13500 X	10632	-0-	-2868	-0-	55 1	10327 2	Y	213	215 1				9
10	13950 X	10453	-0-	-3497	-0-	16 4	234 9							
11	13500 X	11749	-0-	-1751	-0-	88 1	10107 2	Y	233	224 1				18
12	13795 X	9699	-0-	-4096	-0-	2 4	256 9							
01	11935 X	8996	-0-	-2939	-0-	35 1	11397 2	Y	287	289 1				16
02	10976 X	10558	-0-	-418	-0-	1 4	316 9							
						20 1	9450 2	Y	196	204 1				8
						13 4	216 9							
						21 1	8755 2	Y	194	196 1				6
						7 4	213 9							
						19 1	10277 2	Y	225	221 1				10
						14 4	248 9							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 42H RRCID -> 274200 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 9116 - 15972														
09	2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	233 1	2385 2	Y	338	325 0				18
10	3286 X	3234	-0-	-52	-0-	9 4	372 9							
11	4514 X	4514	-0-	-0-	-0-	236 1	2375 2	Y	557	560 0				15
12	3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	10 4	613 9							
01	3379 X	2895	-0-	-484	-0-	275 1	3475 2	Y	688	679 0				24
02	4200 X	2410	-0-	-1790	-0-	7 4	757 9							
						189 1	2936 2	Y	475	479 0				20
						8 4	523 9							
						181 1	2206 2	Y	459	462 0				17
						3 4	505 9							
						205 1	1763 2	Y	400	392 0				25
						2 4	440 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 WORTHY RANCH														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
WELL #: 53H RRCID -> 274283 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 9100 - 13597														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	13440 X	12929	-0-	-511	-0-	67 1	12620 2	Y		203	201 1			9
						19 4	223 9							
10	17329 X	13412	-0-	-3917	-0-	114 1	13058 2	Y		216	208 1			17
						2 4	238 9							
11	16770 X	11886	-0-	-4884	-0-	36 1	11626 2	Y		203	209 1			11
						1 4	223 9							
12	17329 X	11590	-0-	-5739	-0-	24 1	11371 2	Y		164	169 1			6
						15 4	180 9							
01	13423 X	9394	-0-	-4029	-0-	22 1	9208 2	Y		143	144 1			5
						7 4	157 9							
02	12124 X	11416	-0-	-708	-0-	21 1	11193 2	Y		170	167 1			8
						15 4	187 9							
WORTHY RANCH WELL #: 54H RRCID -> 274287 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 9250 - 14690														
09	24166 X	24166	-0-	-0-	-0-	124 1	23478 2	Y		480	487 1			21
						36 4	528 9							
10	21412 X	21412	-0-	-0-	-0-	181 1	20682 2	Y		495	477 1			39
						4 4	545 9							
11	17857 X	17857	-0-	-0-	-0-	54 1	17294 2	Y		462	475 1			26
						1 4	508 9							
12	13466 X	13466	-0-	-0-	-0-	27 1	13104 2	Y		288	303 1			11
						18 4	317 9							
01	29233 X	16290	-0-	-12943	-0-	38 1	15826 2	Y		375	374 1			12
						13 4	413 9							
02	22568 X	17356	-0-	-5212	-0-	32 1	16872 2	Y		391	386 1			17
						22 4	430 9							
WORTHY RANCH WELL #: 55H RRCID -> 274288 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 9282 - 13630														
09	11730 X	10896	-0-	-834	-0-	56 1	10680 2	Y		131	132 1			6
						16 4	144 9							
10	12462 X	6609	-0-	-5853	-0-	56 1	6457 2	Y		86	85 1			7
						1 4	95 9							
11	12060 X	4032	-0-	-8028	-0-	12 1	3957 2	Y		57	61 1			3
						63 9								
12	12462 X	10986	-0-	-1476	-0-	22 1	10807 2	Y		130	128 1			5
						14 4	143 9							
01	11439 X	9731	-0-	-1708	-0-	23 1	9565 2	Y		123	124 1			4
						8 4	135 9							
02	10646 X	10646	-0-	-0-	-0-	20 1	10467 2	Y		132	130 1			6
						14 4	145 9							
BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 274291 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 8027 - 11932														
09	1290 X	-0-	-0-	-1290	-0-			Y		-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 274304 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 8045 - 11886														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 274310 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 8050 - 11955														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
09	9990 X	7574	-0-	-2416	-0-	17 1	7239 2	Y	289	312 0			146	
10	10323 X	7516	-0-	-2807	-0-	318 9	7177 2	Y	274	275 0			145	
11	8160 X	7141	-0-	-1019	-0-	35 1	301 9							
12	7812 X	7567	-0-	-245	-0-	19 1	6791 2	Y	301	328 0			118	
01	7688 X	7587	-0-	-101	-0-	331 9	7118 2	Y	394	346 0			166	
02	6944 X	6932	-0-	-12	-0-	15 1	433 9							
						25 1	7181 2	Y	341	344 0			163	
						6 4	375 9							
						42 1	6516 2	Y	338	352 0			149	
						2 4	372 9							
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 27H RRCID -> 274413 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8912 - 13798														
09	4590 X	3704	-0-	-886	-0-	23 1	3094 2	Y	534	495 0			55	
10	4743 X	3444	-0-	-1299	-0-	587 9	2791 2	Y	564	570 0			49	
11	4470 X	4223	-0-	-247	-0-	32 1	620 9							
12	4619 X	4428	-0-	-191	-0-	1 4	3656 2	Y	490	496 0			43	
01	4276 X	4276	-0-	-0-	-0-	28 1	3877 2	Y	473	469 0			47	
02	3948 X	3887	-0-	-61	-0-	539 9	3724 2	Y	479	482 0			44	
						31 1	3382 2	Y	428	406 0			66	
						520 9								
						25 1								
						527 9								
						34 1								
						471 9								
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 274419 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7769 - 12391														
09	4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	103 1	3459 2	Y	791	723 0			68	
10	3100 N	6890	-0-	3790	3790	38 4	870 9							
11	3000 N	5383	-0-	2383	6173	241 1	4929 2	Y	1523	1510 0			81	
12	11347 X	5174	-0-	-6173	-0-	45 4	1675 9							
*01	6882 X	1566	-0-	-5316	-0-	248 1	3938 2	Y	1031	1046 0			66	
02	6216 X	20	-0-	-6196	-0-	63 4	1134 9							
						236 1	3854 2	Y	985	1006 0			45	
						1084 9								
						121 1	1107 2	Y	307	289 0			63	
						338 9								
						19 1	1 9	Y	1	26 0			38	
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 28HR RRCID -> 274463 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8831 - 13670														
09	3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	25 1	3306 2	Y	387	379 0			40	
10	3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	426 9	3520 2	Y	374	381 0			33	
11	4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	40 1	411 9							
12	4462 X	4462	-0-	-0-	-0-	1 4	3947 2	Y	386	385 0			34	
01	4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	30 1	4005 2	Y	385	381 0			38	
02	3780 X	3661	-0-	-119	-0-	425 9	3841 2	Y	390	392 0			36	
						33 1	3290 2	Y	307	296 0			47	
						424 9								
						26 1								
						429 9								
						33 1								
						338 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 274465 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 8280 - 12121														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
FOGMT WELL #: 32SP RRCID -> 274466 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 6234 PERF. 6770 - 14463														
09	9510 X	8505	-0-	-1005	-0-	169 421	1 9	7915	2	Y	383	403 0		97
10	9889 X	8063	-0-	-1826	-0-	160 389	1 9	7514	2	Y	354	368 0		83
11	9570 X	7655	-0-	-1915	-0-	162 4	1 4	7076	2	Y	375	381 0		77
12	9889 X	6319	-0-	-3570	-0-	160 331	1 9	5828	2	Y	301	316 0		62
01	9796 X	8053	-0-	-1743	-0-	219 508	1 9	7326	2	Y	462	418 0		106
02	7952 X	7685	-0-	-267	-0-	117 497	1 9	7071	2	Y	452	458 0		100
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 274468 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8674 - 14852														
09	4260 X	4235	-0-	-25	-0-	50 4	1 4	3870	2	Y	283	292 0		105
10	4402 X	4179	-0-	-223	-0-	63 316	1 9	3800	2	Y	287	318 0		74
11	4110 X	3917	-0-	-193	-0-	57 323	1 9	3537	2	Y	294	277 0		91
12	4371 X	4134	-0-	-237	-0-	58 366	1 9	3710	2	Y	333	297 0		127
01	4216 X	4045	-0-	-171	-0-	62 372	1 9	3611	2	Y	338	359 0		106
02	3808 X	3699	-0-	-109	-0-	54 331	1 9	3314	2	Y	301	289 0		118
FOGMT WELL #: 28SP RRCID -> 274583 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6894 - 14677														
09	5916 X	5916	-0-	-0-	-0-	184 695	1 9	5037	2	Y	632	585 0		161
10	5921 X	5814	-0-	-107	-0-	168 637	1 9	5009	2	Y	579	604 0		136
11	6076 X	6076	-0-	-0-	-0-	179 3	1 4	5161	2	Y	666	666 0		136
12	6325 X	6325	-0-	-0-	-0-	191 763	1 9	5371	2	Y	694	688 0		142
01	6107 X	5570	-0-	-537	-0-	207 670	1 9	4693	2	Y	609	611 0		140
02	5684 X	4880	-0-	-804	-0-	102 626	1 9	4152	2	Y	569	583 0		126

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
WORTHY RANCH WELL #: 48H RRCID -> 274584 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 9052 - 13883													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	18030 X	7224	-0-	-10806	-0-	37 1	7041 2	Y	123	125	1		5
10	18631 X	8858	-0-	-9773	-0-	11 4	135 9	Y	168	160	1		13
11	18030 X	29	-0-	-18001	-0-	75 1	8596 2	Y	1	14	1		-0-
12	17949 X	13166	-0-	-4783	-0-	2 4	185 9	Y	225	216	1		9
01	16044 X	16044	-0-	-0-	-0-	28 2	1 9	Y	295	294	1		10
02	15590 X	15590	-0-	-0-	-0-	27 1	12874 2	Y	279	277	1		12
						17 4	248 9						
						38 1	15668 2	Y					
						13 4	325 9						
						28 1	15235 2	Y					
						20 4	307 9						
FOGMT WELL #: 29SP RRCID -> 274588 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6346 PERF. 6859 - 14622													
09	9120 X	4388	-0-	-4732	-0-	210 1	3936 2	Y	220	197	0		56
10	9424 X	5994	-0-	-3430	-0-	242 9			315	297	0		74
11	6510 X	5639	-0-	-871	-0-	205 1	5442 2	Y	336	341	0		69
12	5487 X	5131	-0-	-356	-0-	347 9			390	379	0		80
01	5983 X	5637	-0-	-346	-0-	213 1	5053 2	Y	308	317	0		71
02	5404 X	5021	-0-	-383	-0-	3 4	370 9	Y	253	268	0		56
						217 1	4485 2	Y					
						429 9							
						242 1	5056 2	Y					
						339 9							
						122 1	4621 2	Y					
						278 9							
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274667 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7656 - 12317													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
FOGMT WELL #: 30SP RRCID -> 274706 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6889 - 14152													
09	3000 N	4165	-0-	1165	2593	211 1	3694 2	Y	236	232	0		60
10	4729 X	2136	-0-	-2593	-0-	260 9			110	144	0		26
11	2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	172 1	1843 2	Y	157	151	0		32
12	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	121 9			231	216	0		47
01	4526 X	1398	-0-	-3128	-0-	192 1	2323 2	Y	68	99	0		16
02	3892 X	3042	-0-	-850	-0-	1 4	173 9	Y	162	142	0		36
						207 1	3347 2	Y					
						254 9							
						198 1	1125 2	Y					
						75 9							
						105 1	2759 2	Y					
						178 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
FOGMT WELL #: 31SP RRCID -> 274707 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6263 PERF. 7248 - 14145														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
09	750 N	694	-0-	-56	-0-	224 1	439 2	Y	28	29	0		7	
						31 9								
10	868 N	220	-0-	-648	-0-	185 1	31 2	Y	4	10	0		1	
						4 9								
11	840 N	374	-0-	-466	-0-	206 1	150 2	Y	16	14	0		3	
						18 9								
12	713 N	547	-0-	-166	-0-	203 1	327 2	Y	15	15	0		3	
						17 9								
01	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	234 1	902 2	Y	22	20	0		5	
						24 9								
02	783 N	783	-0-	-0-	-0-	105 1	657 2	Y	19	20	0		4	
						21 9								
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274720 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7610 - 12260														
09	T. A.	2623	-0-	2623	2623	125 1	2192 2	Y	256	234	0		22	
						24 4	282 9							
10	T. A.	5630	-0-	5630	8253	339 1	4360 2	Y	810	789	0		43	
						40 4	891 9							
11	T. A.	4939	-0-	4939	13192	367 1	3783 2	Y	662	662	0		43	
						61 4	728 9							
12	T. A.	2100	-0-	2100	15292	419 1	1411 2	Y	245	277	0		11	
						270 9								
*01	15960 X	668	-0-	-15292	-0-	206 1	355 2	Y	97	88	0		20	
						107 9								
02	5096 X	19	-0-	-5077	-0-	19 1		Y	-0-	8	0		12	
ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274728 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 7913 - 12637														
09	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	319 1	1371 2	Y	307	292	0		19	
						338 9								
10	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	288 1	1395 2	Y	177	188	0		8	
						4 4	195 9							
11	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	298 1	1386 2	Y	149	151	0		6	
						1 4	164 9							
12	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	307 1	1968 2	Y	280	270	0		16	
						1 4	308 9							
01	1891 N	1446	-0-	-445	-0-	279 1	1086 2	Y	73	85	0		4	
						1 4	80 9							
02	1736 N	1064	-0-	-672	-0-	271 1	701 2	Y	84	84	0		4	
						92 9								
STANLEY RANCH WELL #: 63H RRCID -> 274938 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 9197 - 13720														
09	17070 X	14802	-0-	-2268	-0-	79 1	14409 2	Y	272	274	1		21	
						15 4	299 9							
10	17639 X	13744	-0-	-3895	-0-	15 1	13426 2	Y	275	261	1		35	
						303 9								
11	17070 X	12801	-0-	-4269	-0-	19 1	12519 2	Y	234	224	1		45	
						6 4	257 9							
12	15934 X	14529	-0-	-1405	-0-	28 1	14173 2	Y	297	315	1		27	
						1 4	327 9							
01	15934 X	5075	-0-	-10859	-0-	5 1	4916 2	Y	125	133	1		19	
						16 4	138 9							
02	15039 X	15039	-0-	-0-	-0-	16 1	14632 2	Y	328	300	1		47	
						30 4	361 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BEINHORN RANCH WELL #: 38H RRCID -> 274958 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 9088 - 15486													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
09	7020 X	6480	-0-	-540	-0-	56 1	6029 2	Y	359	289 0			70
						395 9							
10	7254 X	6559	-0-	-695	-0-	45 1	6203 2	Y	280	283 0			67
						3 4	308 9						
11	7020 X	6344	-0-	-676	-0-	51 1	5918 2	Y	334	341 0			60
						8 4	367 9						
12	6696 X	6340	-0-	-356	-0-	40 1	5682 2	Y	551	532 0			79
						12 4	606 9						
01	6696 X	6134	-0-	-562	-0-	59 1	5604 2	Y	420	445 0			54
						9 4	462 9						
02	6048 X	5446	-0-	-602	-0-	67 1	5094 2	Y	259	270 0			43
						285 9							
WORTHY RANCH WELL #: 47H RRCID -> 274960 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 9162 - 14023													
09	25710 X	13504	-0-	-12206	-0-	69 1	13068 2	Y	315	318 1			14
						20 4	347 9						
10	26567 X	12834	-0-	-13733	-0-	108 1	12380 2	Y	313	302 1			25
						2 4	344 9						
11	20100 X	13568	-0-	-6532	-0-	41 1	13130 2	Y	360	365 1			20
						1 4	396 9						
12	15314 X	13183	-0-	-2131	-0-	27 1	12820 2	Y	290	299 1			11
						17 4	319 9						
01	15314 X	10800	-0-	-4514	-0-	25 1	10485 2	Y	255	258 1			8
						9 4	281 9						
02	12656 X	11166	-0-	-1490	-0-	20 1	10848 2	Y	258	255 1			11
						14 4	284 9						
ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 274961 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7691 - 12273													
09	3900 X	3045	-0-	-855	-0-	232 1	2590 2	Y	202	199 0			12
						1 4	222 9						
10	4030 X	2846	-0-	-1184	-0-	226 1	2391 2	Y	202	205 0			9
						7 4	222 9						
11	3120 X	2495	-0-	-625	-0-	225 1	2082 2	Y	170	173 0			6
						1 4	187 9						
12	3224 X	3016	-0-	-208	-0-	234 1	2506 2	Y	250	242 0			14
						1 4	275 9						
01	3224 X	2630	-0-	-594	-0-	252 1	2281 2	Y	86	95 0			5
						2 4	95 9						
02	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	298 1	2576 2	Y	153	150 0			8
						168 9							
WORTHY RANCH WELL #: 49H RRCID -> 274962 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 9295 - 13802													
09	14820 X	5163	-0-	-9657	-0-	26 1	4955 2	Y	158	158 1			7
						8 4	174 9						
10	16869 X	16869	-0-	-0-	-0-	141 1	16094 2	Y	574	536 1			45
						3 4	631 9						
11	14820 X	11936	-0-	-2884	-0-	35 1	11412 2	Y	444	464 1			25
						1 4	488 9						
12	11935 X	10784	-0-	-1151	-0-	22 1	10383 2	Y	332	344 1			13
						14 4	365 9						
01	16864 X	9258	-0-	-7606	-0-	21 1	8893 2	Y	306	309 1			10
						7 4	337 9						
02	15232 X	10705	-0-	-4527	-0-	19 1	10291 2	Y	346	341 1			15
						14 4	381 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: DIMMIT						
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																					
WORTHY RANCH WELL #: 51H RRCID -> 274963 COMPL. DATE 09/22/2014															TOTAL	DEPTH	8535	PERF.	9103	-	13037
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	13178 X	13178	-0-	-0-	-0-	67	1	12763	2	Y	299	303	1							13	
						19	4	329	9												
10	11283 X	11283	-0-	-0-	-0-	95	1	10903	2	Y	257	250	1							20	
						2	4	283	9												
11	11155 X	11155	-0-	-0-	-0-	34	1	10815	2	Y	277	282	1							15	
						1	4	305	9												
12	10055 X	10055	-0-	-0-	-0-	20	1	9794	2	Y	207	214	1							8	
						13	4	228	9												
01	15593 X	3800	-0-	-11793	-0-	9	1	3696	2	Y	84	89	1							3	
						3	4	92	9												
02	12292 X	10788	-0-	-1504	-0-	20	1	10498	2	Y	233	226	1							10	
						14	4	256	9												

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 275015 COMPL. DATE 08/20/2014															TOTAL	DEPTH	6860	PERF.	7715	-	12376
09	1950 X	1614	-0-	-336	-0-	257	1	1138	2	Y	199	195	0							12	
						219	9														
10	2015 X	1200	-0-	-815	-0-	249	1	715	2	Y	213	215	0							10	
						2	4	234	9												
11	1560 X	1239	-0-	-321	-0-	251	1	806	2	Y	165	169	0							6	
						182	9														
12	1674 X	1600	-0-	-74	-0-	250	1	1096	2	Y	231	224	0							13	
						254	9														
01	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	269	1	919	2	Y	106	113	0							6	
						1	4	117	9												
02	1148 N	1104	-0-	-44	-0-	267	1	674	2	Y	148	146	0							8	
						163	9														

WORTHY RANCH WELL #: 45H RRCID -> 275019 COMPL. DATE 10/08/2014															TOTAL	DEPTH	8602	PERF.	9086	-	13847
09	18240 X	13542	-0-	-4698	-0-	70	1	13169	2	Y	257	258	1							11	
						20	4	283	9												
10	18848 X	15624	-0-	-3224	-0-	132	1	15126	2	Y	330	315	1							26	
						3	4	363	9												
11	18240 X	13945	-0-	-4295	-0-	42	1	13548	2	Y	322	330	1							18	
						1	4	354	9												
12	15779 X	13674	-0-	-2105	-0-	28	1	13341	2	Y	261	269	1							10	
						18	4	287	9												
01	15779 X	11985	-0-	-3794	-0-	28	1	11677	2	Y	246	248	1							8	
						9	4	271	9												
02	14112 X	13212	-0-	-900	-0-	24	1	12878	2	Y	266	262	1							12	
						17	4	293	9												

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275052 COMPL. DATE 07/31/2014															TOTAL	DEPTH	7007	PERF.	7491	-	12152
09	4740 X	4114	-0-	-626	-0-	218	1	3585	2	Y	247	240	0							21	
						39	4	272	9												
10	4898 X	4292	-0-	-606	-0-	305	1	3645	2	Y	281	287	0							15	
						33	4	309	9												
11	4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	337	1	3521	2	Y	292	288	0							19	
						56	4	321	9												
12	4247 X	4042	-0-	-205	-0-	345	1	3410	2	Y	261	268	0							12	
						287	9														
*01	4278 X	1488	-0-	-2790	-0-	131	1	1254	2	Y	94	87	0							19	
						103	9														
02	3948 X	446	-0-	-3502	-0-	444	1	2	9	Y	2	8	0							13	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 BEINHORN RANCH														
WELL #: 44H RRCID -> 275057 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 9078 - 12618														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
09	2850 X	1694	-0-	-1156	-0-	15 1	1567 2	Y	102	106	0		20	
						112 9								
10	2945 X	2319	-0-	-626	-0-	16 1	2155 2	Y	134	122	0		32	
						1 4	147 9							
11	2760 X	2175	-0-	-585	-0-	17 1	1986 2	Y	154	158	0		28	
						3 4	169 9							
12	2852 X	2096	-0-	-756	-0-	13 1	1871 2	Y	189	190	0		27	
						4 4	208 9							
01	2511 X	2511	-0-	-0-	-0-	24 1	2278 2	Y	186	189	0		24	
						4 4	205 9							
02	2100 X	1833	-0-	-267	-0-	22 1	1699 2	Y	102	109	0		17	
						112 9								
BRISCOE CHUPADERA RANCH														
WELL #: 34H RRCID -> 275058 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 7485 - 12508														
09	7030 X	7030	-0-	-0-	-0-	173 1	6044 2	Y	722	709	0		49	
						19 4	794 9							
10	7083 X	7083	-0-	-0-	-0-	158 1	5955 2	Y	832	813	0		68	
						55 4	915 9							
11	6810 X	6665	-0-	-145	-0-	150 1	5582 2	Y	833	809	0		92	
						17 4	916 9							
12	7254 X	6965	-0-	-289	-0-	136 1	5823 2	Y	898	928	0		62	
						18 4	988 9							
01	7254 X	7093	-0-	-161	-0-	135 1	5939 2	Y	921	929	0		54	
						6 4	1013 9							
02	6552 X	6101	-0-	-451	-0-	118 1	5097 2	Y	794	796	0		52	
						13 4	873 9							
BRISCOE CHUPADERA RANCH														
WELL #: 35H RRCID -> 275059 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 662 PERF. 6912 - 12711														
09	4860 X	4731	-0-	-129	-0-	293 1	3756 2	Y	609	589	0		41	
						12 4	670 9							
10	5260 X	5260	-0-	-0-	-0-	275 1	4405 2	Y	490	491	0		40	
						41 4	539 9							
11	4860 X	4339	-0-	-521	-0-	271 1	3639 2	Y	380	378	0		42	
						11 4	418 9							
12	5072 X	5072	-0-	-0-	-0-	234 1	4333 2	Y	447	458	0		31	
						13 4	492 9							
01	5276 X	5276	-0-	-0-	-0-	234 1	4569 2	Y	426	432	0		25	
						4 4	469 9							
02	4760 X	4533	-0-	-227	-0-	213 1	3881 2	Y	390	390	0		25	
						10 4	429 9							
BRISCOE CHUPADERA RANCH														
WELL #: 36H RRCID -> 275063 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6966 - 11806														
09	5008 X	5008	-0-	-0-	-0-	115 1	4126 2	Y	685	665	0		46	
						13 4	754 9							
10	5208 X	4377	-0-	-831	-0-	106 1	3714 2	Y	475	482	0		39	
						34 4	523 9							
11	5040 X	4005	-0-	-1035	-0-	94 1	3549 2	Y	319	323	0		35	
						11 4	351 9							
12	5208 X	4311	-0-	-897	-0-	91 1	3799 2	Y	373	382	0		26	
						11 4	410 9							
01	5177 X	4717	-0-	-460	-0-	77 1	4165 2	Y	428	429	0		25	
						4 4	471 9							
02	4676 X	4226	-0-	-450	-0-	74 1	3727 2	Y	378	378	0		25	
						9 4	416 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 37H RRCID -> 275064 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7200 - 12443														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
09	4710 X	3720	-0-	-990	-0-	143 1	3026 2	Y	493	484 0				33
						9 4	542 9							
10	4309 X	4258	-0-	-51	-0-	187 1	3516 2	Y	475	469 0				39
						32 4	523 9							
11	4370 X	4370	-0-	-0-	-0-	260 1	3641 2	Y	416	409 0				46
						11 4	458 9							
12	4464 X	4022	-0-	-442	-0-	192 1	3389 2	Y	392	411 0				27
						10 4	431 9							
01	4464 X	3614	-0-	-850	-0-	180 1	3042 2	Y	354	360 0				21
						3 4	389 9							
02	4088 X	3652	-0-	-436	-0-	174 1	3083 2	Y	352	350 0				23
						8 4	387 9							
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 38H RRCID -> 275069 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 7254 - 14359														
09	3000 N	3493	-0-	493	1411	153 1	2851 2	Y	436	424 0				30
						9 4	480 9							
10	4875 X	3464	-0-	-1411	-0-	129 1	2775 2	Y	485	475 0				40
						26 4	534 9							
11	2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	110 1	2268 2	Y	404	399 0				45
						7 4	444 9							
12	5242 X	5242	-0-	-0-	-0-	74 1	4279 2	Y	796	786 0				55
						13 4	876 9							
01	4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	102 1	3349 2	Y	617	636 0				36
						3 4	679 9							
02	3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	90 1	3234 2	Y	497	501 0				32
						8 4	547 9							
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 39H RRCID -> 275072 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 7189 - 14032														
09	6150 X	3662	-0-	-2488	-0-	16 1	3362 2	Y	248	244 0				17
						11 4	273 9							
10	6355 X	3854	-0-	-2501	-0-	16 1	3519 2	Y	261	257 0				21
						32 4	287 9							
11	6150 X	3843	-0-	-2307	-0-	16 1	3551 2	Y	241	235 0				27
						11 4	265 9							
12	4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	18 1	3694 2	Y	384	384 0				27
						11 4	422 9							
01	4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	18 1	3693 2	Y	362	368 0				21
						4 4	398 9							
02	3584 X	3545	-0-	-39	-0-	13 1	3171 2	Y	321	321 0				21
						8 4	353 9							
MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275087 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7131 - 12087														
09	4110 X	3399	-0-	-711	-0-	414 1	2709 2	Y	251	272 0				32
						276 9								
10	4061 X	3596	-0-	-465	-0-	607 1	2723 2	Y	242	213 0				61
						266 9								
11	3900 X	2903	-0-	-997	-0-	482 1	2178 2	Y	221	224 0				58
						243 9								
12	3751 X	2338	-0-	-1413	-0-	364 1	1785 2	Y	172	190 0				40
						189 9								
01	3751 X	2894	-0-	-857	-0-	439 1	2200 2	Y	232	231 0				41
						255 9								
02	3248 X	1638	-0-	-1610	-0-	241 1	1266 2	Y	119	133 0				27
						131 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 40H RRCID -> 275089 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 7846 - 14062													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
09	7127 X	7127	-0-	-0-	-0-	32 1	6784 2	Y	264	259 0			18
						21 4	290 9						
10	6572 X	6542	-0-	-30	-0-	27 1	6126 2	Y	302	295 0			25
						57 4	332 9						
11	6690 X	6583	-0-	-107	-0-	28 1	6181 2	Y	323	312 0			36
						19 4	355 9						
12	7378 X	6499	-0-	-879	-0-	30 1	6023 2	Y	389	398 0			27
						18 4	428 9						
01	7378 X	6970	-0-	-408	-0-	31 1	6439 2	Y	449	450 0			26
						6 4	494 9						
02	6664 X	6038	-0-	-626	-0-	23 1	5592 2	Y	372	374 0			24
						14 4	409 9						
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 41H RRCID -> 275101 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 6979 - 13953													
09	3210 X	1664	-0-	-1546	-0-	7 1	1565 2	Y	79	76 0			5
						5 4	87 9						
10	3317 X	2380	-0-	-937	-0-	10 1	2186 2	Y	149	142 0			12
						20 4	164 9						
11	3210 X	1550	-0-	-1660	-0-	6 1	1440 2	Y	91	93 0			10
						4 4	100 9						
12	2573 X	1071	-0-	-1502	-0-	5 1	994 2	Y	63	69 0			4
						3 4	69 9						
01	2387 X	1559	-0-	-828	-0-	7 1	1449 2	Y	93	92 0			5
						1 4	102 9						
02	2156 X	1343	-0-	-813	-0-	5 1	1221 2	Y	104	102 0			7
						3 4	114 9						
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 42H RRCID -> 275103 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6944 - 12878													
09	9930 X	2229	-0-	-7701	-0-	237 1	1770 2	Y	196	196 0			13
						6 4	216 9						
10	10261 X	2659	-0-	-7602	-0-	247 1	2162 2	Y	209	205 0			17
						20 4	230 9						
11	3390 X	3323	-0-	-67	-0-	243 1	2850 2	Y	201	196 0			22
						9 4	221 9						
12	3503 X	3106	-0-	-397	-0-	211 1	2685 2	Y	184	193 0			13
						8 4	202 9						
01	3503 X	2796	-0-	-707	-0-	204 1	2366 2	Y	204	205 0			12
						2 4	224 9						
02	3108 X	2816	-0-	-292	-0-	188 1	2389 2	Y	212	210 0			14
						6 4	233 9						
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 43H RRCID -> 275106 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 7303 - 14384													
09	7020 X	6782	-0-	-238	-0-	300 1	5840 2	Y	567	559 0			38
						18 4	624 9						
10	7254 X	6840	-0-	-414	-0-	253 1	5865 2	Y	607	596 0			49
						54 4	668 9						
11	7020 X	3755	-0-	-3265	-0-	241 1	3119 2	Y	350	360 0			39
						10 4	385 9						
12	7006 X	6360	-0-	-646	-0-	271 1	5402 2	Y	610	607 0			42
						16 4	671 9						
01	7006 X	6895	-0-	-111	-0-	272 1	5845 2	Y	702	703 0			41
						6 4	772 9						
02	6328 X	5987	-0-	-341	-0-	244 1	5079 2	Y	592	594 0			39
						13 4	651 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275220 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7580 - 11903														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
09	6240 X	4087	-0-	-2153	-0-	184 1	3680 2	Y	202	198	0		12	
						1 4	222 9							
10	6448 X	4738	-0-	-1710	-0-	207 1	4237 2	Y	256	256	0		12	
						12 4	282 9							
11	4733 X	4733	-0-	-0-	-0-	210 1	4247 2	Y	249	252	0		9	
						2 4	274 9							
12	4798 X	4798	-0-	-0-	-0-	213 1	4246 2	Y	306	297	0		18	
						2 4	337 9							
01	4743 X	4478	-0-	-265	-0-	224 1	4117 2	Y	121	132	0		7	
						4 4	133 9							
02	4424 X	1427	-0-	-2997	-0-	88 1	1276 2	Y	57	61	0		3	
						63 9								
MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275221 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 7007 - 11934														
09	1860 N	1681	-0-	-179	-0-	204 1	1335 2	Y	129	142	0		16	
						142 9								
10	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	335 1	1504 2	Y	144	124	0		36	
						158 9								
11	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	324 1	1465 2	Y	157	152	0		41	
						173 9								
12	1736 N	1628	-0-	-108	-0-	252 1	1237 2	Y	126	138	0		29	
						139 9								
01	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	314 1	1574 2	Y	176	174	0		31	
						194 9								
02	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	287 1	1505 2	Y	148	146	0		33	
						163 9								
ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275246 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7223 - 11805														
09	2461 X	2461	-0-	-0-	-0-	271 1	1999 2	Y	173	172	0		11	
						1 4	190 9							
10	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	264 1	2405 2	Y	257	256	0		12	
						7 4	283 9							
11	3090 X	1936	-0-	-1154	-0-	260 1	1542 2	Y	121	128	0		5	
						1 4	133 9							
12	3193 X	1058	-0-	-2135	-0-	254 1	706 2	Y	89	89	0		5	
						98 9								
01	3193 X	1292	-0-	-1901	-0-	241 1	1007 2	Y	39	42	0		2	
						1 4	43 9							
02	2660 X	82	-0-	-2578	-0-	70 1	11 2	Y	1	3	0		-0-	
						1 9								
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 33H RRCID -> 275304 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7424 - 14327														
09	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	157 1	2809 2	Y	405	403	0		37	
						54 4	446 9							
10	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	190 1	2597 2	Y	425	425	0		37	
						39 4	468 9							
11	3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	174 1	2821 2	Y	380	389	0		28	
						5 4	418 9							
12	3596 X	3102	-0-	-494	-0-	132 1	2581 2	Y	351	355	0		24	
						3 4	386 9							
01	3596 X	1772	-0-	-1824	-0-	83 1	1483 2	Y	187	198	0		13	
						206 9								
02	3248 X	3240	-0-	-8	-0-	169 1	2594 2	Y	433	414	0		32	
						1 4	476 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 30H RRCID -> 275306 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 7120 - 14202														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
09	5186 X	5186	-0-	-0-	-0-	247 1	4408 2	Y	405	396 0				37
						85 4	446 9							
10	4929 X	4680	-0-	-249	-0-	285 1	3887 2	Y	409	410 0				36
						58 4	450 9							
11	5187 X	5187	-0-	-0-	-0-	277 1	4489 2	Y	375	383 0				28
						8 4	413 9							
12	6426 X	6426	-0-	-0-	-0-	287 1	5602 2	Y	482	477 0				33
						7 4	530 9							
01	5363 X	5144	-0-	-219	-0-	247 1	4421 2	Y	433	435 0				31
						476 9								
02	4844 X	4615	-0-	-229	-0-	257 1	3950 2	Y	370	373 0				28
						1 4	407 9							
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 31HR RRCID -> 275307 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 7106 - 14128														
09	9540 X	8681	-0-	-859	-0-	409 1	7309 2	Y	747	732 0				68
						141 4	822 9							
10	10509 X	8062	-0-	-2447	-0-	492 1	6717 2	Y	684	692 0				60
						101 4	752 9							
11	10170 X	8529	-0-	-1641	-0-	455 1	7359 2	Y	638	651 0				47
						13 4	702 9							
12	10509 X	8793	-0-	-1716	-0-	391 1	7623 2	Y	700	699 0				48
						9 4	770 9							
01	9858 X	9858	-0-	-0-	-0-	477 1	8542 2	Y	762	756 0				54
						1 4	838 9							
02	8092 X	6251	-0-	-1841	-0-	349 1	5355 2	Y	495	512 0				37
						2 4	545 9							
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 29H RRCID -> 275317 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 7312 - 14381														
09	7410 X	6125	-0-	-1285	-0-	286 1	5110 2	Y	573	558 0				52
						99 4	630 9							
10	7347 X	5366	-0-	-1981	-0-	319 1	4355 2	Y	570	572 0				50
						65 4	627 9							
11	7110 X	5466	-0-	-1644	-0-	290 1	4694 2	Y	431	449 0				32
						8 4	474 9							
12	7347 X	5133	-0-	-2214	-0-	221 1	4316 2	Y	537	532 0				37
						5 4	591 9							
01	6355 X	5800	-0-	-555	-0-	274 1	4912 2	Y	558	555 0				40
						614 9								
02	5712 X	4430	-0-	-1282	-0-	242 1	3713 2	Y	431	439 0				32
						1 4	474 9							
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275379 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7511 - 12172														
09	3300 X	2952	-0-	-348	-0-	170 1	2425 2	Y	300	290 0				26
						27 4	330 9							
10	3348 X	2694	-0-	-654	-0-	236 1	2106 2	Y	303	313 0				16
						19 4	333 9							
11	3150 X	2673	-0-	-477	-0-	341 1	1977 2	Y	294	291 0				19
						32 4	323 9							
12	3255 X	2459	-0-	-796	-0-	395 1	1805 2	Y	235	243 0				11
						259 9								
*01	3131 X	1008	-0-	-2123	-0-	148 1	749 2	Y	101	91 0				21
						111 9								
02	2744 X	522	-0-	-2222	-0-	520 1	2 9	Y	2	9 0				14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BEINHORN RANCH WELL #: 43H RRCID -> 275386 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8842 - 12377														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
09	3690 X	2964	-0-	-726	-0-	26 1	2821 2	Y	106	115	0		21	
						117 9								
10	3813 X	3114	-0-	-699	-0-	21 1	2965 2	Y	115	108	0		28	
						1 4	127 9							
11	3690 X	2727	-0-	-963	-0-	22 1	2554 2	Y	134	138	0		24	
						4 4	147 9							
12	3410 X	2892	-0-	-518	-0-	19 1	2666 2	Y	184	182	0		26	
						5 4	202 9							
01	3410 X	3140	-0-	-270	-0-	31 1	2913 2	Y	174	178	0		22	
						5 4	191 9							
02	2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	35 1	2681 2	Y	115	118	0		19	
						127 9								

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 275387 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7170 - 12101														
09	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	165 1	1078 2	Y	158	171	0		20	
						174 9								
10	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	338 1	1517 2	Y	222	186	0		56	
						244 9								
11	1530 N	1417	-0-	-113	-0-	224 1	1014 2	Y	163	177	0		42	
						179 9								
12	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	348 1	1704 2	Y	258	240	0		60	
						284 9								
01	2108 N	1973	-0-	-135	-0-	281 1	1411 2	Y	255	270	0		45	
						281 9								
02	1316 N	834	-0-	-482	-0-	114 1	601 2	Y	108	129	0		24	
						119 9								

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 275473 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7406 - 12043														
09	4980 X	4731	-0-	-249	-0-	188 1	4244 2	Y	271	267	0		17	
						1 4	298 9							
10	5146 X	4977	-0-	-169	-0-	187 1	4405 2	Y	338	339	0		16	
						13 4	372 9							
11	4950 X	4423	-0-	-527	-0-	185 1	3952 2	Y	258	264	0		10	
						2 4	284 9							
12	5327 X	5327	-0-	-0-	-0-	198 1	4652 2	Y	432	417	0		25	
						2 4	475 9							
01	5115 X	5077	-0-	-38	-0-	214 1	4681 2	Y	161	177	0		9	
						5 4	177 9							
02	4508 X	1231	-0-	-3277	-0-	75 1	1081 2	Y	68	73	0		4	
						75 9								

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 25H RRCID -> 275477 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7452 - 12609														
09	4725 X	4725	-0-	-0-	-0-	227 1	4053 2	Y	334	328	0		30	
						78 4	367 9							
10	5083 X	5083	-0-	-0-	-0-	314 1	4286 2	Y	381	378	0		33	
						64 4	419 9							
11	5293 X	5293	-0-	-0-	-0-	281 1	4555 2	Y	408	411	0		30	
						8 4	449 9							
12	5982 X	5982	-0-	-0-	-0-	269 1	5256 2	Y	410	412	0		28	
						6 4	451 9							
01	5084 X	4660	-0-	-424	-0-	229 1	4101 2	Y	300	307	0		21	
						330 9								
02	4990 X	4990	-0-	-0-	-0-	287 1	4405 2	Y	269	270	0		20	
						2 4	296 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 26H RRCID -> 275478 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 7218 - 13615															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	6780 X	2966	-0-	-3814	-0-		135 47	1 4	2418 366	2 9	Y	333	325 0		30
10	7006 X	2913	-0-	-4093	-0-		169 35	1 4	2312 397	2 9	Y	361	359 0		32
11	4260 X	3521	-0-	-739	-0-		180 5	1 4	2918 418	2 9	Y	380	384 0		28
12	3875 X	3333	-0-	-542	-0-		141 3	1 4	2747 442	2 9	Y	402	403 0		27
01	3979 X	3979	-0-	-0-	-0-		190 397	1 9	3392	2	Y	361	362 0		26
02	3276 X	2972	-0-	-304	-0-		163 1	1 4	2510 298	2 9	Y	271	277 0		20
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 27H RRCID -> 275479 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6560 - 13590															
09	6690 X	4334	-0-	-2356	-0-		197 68	1 4	3510 559	2 9	Y	508	493 0		46
10	6913 X	3917	-0-	-2996	-0-		224 46	1 4	3062 585	2 9	Y	532	532 0		46
11	4050 X	3472	-0-	-578	-0-		178 5	1 4	2878 411	2 9	Y	374	392 0		28
12	4464 X	4219	-0-	-245	-0-		180 4	1 4	3523 512	2 9	Y	465	461 0		32
01	4464 X	4376	-0-	-88	-0-		202 551	1 9	3623	2	Y	501	497 0		36
02	4117 X	4117	-0-	-0-	-0-		225 1	1 4	3450 441	2 9	Y	401	407 0		30
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 28H RRCID -> 275481 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 7921 - 14517															
09	1650 X	-0-	-0-	-1650	-0-						Y	-0-			-0-
10	1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-						Y	-0-			-0-
11	900 X	-0-	-0-	-900	-0-						Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 24H RRCID -> 275482 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7572 - 12734															
09	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-		141 49	1 4	2513 436	2 9	Y	396	386 0		36
10	2697 X	2615	-0-	-82	-0-		150 31	1 4	2043 391	2 9	Y	355	360 0		31
11	2490 X	2475	-0-	-15	-0-		121 3	1 4	1965 386	2 9	Y	351	356 0		26
12	3255 X	1291	-0-	-1964	-0-		50 1	1 4	968 272	2 9	Y	247	256 0		17
01	3162 X	1442	-0-	-1720	-0-		60 317	1 9	1065	2	Y	288	285 0		20
02	2856 X	1342	-0-	-1514	-0-		65 279	1 9	998	2	Y	254	255 0		19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 275650 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7116 - 12104														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	258 1	1689 2	Y	184	199 0				23
10	2803 N	2803	-0-	-0-	-0-	202 9	2075 2	Y	241	203 0				61
11	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	463 1	1788 2	Y	229	230 0				60
12	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	265 9	1709 2	Y	190	206 0				44
01	2790 X	2090	-0-	-700	-0-	395 1	1554 2	Y	205	213 0				36
02	2520 X	1752	-0-	-768	-0-	252 9	1335 2	Y	148	151 0				33
						349 1								
						209 9								
						310 1								
						226 9								
						254 1								
						163 9								
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275661 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7478 - 12139														
09	3480 X	2816	-0-	-664	-0-	257 1	2210 2	Y	295	289 0				25
10	3596 X	2618	-0-	-978	-0-	24 4	325 9	Y	292	301 0				16
11	3210 X	2520	-0-	-690	-0-	360 1	1919 2	Y	300	297 0				19
12	3317 X	3039	-0-	-278	-0-	18 4	321 9	Y	349	352 0				16
*01	3038 X	995	-0-	-2043	-0-	411 1	1751 2	Y	130	119 0				27
02	2632 X	548	-0-	-2084	-0-	28 4	330 9	Y	5	11 0				21
						429 1	2226 2	Y						
						384 9								
						159 1	693 2	Y						
						143 9	6 9	Y						
						542 1								
BEINHORN RANCH WELL #: 41H RRCID -> 275668 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8672 - 12149														
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
BEINHORN RANCH WELL #: 42H RRCID -> 275669 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8792 - 12271														
09	5730 X	4210	-0-	-1520	-0-	37 1	3979 2	Y	176	189 0				34
10	5921 X	4666	-0-	-1255	-0-	194 9	4424 2	Y	189	178 0				45
11	5730 X	4310	-0-	-1420	-0-	32 1	208 9	Y	218	224 0				39
12	4960 X	4534	-0-	-426	-0-	2 4	240 9	Y	303	299 0				43
01	4984 X	4984	-0-	-0-	-0-	35 1	4029 2	Y	272	280 0				35
02	4228 X	3934	-0-	-294	-0-	6 4	240 9	Y	154	163 0				26
						30 1	4163 2	Y						
						8 4	333 9	Y						
						49 1	4628 2	Y						
						8 4	299 9	Y						
						49 1	3716 2	Y						
						169 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 275792 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8769 - 12978													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	4740 X	4436	-0-	-304	-0-	36 1	4128 2	Y	247	232	0		76
						272 9							
10	4898 X	4449	-0-	-449	-0-	37 1	4129 2	Y	257	231	0		102
						283 9							
11	4620 X	4220	-0-	-400	-0-	34 1	3959 2	Y	206	246	0		62
						227 9							
12	4774 X	4573	-0-	-201	-0-	32 1	4279 2	Y	235	232	0		65
						3 4	259 9						
01	4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	31 1	4188 2	Y	276	256	0		85
						2 4	304 9						
02	4032 X	3889	-0-	-143	-0-	28 1	3581 2	Y	254	251	0		88
						1 4	279 9						
BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 275797 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8726 - 12909													
09	3210 X	3085	-0-	-125	-0-	25 1	2874 2	Y	169	162	0		52
						186 9							
10	3627 X	3084	-0-	-543	-0-	26 1	2867 2	Y	174	157	0		69
						191 9							
11	3510 X	2982	-0-	-528	-0-	24 1	2797 2	Y	146	171	0		44
						161 9							
12	3627 X	3360	-0-	-267	-0-	24 1	3138 2	Y	178	173	0		49
						2 4	196 9						
01	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	23 1	3060 2	Y	196	185	0		60
						1 4	216 9						
02	2884 X	2681	-0-	-203	-0-	20 1	2478 2	Y	165	168	0		57
						1 4	182 9						
BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 275801 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 9157 - 13613													
09	3900 X	3553	-0-	-347	-0-	29 1	3267 2	Y	234	227	0		72
						257 9							
10	4030 X	3636	-0-	-394	-0-	30 1	3331 2	Y	250	223	0		99
						275 9							
11	3900 X	3445	-0-	-455	-0-	27 1	3172 2	Y	224	256	0		67
						246 9							
12	3999 X	3888	-0-	-111	-0-	27 1	3537 2	Y	292	279	0		80
						3 4	321 9						
01	3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	26 1	3498 2	Y	344	318	0		106
						1 4	378 9						
02	3304 X	3219	-0-	-85	-0-	23 1	2898 2	Y	270	282	0		94
						1 4	297 9						
MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 275802 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7068 - 11982													
09	2425 X	2425	-0-	-0-	-0-	291 1	1905 2	Y	208	223	0		26
						229 9							
10	2883 X	2636	-0-	-247	-0-	438 1	1964 2	Y	213	185	0		54
						234 9							
11	2790 X	2104	-0-	-686	-0-	344 1	1555 2	Y	186	191	0		49
						205 9							
12	2883 X	2627	-0-	-256	-0-	403 1	1976 2	Y	225	222	0		52
						248 9							
01	2759 X	2418	-0-	-341	-0-	357 1	1791 2	Y	245	254	0		43
						270 9							
02	2380 X	1393	-0-	-987	-0-	199 1	1044 2	Y	136	149	0		30
						150 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
MAUND RANCH 26 UNIT														
WELL #: 8H RRCID -> 275803 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7171 - 12101														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	155 1	1012 2	Y	173	168 0				22
10	713 N	684	-0-	-29	-0-	190 9	486 2	Y	82	83 0				21
11	697 N	697	-0-	-0-	-0-	108 1	489 2	Y	91	88 0				24
12	744 N	406	-0-	-338	-0-	100 9	288 2	Y	54	65 0				13
01	682 N	186	-0-	-496	-0-	59 1	128 2	Y	29	37 0				5
02	704 N	704	-0-	-0-	-0-	26 1	517 2	Y	81	68 0				18
						32 9								
						98 1								
						89 9								
MAUND RANCH 26 UNIT														
WELL #: 9H RRCID -> 275806 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7270 - 12192														
09	4710 X	3983	-0-	-727	-0-	489 1	3197 2	Y	270	301 0				34
10	4785 X	4785	-0-	-0-	-0-	297 9	3646 2	Y	296	255 0				75
11	4852 X	4852	-0-	-0-	-0-	813 1	3677 2	Y	329	318 0				86
12	4619 X	3822	-0-	-797	-0-	326 9	2927 2	Y	271	294 0				63
01	4774 X	3732	-0-	-1042	-0-	813 1	2813 2	Y	325	331 0				57
02	4536 X	3810	-0-	-726	-0-	362 9	2920 2	Y	304	293 0				68
						597 1								
						298 9								
						561 1								
						358 9								
						556 1								
						334 9								
MAUND RANCH 26 UNIT														
WELL #: 10H RRCID -> 275807 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7532 - 12362														
09	2220 X	1770	-0-	-450	-0-	206 1	1348 2	Y	196	220 0				25
10	2294 X	2042	-0-	-252	-0-	216 9	1492 2	Y	197	172 0				50
11	2220 X	1573	-0-	-647	-0-	333 1	1139 2	Y	165	172 0				43
12	2232 X	1345	-0-	-887	-0-	217 9	997 2	Y	132	144 0				31
01	2232 X	1415	-0-	-817	-0-	182 9	1024 2	Y	170	171 0				30
02	1848 X	770	-0-	-1078	-0-	203 1	556 2	Y	98	106 0				22
						145 9								
						204 1								
						187 9								
						106 1								
						108 9								
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 58H RRCID -> 275815 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8927 - 16668														
09	1463 X	1463	-0-	-0-	-0-	162 1	577 2	Y	657	657 0				9
10	1768 X	1768	-0-	-0-	-0-	1 4	723 9							
11	1590 X	1459	-0-	-131	-0-	233 1	611 2	Y	837	824 0				22
12	1643 X	1477	-0-	-166	-0-	3 4	921 9							
01	1395 N	1235	-0-	-160	-0-	226 1	506 2	Y	661	675 0				8
02	1260 N	874	-0-	-386	-0-	727 9	193 2	Y	989	984 0				13
						196 1								
						1088 9								
						218 1	133 2	Y	804	784 0	5 1			28
						884 9								
						127 1	97 2	Y	591	610 0				9
						650 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 57H RRCID -> 275816 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 9015 - 17390														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
09	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	228 1	1085 2	Y	617	618 0				9
						1 4	679 9							
10	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	192 1	924 2	Y	650	642 0				17
						4 4	715 9							
11	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	178 1	1267 2	Y	787	795 0				9
						866 9								
12	1705 N	1115	-0-	-590	-0-	136 1	321 2	Y	598	599 0				8
						658 9								
01	1829 N	1358	-0-	-471	-0-	103 1	582 2	Y	611	594 0	4	1		21
						1 4	672 9							
02	2156 N	1889	-0-	-267	-0-	95 1	1139 2	Y	595	607 0				9
						655 9								
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 31H RRCID -> 275838 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 8365 - 13190														
09	4530 X	3625	-0-	-905	-0-	71 1	3206 2	Y	316	316 0				33
						348 9								
10	4371 X	3425	-0-	-946	-0-	79 1	2969 2	Y	342	345 0				30
						1 4	376 9							
11	4855 X	4855	-0-	-0-	-0-	80 1	4372 2	Y	366	364 0				32
						403 9								
12	4811 X	4811	-0-	-0-	-0-	80 1	4332 2	Y	363	359 0				36
						399 9								
01	4583 X	4583	-0-	-0-	-0-	71 1	4083 2	Y	390	390 0				36
						429 9								
02	4536 X	4149	-0-	-387	-0-	100 1	3693 2	Y	324	310 0				50
						356 9								
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 32H RRCID -> 275839 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8338 - 13165														
09	3330 X	3239	-0-	-91	-0-	111 1	2853 2	Y	250	255 0				26
						275 9								
10	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	101 1	2899 2	Y	305	304 0				27
						1 4	336 9							
11	3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	95 1	3409 2	Y	287	289 0				25
						316 9								
12	3348 X	3341	-0-	-7	-0-	92 1	2916 2	Y	303	298 0				30
						333 9								
01	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	87 1	2965 2	Y	306	308 0				28
						337 9								
02	3332 X	2965	-0-	-367	-0-	98 1	2595 2	Y	247	237 0				38
						272 9								
RANCHO ENCANTADO WELL #: 35H RRCID -> 275840 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 9254 - 14952														
09	2250 N	1429	-0-	-821	-0-	13 1	1373 2	Y	38	45 0				35
						1 4	42 9							
10	2139 N	1470	-0-	-669	-0-	18 1	1418 2	Y	30	40 0				25
						1 4	33 9							
11	1920 N	1571	-0-	-349	-0-	17 1	1526 2	Y	24	25 0				24
						2 4	26 9							
12	2773 N	2773	-0-	-0-	-0-	32 1	2684 2	Y	46	38 0				32
						6 4	51 9							
01	1984 X	584	-0-	-1400	-0-	7 1	569 2	Y	6	34 0				4
						1 4	7 9							
02	1456 X	1	-0-	-1455	-0-	1 2		Y	-0-	4 0				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
RANCHO ENCANTADO WELL #: 36H RRCID -> 275841 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 9234 - 14931													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	3120 X	2703	-0-	-417	-0-	25 1	2586 2	90 9	Y	82	68 0		77
10	3162 X	2997	-0-	-165	-0-	37 1	2870 2	88 9	Y	80	90 0		67
11	3060 X	22	-0-	-3038	-0-	21 2	1 9		Y	1	67 0		1
12	3069 X	2	-0-	-3067	-0-	2 2			Y	-0-	1 0		-0-
01	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	43 1	3520 2	113 9	Y	103	27 0		76
02	3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	33 1	3451 2	100 9	Y	91	100 0		67
RANCHO ENCANTADO WELL #: 37H RRCID -> 275842 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 9230 - 14979													
09	3690 X	1210	-0-	-2480	-0-	11 1	1161 2	37 9	Y	34	53 0		31
10	3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	48 1	3784 2	107 9	Y	97	47 0		81
11	3690 X	3484	-0-	-206	-0-	38 1	3328 2	113 9	Y	103	83 0		101
12	3255 X	2954	-0-	-301	-0-	34 1	2844 2	70 9	Y	64	121 0		44
01	3937 X	1770	-0-	-2167	-0-	21 1	1718 2	29 9	Y	26	51 0		19
02	3556 X	2718	-0-	-838	-0-	25 1	2615 2	74 9	Y	67	36 0		50
RANCHO ENCANTADO WELL #: 38H RRCID -> 275843 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 9591 - 15258													
09	T. A.	714	-0-	714	3284	7 1	678 2	28 9	Y	25	35 0		23
10	3293 X	9	-0-	-3284	-0-	1 4			Y	-0-	23 0		-0-
11	1290 X	-0-	-0-	-1290	-0-	9 2			Y	-0-			-0-
12	1333 X	127	-0-	-1206	-0-	1 1	119 2		Y	6	2 0		4
01	1333 X	471	-0-	-862	-0-	7 9	448 2	17 9	Y	15	8 0		11
02	672 X	2	-0-	-670	-0-	5 1			Y	-0-	11 0		-0-
STUMBERG RANCH WELL #: 49H RRCID -> 275844 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 8004 - 12179													
09	2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	76 1	2612 2	142 9	Y	129	130 0		17
10	2728 X	2429	-0-	-299	-0-	83 1	2155 2	191 9	Y	174	170 0		21
11	2610 N	2296	-0-	-314	-0-	82 1	2016 2	3 4	Y	177	176 0		22
12	2914 N	2357	-0-	-557	-0-	84 1	2082 2	195 9	Y	174	176 0		20
01	2418 N	2333	-0-	-85	-0-	191 9	2056 2	82 1	Y	177	177 0		20
02	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	195 9	1968 2	74 1	Y	156	161 0		15
						1 4	172 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 FOGMT														CNTY: DIMMIT			
WELL #: 19SP RRCID -> 275845 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 7058 - 11898																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
09	2760 X	2220	-0-	-540	-0-	373 1	1719 2	127 9	Y	115	116	0				12	
10	2635 X	2484	-0-	-151	-0-	302 1	2059 2	122 9	Y	111	111	0				12	
11	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	175 1	2731 2	157 9	Y	143	140	0				15	
12	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	187 1	2532 2	226 9	Y	205	204	0				16	
01	2821 X	2627	-0-	-194	-0-	152 1	2264 2	210 9	Y	191	182	0				25	
02	2856 X	2294	-0-	-562	-0-	123 1	1989 2	182 9	Y	165	170	0				20	
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														WELL #: 53H RRCID -> 275877 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8764 - 16367			
09	2427 X	2427	-0-	-0-	-0-	263 1	1565 2	597 9	Y	543	545	0				8	
10	2108 X	852	-0-	-1256	-0-	78 1	552 2	219 9	Y	199	202	0				5	
11	2610 X	1937	-0-	-673	-0-	159 1	1290 2	488 9	Y	444	444	0				5	
12	2697 X	1173	-0-	-1524	-0-	161 1	426 2	586 9	Y	533	531	0				7	
01	2697 X	1293	-0-	-1404	-0-	126 1	605 2	561 9	Y	510	496	0		3	1	18	
02	2268 X	1772	-0-	-496	-0-	93 1	1098 2	581 9	Y	528	538	0				8	
RANCHO ENCANTADO														WELL #: 34H RRCID -> 275892 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 9468 - 15171			
09	1530 N	1370	-0-	-160	-0-	12 1	1290 2	67 9	Y	61	55	0				57	
10	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	22 1	1754 2	53 9	Y	48	65	0				40	
11	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	21 1	1833 2	70 9	Y	64	42	0				62	
12	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	23 1	1907 2	91 9	Y	83	88	0				57	
01	1829 X	1637	-0-	-192	-0-	19 1	1581 2	35 9	Y	32	66	0				23	
02	1792 X	1667	-0-	-125	-0-	15 1	1612 2	37 9	Y	34	32	0				25	
FOGMT														WELL #: 20SP RRCID -> 275893 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6814 - 12486			
09	690 X	542	-0-	-148	-0-	247 1	265 2	30 9	Y	27	26	0				3	
10	1587 X	1587	-0-	-0-	-0-	359 1	1099 2	129 9	Y	117	108	0				12	
11	690 X	326	-0-	-364	-0-	205 1	108 2	13 9	Y	12	23	0				1	
12	558 X	175	-0-	-383	-0-	138 1	33 2	4 9	Y	4	5	0				-0-	
01	1581 X	283	-0-	-1298	-0-	213 1	68 2	2 9	Y	2	2	0				-0-	
02	1428 X	316	-0-	-1112	-0-	181 1	132 2	3 9	Y	3	3	0				-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 33H RRCID -> 275894 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8316 - 13188														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	2700 X	2649	-0-	-51	-0-	150	1	2169	2	Y	300	300	0	31
						330	9							
10	2790 X	2562	-0-	-228	-0-	153	1	2049	2	Y	327	329	0	29
						360	9							
11	2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	148	1	2486	2	Y	298	301	0	26
						328	9							
12	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	161	1	2762	2	Y	311	306	0	31
						342	9							
01	3056 N	3056	-0-	-0-	-0-	152	1	2556	2	Y	316	318	0	29
						348	9							
02	2760 N	2760	-0-	-0-	-0-	172	1	2294	2	Y	267	255	0	41
						294	9							
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 29H RRCID -> 275918 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8636 - 13522														
09	2970 X	2955	-0-	-15	-0-	20	1	2658	2	Y	252	255	0	26
						277	9							
10	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	30	1	2609	2	Y	280	282	0	24
						308	9							
11	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	23	1	3056	2	Y	263	264	0	23
						289	9							
12	3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	25	1	3111	2	Y	255	253	0	25
						281	9							
01	3100 N	3401	-0-	301	301	21	1	3085	2	Y	268	268	0	25
						295	9							
02	3227 X	2926	-0-	-301	-0-	27	1	2642	2	Y	234	223	0	36
						257	9							
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 30H RRCID -> 275919 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8875 - 13710														
09	T. A.	219	-0-	219	219	1	1	190	2	Y	25	22	0	3
						28	9							
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	219					Y	-0-	3	0	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	219					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	219					Y	-0-			-0-
01	219 N	-0-	-0-	-219	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 50H RRCID -> 275946 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 8880 - 15686														
09	3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	283	1	2735	2	Y	739	710	0	39
						10	4	813	9					
10	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	264	1	2286	2	Y	639	660	0	18
						10	4	703	9					
11	2451 X	2451	-0-	-0-	-0-	217	1	1688	2	Y	494	494	0	18
						3	4	543	9					
12	3968 X	1602	-0-	-2366	-0-	163	1	1111	2	Y	295	300	0	13
						3	4	325	9					
01	3968 X	712	-0-	-3256	-0-	105	1	474	2	Y	120	129	0	4
						1	4	132	9					
02	3584 X	2006	-0-	-1578	-0-	210	1	1344	2	Y	409	388	0	25
						2	4	450	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																	
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 34H RRCID -> 275979 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8369 - 13241																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	3030 X	2901	-0-	-129	-0-		197	1	2223	2	Y	437	436	0			45
							481	9									
10	3038 X	3000	-0-	-38	-0-		198	1	2253	2	Y	499	500	0			44
							549	9									
11	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-		201	1	2767	2	Y	459	463	0			40
							505	9									
12	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-		198	1	2470	2	Y	462	456	0			46
							508	9									
01	3040 N	3040	-0-	-0-	-0-		174	1	2356	2	Y	464	467	0			43
							510	9									
02	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-		218	1	2251	2	Y	436	412	0			67
							480	9									
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 59H RRCID -> 276024 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8736 - 16043																	
09	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-		156	1	654	2	Y	416	423	0			6
							1	4	458	9							
10	2387 N	1019	-0-	-1368	-0-		131	1	401	2	Y	441	436	0			11
							2	4	485	9							
11	2790 N	1142	-0-	-1648	-0-		128	1	446	2	Y	516	521	0			6
							568	9									
12	1302 N	857	-0-	-445	-0-		116	1	116	2	Y	568	566	0			8
							625	9									
01	1023 N	878	-0-	-145	-0-		83	1	215	2	Y	527	513	0	4	1	18
							580	9									
02	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-		57	1	513	2	Y	585	594	0			9
							644	9									
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 73H RRCID -> 276037 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 8923 - 18129																	
09	2400 N	1600	-0-	-800	-0-		194	1	942	2	Y	421	426	0			6
							1	4	463	9							
10	2480 X	2083	-0-	-397	-0-		176	1	1317	2	Y	531	523	0			14
							6	4	584	9							
11	2407 X	2407	-0-	-0-	-0-		174	1	1434	2	Y	726	732	0			8
							799	9									
12	2480 X	1333	-0-	-1147	-0-		178	1	356	2	Y	726	724	0			10
							799	9									
01	2263 X	1648	-0-	-615	-0-		168	1	512	2	Y	879	852	0	6	1	31
							1	4	967	9							
02	2240 X	1433	-0-	-807	-0-		108	1	523	2	Y	729	748	0			12
							802	9									
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 21H RRCID -> 276099 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8790 - 16297																	
09	2730 X	2030	-0-	-700	-0-		20	1	1958	2	Y	47	44	0			12
							52	9									
10	2728 X	2350	-0-	-378	-0-		122	1	2200	2	Y	25	30	0			7
							28	9									
11	2640 X	1280	-0-	-1360	-0-		14	1	1243	2	Y	21	19	0			9
							23	9									
12	2108 X	1728	-0-	-380	-0-		44	1	1649	2	Y	32	29	0			12
							35	9									
01	2356 X	2253	-0-	-103	-0-		28	1	2152	2	Y	65	61	0			16
							1	4	72	9							
02	2303 X	2303	-0-	-0-	-0-		24	1	2225	2	Y	49	49	0			16
							54	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 19H RRCID -> 276101 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8883 - 16301													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
09	4200 X	3717	-0-	-483	-0-	36 1 111 9	3570 2	Y	101	87 0	25		
10	4340 X	3894	-0-	-446	-0-	198 1 118 9	3578 2	Y	107	103 0	29		
11	3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	41 1 96 9	3650 2	Y	87	79 0	37		
12	3844 X	3796	-0-	-48	-0-	96 1 92 9	3608 2	Y	84	89 0	32		
01	3906 X	3688	-0-	-218	-0-	46 1 1 4	3597 2 44 9	Y	40	62 0	10		
02	3944 X	3944	-0-	-0-	-0-	41 1 1 4	3802 2 100 9	Y	91	72 0	29		
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 20H RRCID -> 276102 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8841 - 16195													
09	2970 X	2703	-0-	-267	-0-	26 1 78 9	2599 2	Y	71	84 0	18		
10	3069 X	2711	-0-	-358	-0-	139 1 56 9	2516 2	Y	51	55 0	14		
11	2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	31 1 106 9	2816 2	Y	96	69 0	41		
12	2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	73 1 105 9	2755 2	Y	95	100 0	36		
01	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	37 1 1 4	2863 2 101 9	Y	92	105 0	23		
02	2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	29 1 1 4	2721 2 81 9	Y	74	73 0	24		
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 22H RRCID -> 276106 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8459 PERF. 8840 - 16379													
09	3990 X	3946	-0-	-44	-0-	38 1 92 9	3816 2	Y	84	92 0	21		
10	4123 X	3131	-0-	-992	-0-	160 1 80 9	2891 2	Y	73	74 0	20		
11	3990 X	3849	-0-	-141	-0-	41 1 121 9	3687 2	Y	110	83 0	47		
12	4092 X	3900	-0-	-192	-0-	97 1 153 9	3650 2	Y	139	134 0	52		
01	4092 X	4073	-0-	-19	-0-	49 1 1 4	3862 2 161 9	Y	146	161 0	37		
02	3696 X	3559	-0-	-137	-0-	36 1 1 4	3393 2 129 9	Y	117	116 0	38		
BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 276120 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 9065 - 13505													
09	3150 X	2872	-0-	-278	-0-	24 1 164 9	2684 2	Y	149	152 0	46		
10	3255 X	3215	-0-	-40	-0-	27 1 178 9	3010 2	Y	162	144 0	64		
11	3150 X	2933	-0-	-217	-0-	24 1 138 9	2771 2	Y	125	152 0	37		
12	3193 X	3162	-0-	-31	-0-	22 1 2 4	2982 2 156 9	Y	142	140 0	39		
01	3224 X	3094	-0-	-130	-0-	21 1 1 4	2897 2 175 9	Y	159	149 0	49		
02	2912 X	2705	-0-	-207	-0-	20 1 1 4	2495 2 189 9	Y	172	161 0	60		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: DIMMIT							
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																	
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 23H RRCID -> 276122 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 9462 - 16965																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	960 N	67	-0-	-893	-0-		1 2	1 9	64	2	Y	2	5	0			-0-
10	995 N	995	-0-	-0-	-0-		51 26	1 9	918	2	Y	24	18	0			6
11	531 N	531	-0-	-0-	-0-		6 15	1 9	510	2	Y	14	14	0			6
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-		3 3	1 1	102	2	Y	3	8	0			1
01	992 X	76	-0-	-916	-0-		3 1	9 1	72	2	Y	3	3	0			1
02	896 X	38	-0-	-858	-0-		38 3	2 9			Y	-0-	1	0			-0-

BEINHORN RANCH UNIT A					WELL #:	4H	RRCID -> 276123	COMPL. DATE 01/19/2015	TOTAL DEPTH 7962	PERF. 9070 - 13473							
09	4020 X	3848	-0-	-172	-0-		31 333	1 9	3484	2	Y	303	281	0			93
10	4154 X	3961	-0-	-193	-0-		32 351	1 9	3578	2	Y	319	286	0			126
11	3900 X	3792	-0-	-108	-0-		30 282	1 9	3480	2	Y	256	305	0			77
12	4219 X	4219	-0-	-0-	-0-		29 29	1 1	3859	2	Y	298	293	0			82
01	4107 X	4107	-0-	-0-	-0-		3 27	4 1	328 3716	9 2	Y	330	310	0			102
02	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-		1 25	4 1	363 3146	9 2	Y	285	288	0			99

BEINHORN RANCH					WELL #:	39H	RRCID -> 276160	COMPL. DATE 01/07/2015	TOTAL DEPTH 7949	PERF. 8601 - 16174							
09	15510 X	10595	-0-	-4915	-0-		92 663	1 9	9840	2	Y	603	641	0			118
10	16027 X	10805	-0-	-5222	-0-		73 5	1 4	10081 646	2 9	Y	587	565	0			140
11	13680 X	10999	-0-	-2681	-0-		87 14	1 4	10070 828	2 9	Y	753	757	0			136
12	11439 X	11205	-0-	-234	-0-		71 20	1 4	10015 1099	2 9	Y	999	992	0			143
01	11439 X	11020	-0-	-419	-0-		105 17	1 4	10001 897	2 9	Y	815	853	0			105
02	10276 X	8980	-0-	-1296	-0-		110 530	1 9	8340	2	Y	482	506	0			81

BEINHORN RANCH					WELL #:	37H	RRCID -> 276193	COMPL. DATE 01/07/2015	TOTAL DEPTH 7981	PERF. 8978 - 17019							
09	8550 X	7134	-0-	-1416	-0-		62 443	1 9	6629	2	Y	403	443	0			79
10	8835 X	7919	-0-	-916	-0-		53 3	1 4	7422 441	2 9	Y	401	384	0			96
11	8850 X	7304	-0-	-1546	-0-		58 10	1 4	6712 524	2 9	Y	476	486	0			86
12	9145 X	7718	-0-	-1427	-0-		49 14	1 4	6942 713	2 9	Y	648	641	0			93
01	9145 X	7176	-0-	-1969	-0-		69 11	1 4	6555 541	2 9	Y	492	522	0			63
02	7140 X	6873	-0-	-267	-0-		85 366	1 9	6422	2	Y	333	340	0			56

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 276239 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8395 - 13167														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
09	3240 X	3166	-0-	-74	-0-	26 1	2987	2	Y		139	135	0	43
						153 9								
10	3441 X	3172	-0-	-269	-0-	27 1	2976	2	Y		154	136	0	61
						169 9								
11	3330 X	2979	-0-	-351	-0-	24 1	2801	2	Y		140	159	0	42
						154 9								
12	3441 X	3236	-0-	-205	-0-	23 1	3034	2	Y		161	159	0	44
						2 4	177 9							
01	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	23 1	3104	2	Y		202	184	0	62
						1 4	222 9							
02	2968 X	2853	-0-	-115	-0-	21 1	2643	2	Y		171	174	0	59
						1 4	188 9							
BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 276240 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8497 - 13237														
09	4388 X	4388	-0-	-0-	-0-	36 1	4087	2	Y		241	224	0	74
						265 9								
10	4495 X	4376	-0-	-119	-0-	37 1	4065	2	Y		249	224	0	99
						274 9								
11	4350 X	4251	-0-	-99	-0-	35 1	3982	2	Y		213	248	0	64
						234 9								
12	4634 X	4634	-0-	-0-	-0-	32 1	4322	2	Y		252	247	0	69
						3 4	277 9							
01	4549 X	4549	-0-	-0-	-0-	31 1	4205	2	Y		283	265	0	87
						2 4	311 9							
02	4088 X	3828	-0-	-260	-0-	28 1	3526	2	Y		248	249	0	86
						1 4	273 9							
BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 11H RRCID -> 276241 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8320 - 13278														
09	3210 X	3083	-0-	-127	-0-	25 1	2868	2	Y		173	163	0	53
						190 9								
10	3317 X	3131	-0-	-186	-0-	26 1	2904	2	Y		183	164	0	72
						201 9								
11	3210 X	2953	-0-	-257	-0-	24 1	2768	2	Y		146	174	0	44
						161 9								
12	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	22 1	2982	2	Y		186	179	0	51
						2 4	205 9							
01	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	22 1	2922	2	Y		241	218	0	74
						1 4	265 9							
02	2884 X	2800	-0-	-84	-0-	20 1	2570	2	Y		190	198	0	66
						1 4	209 9							
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 276244 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8564 - 14721														
09	9030 X	8424	-0-	-606	-0-	101 1	7780	2	Y		486	542	0	180
						8 4	535 9							
10	9331 X	8777	-0-	-554	-0-	135 1	8110	2	Y		484	540	0	124
						532 9								
11	9510 X	8287	-0-	-1223	-0-	124 1	7629	2	Y		485	459	0	150
						534 9								
12	9827 X	8501	-0-	-1326	-0-	123 1	7822	2	Y		505	462	0	193
						556 9								
01	9827 X	8317	-0-	-1510	-0-	132 1	7640	2	Y		495	533	0	155
						545 9								
02	7924 X	7579	-0-	-345	-0-	113 1	6979	2	Y		443	424	0	174
						487 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 276289 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8488 - 14634														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	5730 X	5351	-0-	-379	-0-	64 1	4960 2	Y	293	316 0			108	
						5 4	322 9							
10	5921 X	5839	-0-	-82	-0-	90 1	5409 2	Y	309	338 0			79	
						340 9								
11	5734 X	5734	-0-	-0-	-0-	86 1	5294 2	Y	322	301 0			100	
						354 9								
12	5797 X	5565	-0-	-232	-0-	80 1	5096 2	Y	354	319 0			135	
						389 9								
01	5828 X	5611	-0-	-217	-0-	88 1	5112 2	Y	374	392 0			117	
						411 9								
02	5348 X	4957	-0-	-391	-0-	73 1	4528 2	Y	324	314 0			127	
						356 9								
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 276291 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8463 - 14579														
09	5700 X	5608	-0-	-92	-0-	67 1	5160 2	Y	342	349 0			126	
						5 4	376 9							
10	5890 X	5469	-0-	-421	-0-	84 1	5016 2	Y	335	375 0			86	
						369 9								
11	5610 X	5509	-0-	-101	-0-	82 1	5040 2	Y	352	329 0			109	
						387 9								
12	5797 X	5650	-0-	-147	-0-	81 1	5160 2	Y	372	339 0			142	
						409 9								
01	5797 X	5503	-0-	-294	-0-	86 1	5010 2	Y	370	396 0			116	
						407 9								
02	5236 X	4987	-0-	-249	-0-	73 1	4541 2	Y	339	322 0			133	
						373 9								
BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 276299 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 9051 - 13343														
09	3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	25 1	2897 2	Y	202	189 0			62	
						222 9								
10	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	27 1	2954 2	Y	214	191 0			85	
						235 9								
11	3090 X	3069	-0-	-21	-0-	25 1	2851 2	Y	175	207 0			53	
						193 9								
12	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	23 1	3023 2	Y	211	206 0			58	
						2 4	232 9							
01	3255 X	3228	-0-	-27	-0-	22 1	2942 2	Y	239	223 0			74	
						1 4	263 9							
02	2940 X	2667	-0-	-273	-0-	19 1	2427 2	Y	200	204 0			70	
						1 4	220 9							
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 276398 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8534 - 14567														
09	5370 X	4871	-0-	-499	-0-	58 1	4464 2	Y	314	338 0			116	
						4 4	345 9							
10	5549 X	3712	-0-	-1837	-0-	57 1	3407 2	Y	225	283 0			58	
						248 9								
11	5250 X	4777	-0-	-473	-0-	71 1	4377 2	Y	299	264 0			93	
						329 9								
12	5394 X	4939	-0-	-455	-0-	70 1	4472 2	Y	361	316 0			138	
						397 9								
01	5394 X	4925	-0-	-469	-0-	77 1	4450 2	Y	362	387 0			113	
						398 9								
02	4536 X	4101	-0-	-435	-0-	60 1	3715 2	Y	296	293 0			116	
						326 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														CMTY: DIMMIT	
BRISCOE FRIDAY RANCH															
WELL #: 41HR RRCID -> 276400 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8706 - 15213															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
09	5610 X	5285	-0-	-325	-0-	20 1	5014 2	Y	228	235	0		43		
						251 9									
10	5797 X	5472	-0-	-325	-0-	19 1	5179 2	Y	237	240	0		40		
						13 4	261 9								
11	5610 X	5049	-0-	-561	-0-	19 1	4765 2	Y	241	232	0		49		
						265 9									
12	5611 X	5281	-0-	-330	-0-	23 1	4980 2	Y	253	247	0		55		
						278 9									
01	5611 X	5194	-0-	-417	-0-	22 1	4882 2	Y	258	244	0		69		
						6 4	284 9								
02	4956 X	4654	-0-	-302	-0-	18 1	4382 2	Y	228	247	0		50		
						3 4	251 9								
BRISCOE FRIDAY RANCH															
WELL #: 47H RRCID -> 276402 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8681 - 15179															
09	9540 X	9144	-0-	-396	-0-	35 1	8531 2	Y	525	541	0		99		
						578 9									
10	9920 X	9377	-0-	-543	-0-	33 1	8731 2	Y	537	546	0		90		
						22 4	591 9								
11	9600 X	8478	-0-	-1122	-0-	32 1	7972 2	Y	431	434	0		87		
						474 9									
12	9920 X	9791	-0-	-129	-0-	42 1	9090 2	Y	598	555	0		130		
						1 4	658 9								
01	9672 X	9170	-0-	-502	-0-	39 1	8510 2	Y	555	537	0		148		
						10 4	611 9								
02	8540 X	7634	-0-	-906	-0-	29 1	7106 2	Y	449	498	0		99		
						5 4	494 9								
BRISCOE FRIDAY RANCH															
WELL #: 46HR RRCID -> 276403 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8858 - 15235															
09	6840 X	6173	-0-	-667	-0-	24 1	5862 2	Y	261	269	0		49		
						287 9									
10	7068 X	6599	-0-	-469	-0-	23 1	6208 2	Y	321	316	0		54		
						15 4	353 9								
11	6630 X	6352	-0-	-278	-0-	24 1	5973 2	Y	323	312	0		65		
						355 9									
12	6611 X	6611	-0-	-0-	-0-	29 1	6208 2	Y	339	330	0		74		
						1 4	373 9								
01	6603 X	6487	-0-	-116	-0-	28 1	6090 2	Y	329	315	0		88		
						7 4	362 9								
02	5964 X	5955	-0-	-9	-0-	23 1	5606 2	Y	293	317	0		64		
						4 4	322 9								
BRISCOE FRIDAY RANCH															
WELL #: 42HR RRCID -> 276404 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8588 - 15124															
09	6060 X	5937	-0-	-123	-0-	23 1	5630 2	Y	258	267	0		49		
						284 9									
10	6262 X	6029	-0-	-233	-0-	21 1	5705 2	Y	263	268	0		44		
						14 4	289 9								
11	6180 X	5782	-0-	-398	-0-	22 1	5470 2	Y	264	255	0		53		
						290 9									
12	6386 X	6007	-0-	-379	-0-	26 1	5676 2	Y	276	269	0		60		
						1 4	304 9								
01	6200 X	5782	-0-	-418	-0-	25 1	5446 2	Y	277	263	0		74		
						6 4	305 9								
02	5544 X	5188	-0-	-356	-0-	20 1	4893 2	Y	247	267	0		54		
						3 4	272 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT		
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED															
BRISCOE FRIDAY RANCH															
WELL #: 45H RRCID -> 276405 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8920 - 15423															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
09	5400 X	4747	-0-	-653	-0-	18 1	4473 2	Y	233	240 0			44		
						256 9									
10	5580 X	4812	-0-	-768	-0-	17 1	4523 2	Y	237	241 0			40		
						11 4	261 9								
11	5130 X	4665	-0-	-465	-0-	18 1	4436 2	Y	192	193 0			39		
						211 9									
12	5022 X	4860	-0-	-162	-0-	21 1	4618 2	Y	201	196 0			44		
						221 9									
01	4991 X	4801	-0-	-190	-0-	21 1	4559 2	Y	196	188 0			52		
						5 4	216 9								
02	4424 X	4340	-0-	-84	-0-	17 1	4130 2	Y	173	187 0			38		
						3 4	190 9								
BRISCOE FRIDAY RANCH													WELL #: 43H RRCID -> 276411 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8461 - 15056		
09	5940 X	5541	-0-	-399	-0-	21 1	5247 2	Y	248	255 0			47		
						273 9									
10	6138 X	5576	-0-	-562	-0-	20 1	5269 2	Y	249	254 0			42		
						13 4	274 9								
11	5940 X	5339	-0-	-601	-0-	20 1	5043 2	Y	251	242 0			51		
						276 9									
12	5952 X	5602	-0-	-350	-0-	24 1	5283 2	Y	268	261 0			58		
						295 9									
01	5735 X	5360	-0-	-375	-0-	23 1	5016 2	Y	286	268 0			76		
						6 4	315 9								
02	5180 X	4860	-0-	-320	-0-	19 1	4561 2	Y	252	273 0			55		
						3 4	277 9								
BEINHORN RANCH UNIT A													WELL #: 12H RRCID -> 276412 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8462 - 13238		
09	4380 X	4099	-0-	-281	-0-	34 1	3866 2	Y	181	175 0			56		
						199 9									
10	4526 X	4261	-0-	-265	-0-	36 1	3964 2	Y	237	199 0			94		
						261 9									
11	4380 X	4144	-0-	-236	-0-	34 1	3891 2	Y	199	233 0			60		
						219 9									
12	4504 X	4504	-0-	-0-	-0-	32 1	4218 2	Y	228	225 0			63		
						3 4	251 9								
01	4464 X	4348	-0-	-116	-0-	30 1	4039 2	Y	252	237 0			78		
						2 4	277 9								
02	3864 X	3531	-0-	-333	-0-	26 1	3288 2	Y	196	206 0			68		
						1 4	216 9								
FOGMT													WELL #: 47SP RRCID -> 276430 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 6269 PERF. 6979 - 11292		
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 61H RRCID -> 276435 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 8336 - 14276														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
09	6510 X	5302	-0-	-1208	-0-	139 1	4617 2	Y	489	488 0				4
						8 4	538 9							
10	6727 X	6052	-0-	-675	-0-	145 1	5265 2	Y	583	581 0				6
						1 4	641 9							
11	6510 X	6133	-0-	-377	-0-	142 1	5348 2	Y	578	579 0				5
						7 4	636 9							
12	6383 X	6383	-0-	-0-	-0-	150 1	5559 2	Y	613	613 0				5
						674 9								
01	6087 X	6087	-0-	-0-	-0-	141 1	5228 2	Y	652	652 0				5
						1 4	717 9							
02	5712 X	4846	-0-	-866	-0-	117 1	4087 2	Y	581	567 0	10	1		9
						3 4	639 9							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 78H RRCID -> 276463 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8794 - 17035														
09	2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	211 1	1564 2	Y	774	773 0				11
						2 4	851 9							
10	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	176 1	1416 2	Y	841	830 0				22
						7 4	925 9							
11	2740 N	2740	-0-	-0-	-0-	130 1	1618 2	Y	902	914 0				10
						992 9								
12	2728 N	1427	-0-	-1301	-0-	113 1	406 2	Y	825	824 0				11
						908 9								
01	2728 X	1555	-0-	-1173	-0-	180 1	556 2	Y	744	724 0	5	1		26
						1 4	818 9							
02	2548 X	1487	-0-	-1061	-0-	110 1	768 2	Y	554	571 0				9
						609 9								
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 77H RRCID -> 276464 COMPL. DATE 11/09/2014 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 8786 - 17068														
09	1380 X	1379	-0-	-1	-0-	141 1	845 2	Y	356	356 0				5
						1 4	392 9							
10	1705 X	1524	-0-	-181	-0-	175 1	864 2	Y	437	431 0				11
						4 4	481 9							
11	1650 X	1317	-0-	-333	-0-	164 1	757 2	Y	360	367 0				4
						396 9								
12	1705 X	862	-0-	-843	-0-	149 1	207 2	Y	460	458 0				6
						506 9								
01	1519 N	820	-0-	-699	-0-	121 1	301 2	Y	362	353 0	2	1		13
						398 9								
02	1232 N	1065	-0-	-167	-0-	88 1	638 2	Y	308	316 0				5
						339 9								
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 75H RRCID -> 276561 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8265 - 16907														
09	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	162 1	626 2	Y	487	489 0				7
						1 4	536 9							
10	1860 N	1421	-0-	-439	-0-	63 1	669 2	Y	624	615 0				16
						3 4	686 9							
11	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	195 1	1103 2	Y	802	809 0				9
						882 9								
12	1364 N	1268	-0-	-96	-0-	153 1	432 2	Y	621	622 0				8
						683 9								
01	1426 N	373	-0-	-1053	-0-	36 1	166 2	Y	155	157 0	1	1		5
						171 9								
02	1960 N	1752	-0-	-208	-0-	89 1	1019 2	Y	585	581 0				9
						644 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 62H RRCID -> 276583 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 8242 - 14231														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
09	3690 X	3366	-0-	-324	-0-	84 1	2970 2	Y			279	277 0		3
10	3317 X	1675	-0-	-1642	-0-	5 4	307 9							
11	3210 X	82	-0-	-3128	-0-	44 1	1482 2	Y			135	137 0		1
12	3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-	149 9								
01	3472 X	2288	-0-	-1184	-0-	74 2	8 9	Y			7	8 0		-0-
02	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	55 1	1929 2	Y			-0-			-0-
						304 9					276	274 0		2
						84 1	2708 2	Y					6 1	5
						2 4	369 9							
BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 276588 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8566 - 12902														
09	3900 X	3271	-0-	-629	-0-	26 1	3002 2	Y			221	178 0		68
10	3906 X	3730	-0-	-176	-0-	243 9								
11	3510 X	3268	-0-	-242	-0-	31 1	3436 2	Y			239	212 0		95
12	3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	263 9								
01	3720 X	3505	-0-	-215	-0-	26 1	3030 2	Y			193	230 0		58
02	3360 X	2949	-0-	-411	-0-	212 9								
						25 1	3287 2	Y			222	219 0		61
						2 4	244 9							
						24 1	3201 2	Y			254	237 0		78
						1 4	279 9							
						21 1	2689 2	Y			216	219 0		75
						1 4	238 9							
BEINHORN RANCH WELL #: 40H RRCID -> 276603 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8737 - 12226														
09	5520 X	4362	-0-	-1158	-0-	38 1	4051 2	Y			248	259 0		49
10	5704 X	5079	-0-	-625	-0-	273 9								
11	5520 X	4671	-0-	-849	-0-	34 1	4734 2	Y			281	263 0		67
12	4991 X	4826	-0-	-165	-0-	2 4	309 9							
01	5197 X	5197	-0-	-0-	-0-	37 1	4276 2	Y			320	329 0		58
02	4592 X	4106	-0-	-486	-0-	6 4	352 9							
						31 1	4323 2	Y			421	419 0		60
						9 4	463 9							
						50 1	4730 2	Y			372	384 0		48
						8 4	409 9							
						51 1	3823 2	Y			211	224 0		35
						232 9								
BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 276633 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8787 - 12913														
09	3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	31 1	3479 2	Y			251	250 0		77
10	3689 X	3544	-0-	-145	-0-	276 9								
11	4320 X	3323	-0-	-997	-0-	29 1	3247 2	Y			244	224 0		97
12	4464 X	3441	-0-	-1023	-0-	268 9								
01	4123 X	3389	-0-	-734	-0-	27 1	3076 2	Y			200	237 0		60
02	3528 X	2885	-0-	-643	-0-	220 9								
						24 1	3173 2	Y			220	220 0		60
						2 4	242 9							
						23 1	3092 2	Y			248	232 0		76
						1 4	273 9							
						21 1	2628 2	Y			214	216 0		74
						1 4	235 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 80H RRCID -> 276651 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8694 - 14866													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	AMT	CODE	BALANCE
									M	PROD			
09	2242 X	2242	-0-	-0-	-0-	226 1	1531 2	483 9	Y	439	440 0		6
10	2307 X	2307	-0-	-0-	-0-	192 1	1527 2	581 9	Y	528	520 0		14
11	2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	177 1	1835 2	653 9	Y	594	601 0		7
12	2573 X	866	-0-	-1707	-0-	81 1	342 2	443 9	Y	403	405 0		5
01	2573 X	1369	-0-	-1204	-0-	121 1	536 2	711 9	Y	646	625 0	4 1	22
02	2492 X	1443	-0-	-1049	-0-	86 1	709 2	648 9	Y	589	602 0		9

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 81H RRCID -> 276654 COMPL. DATE 12/25/2014 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8767 - 15057													
09	1080 N	1002	-0-	-78	-0-	185 1	557 2	259 9	Y	235	237 0		3
10	1457 N	1005	-0-	-452	-0-	144 1	550 2	308 9	Y	280	276 0		7
11	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	269 1	826 2	477 9	Y	434	436 0		5
12	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	297 1	194 2	552 9	Y	502	500 0		7
01	992 N	984	-0-	-8	-0-	241 1	272 2	471 9	Y	428	417 0	3 1	15
02	1456 N	1055	-0-	-401	-0-	151 1	455 2	449 9	Y	408	416 0		7

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 276676 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 6367 PERF. 6916 - 11737													
09	2472 X	2472	-0-	-0-	-0-	86 1	1987 2	200 9	Y	182	174 0		24
10	1705 X	835	-0-	-870	-0-	199 4	715 2	74 9	Y	67	81 0		10
11	2070 X	243	-0-	-1827	-0-	18 4	161 2	36 9	Y	33	38 0		5
12	2542 X	624	-0-	-1918	-0-	45 1	464 2	102 9	Y	93	79 0		19
01	2542 X	437	-0-	-2105	-0-	57 1	365 2	41 9	Y	37	52 0		4
02	2296 X	985	-0-	-1311	-0-	28 1	821 2	70 9	Y	84	82 0		6

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 276683 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 7249 - 12146													
09	2820 X	2207	-0-	-613	-0-	73 1	1796 2	158 9	Y	144	139 0		19
10	2201 X	948	-0-	-1253	-0-	180 4	831 2	70 9	Y	64	73 0		10
11	2010 X	1179	-0-	-831	-0-	26 1	880 2	149 9	Y	135	126 0		19
12	2294 X	1460	-0-	-834	-0-	21 4	1154 2	193 9	Y	175	159 0		35
01	2294 X	881	-0-	-1413	-0-	145 1	760 2	65 9	Y	59	88 0		6
02	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	50 1	2930 2	248 9	Y	225	215 0		16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 83H RRCID -> 276708 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7939 - 13023													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
09	5034 X	5034	-0-	-0-	-0-	192 1	4225 2	Y	560	562 0			77
						1 4	616 9						
10	5177 X	5177	-0-	-0-	-0-	217 1	4267 2	Y	630	623 0			84
						693 9							
11	4650 X	4519	-0-	-131	-0-	206 1	3706 2	Y	546	574 0			56
						6 4	601 9						
12	5208 X	4919	-0-	-289	-0-	208 1	4048 2	Y	603	595 0			64
						663 9							
01	5208 X	4711	-0-	-497	-0-	184 1	3898 2	Y	572	567 0			69
						629 9							
02	5548 X	5548	-0-	-0-	-0-	192 1	4584 2	Y	702	708 0			63
						772 9							
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 63H RRCID -> 276753 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7845 - 13834													
09	5279 X	5279	-0-	-0-	-0-	157 1	4610 2	Y	458	457 0			4
						8 4	504 9						
10	5230 X	5230	-0-	-0-	-0-	160 1	4575 2	Y	449	449 0			4
						1 4	494 9						
11	5367 X	5367	-0-	-0-	-0-	157 1	4686 2	Y	471	471 0			4
						6 4	518 9						
12	5565 X	5565	-0-	-0-	-0-	166 1	4785 2	Y	558	557 0			5
						614 9							
01	5456 X	4853	-0-	-603	-0-	161 1	4117 2	Y	522	523 0			4
						1 4	574 9						
02	5012 X	4156	-0-	-856	-0-	174 1	3453 2	Y	479	468 0	8 1		7
						2 4	527 9						
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 91H RRCID -> 276777 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 8181 - 14666													
09	3210 X	3138	-0-	-72	-0-	170 1	2526 2	Y	397	401 0			9
						5 4	437 9						
10	3317 X	3008	-0-	-309	-0-	168 1	2443 2	Y	360	355 0			14
						1 4	396 9						
11	2970 X	1812	-0-	-1158	-0-	163 1	1390 2	Y	235	243 0			6
						259 9							
12	3255 X	1780	-0-	-1475	-0-	159 1	1361 2	Y	236	235 0			7
						260 9							
01	3255 X	1039	-0-	-2216	-0-	67 1	815 2	Y	143	140 0	7 1		3
						157 9							
02	4216 X	4216	-0-	-0-	-0-	189 1	3419 2	Y	543	530 0			16
						11 4	597 9						
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 90H RRCID -> 276793 COMPL. DATE 12/12/2022 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 8389 - 15058													
09	3240 X	2431	-0-	-809	-0-	200 1	1721 2	Y	461	463 0			11
						3 4	507 9						
10	3348 X	2494	-0-	-854	-0-	170 1	1809 2	Y	467	460 0			18
						1 4	514 9						
11	3240 X	1886	-0-	-1354	-0-	202 1	1377 2	Y	279	290 0			7
						307 9							
12	3193 X	1500	-0-	-1693	-0-	217 1	1054 2	Y	208	209 0			6
						229 9							
01	2759 X	143	-0-	-2616	-0-	32 1	91 2	Y	18	23 0	1 1		-0-
						20 9							
02	2268 X	2261	-0-	-7	-0-	179 1	1732 2	Y	314	305 0			9
						5 4	345 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 9H RRCID -> 276800 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6754 - 11626													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
09	1560 X	1141	-0-	-419	-0-	129 1	728 2	Y	192	212 0			25
						73 4	211 9						
10	1767 X	1631	-0-	-136	-0-	121 1	1146 2	Y	305	284 0			46
						28 4	336 9						
11	1980 X	1349	-0-	-631	-0-	520 1	522 2	Y	276	283 0			39
						3 4	304 9						
12	2046 X	1168	-0-	-878	-0-	202 1	614 2	Y	318	294 0			63
						2 4	350 9						
01	2046 X	1120	-0-	-926	-0-	171 1	728 2	Y	195	237 0			21
						6 4	215 9						
02	1484 X	992	-0-	-492	-0-	158 1	645 2	Y	170	179 0			12
						2 4	187 9						
LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 276835 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 6369 PERF. 6950 - 11855													
09	2520 X	1190	-0-	-1330	-0-	88 1	898 2	Y	104	108 0			14
						90 4	114 9						
10	2480 X	779	-0-	-1701	-0-	32 1	644 2	Y	79	81 0			12
						16 4	87 9						
11	2340 X	691	-0-	-1649	-0-	232 1	360 2	Y	88	87 0			13
						2 4	97 9						
12	1984 X	290	-0-	-1694	-0-	141 1	118 2	Y	28	35 0			6
						31 9							
01	1984 X	644	-0-	-1340	-0-	94 1	481 2	Y	59	59 0			6
						4 4	65 9						
02	1120 X	346	-0-	-774	-0-	118 1	199 2	Y	25	29 0			2
						1 4	28 9						
LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 8H RRCID -> 276845 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6992 - 11780													
09	2190 X	1819	-0-	-371	-0-	76 1	1438 2	Y	146	144 0			19
						144 4	161 9						
10	2263 X	766	-0-	-1497	-0-	26 1	646 2	Y	71	79 0			11
						16 4	78 9						
11	1860 X	1838	-0-	-22	-0-	244 1	1277 2	Y	282	253 0			40
						7 4	310 9						
12	2015 X	2015	-0-	-0-	-0-	111 1	1549 2	Y	318	295 0			63
						5 4	350 9						
01	1922 X	1499	-0-	-423	-0-	92 1	1262 2	Y	123	173 0			13
						10 4	135 9						
02	1708 X	1404	-0-	-304	-0-	87 1	1189 2	Y	114	119 0			8
						3 4	125 9						
FOGMT WELL #: 41SP RRCID -> 276883 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 7016 - 13480													
09	2010 X	347	-0-	-1663	-0-	295 1	49 2	Y	3	4 0			-0-
						3 9							
10	1984 X	434	-0-	-1550	-0-	343 1	71 2	Y	18	16 0			2
						20 9							
11	570 X	429	-0-	-141	-0-	263 1	120 2	Y	42	40 0			4
						46 9							
12	434 X	200	-0-	-234	-0-	179 1	15 2	Y	5	9 0			-0-
						6 9							
01	434 N	293	-0-	-141	-0-	273 1	13 2	Y	6	5 0			1
						7 9							
02	392 N	220	-0-	-172	-0-	219 1	1 2	Y	-0-	1 0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 104H RRCID -> 276913 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8476 - 14963														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	9150 X	4108	-0-	-5042	-0-	318 1	3335 2	Y	414	409 0				23
10	4867 X	4808	-0-	-59	-0-	455 9	4009 2	Y	440	447 0				16
11	4710 X	3750	-0-	-960	-0-	315 1	3024 2	Y	328	328 0				16
12	4867 X	1641	-0-	-3226	-0-	484 9	1178 2	Y	199	206 0				9
01	6725 X	6725	-0-	-0-	-0-	365 1	5411 2	Y	914	888 0				35
02	4566 X	4566	-0-	-0-	-0-	361 9	3554 2	Y	709	698 0				46
						244 1								
						219 9								
						309 1								
						1005 9								
						232 1								
						780 9								
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 107H RRCID -> 276919 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8353 - 16368														
09	2469 X	2469	-0-	-0-	-0-	256 1	1847 2	Y	333	338 0				19
10	4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	366 9	3255 2	Y	517	517 0				19
11	3120 X	2847	-0-	-273	-0-	294 1	2054 2	Y	407	406 0				20
12	3224 X	2604	-0-	-620	-0-	569 9	1779 2	Y	423	423 0				20
01	4123 X	1916	-0-	-2207	-0-	345 1	1322 2	Y	304	312 0				12
02	3724 X	896	-0-	-2828	-0-	448 9	521 2	Y	141	144 0				9
						360 1								
						465 9								
						260 1								
						334 9								
						220 1								
						155 9								
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 82H RRCID -> 276924 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8010 - 12221														
09	510 X	-0-	-0-	-510	-0-			Y	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	2526 X	2526	-0-	-0-	-0-	15 1	2121 2	Y	351	315 0				36
12	327 X	327	-0-	-0-	-0-	4 4	386 9	Y	46	77 0				5
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	2 1	274 2	Y	-0-	5 0				-0-
02	2352 X	-0-	-0-	-2352	-0-	51 9		Y	-0-					-0-
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 93H RRCID -> 276961 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7914 - 13998														
09	2040 X	1508	-0-	-532	-0-	85 1	1255 2	Y	150	153 0				4
10	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	3 4	165 9	Y	355	345 0				14
11	4186 X	4186	-0-	-0-	-0-	100 1	3176 2	Y	409	413 0				10
12	5170 X	5170	-0-	-0-	-0-	1 4	391 9	Y	506	501 0				15
01	3627 X	570	-0-	-3057	-0-	107 1	4489 2	Y	52	63 0	3 1			1
02	3276 X	58	-0-	-3218	-0-	450 9		Y	-0-	1 0				-0-
						124 1								
						557 9								
						51 1								
						57 9								
						58 1								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 103H RRCID -> 277020 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8634 - 14834														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
09	5280 X	4853	-0-	-427	-0-	322 1	3945 2	Y	533	528 0				30
10	4867 X	4468	-0-	-399	-0-	586 9	3674 2	Y	439	453 0				16
11	5477 X	5477	-0-	-0-	-0-	311 1	4533 2	Y	537	526 0				27
12	7102 X	7102	-0-	-0-	-0-	483 9	5816 2	Y	725	718 0				34
01	5022 X	4436	-0-	-586	-0-	353 1	3638 2	Y	439	456 0				17
02	5124 X	3353	-0-	-1771	-0-	591 9	2670 2	Y	381	373 0				25
						488 1								
						798 9								
						315 1								
						483 9								
						264 1								
						419 9								
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 117H RRCID -> 277081 COMPL. DATE 04/19/2015 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 8477 - 14628														
09	4740 X	1577	-0-	-3163	-0-	237 1	1077 2	Y	239	258 0				13
10	4898 X	3883	-0-	-1015	-0-	263 9	2901 2	Y	570	562 0				21
11	6255 X	6255	-0-	-0-	-0-	355 1	4749 2	Y	924	899 0				46
12	4092 X	2273	-0-	-1819	-0-	627 9	1607 2	Y	328	359 0				15
01	3875 X	3004	-0-	-871	-0-	490 1	2163 2	Y	429	427 0				17
02	5852 X	2738	-0-	-3114	-0-	1016 9	1907 2	Y	446	434 0				29
						305 1								
						361 9								
						369 1								
						472 9								
						340 1								
						491 9								
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 116H RRCID -> 277083 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7721 - 13173														
09	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	289 1	653 2	Y	158	156 0				7
10	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	174 9	1050 2	Y	159	157 0				9
11	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	297 1	784 2	Y	146	144 0				11
12	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	175 9	541 2	Y	188	188 0				11
01	1519 N	1013	-0-	-506	-0-	264 1	561 2	Y	215	217 0				9
02	1120 N	780	-0-	-340	-0-	161 9	461 2	Y	179	178 0				10
						304 1								
						207 9								
						215 1								
						237 9								
						122 1								
						197 9								
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 117H RRCID -> 277084 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7776 - 13072														
09	1980 X	1980	-0-	-0-	-0-	258 1	1465 2	Y	234	231 0				10
10	1179 X	1179	-0-	-0-	-0-	257 9	727 2	Y	155	156 0				9
11	1110 X	777	-0-	-333	-0-	281 1	425 2	Y	93	95 0				7
12	2046 X	957	-0-	-1089	-0-	171 9	543 2	Y	126	125 0				8
01	2046 X	1420	-0-	-626	-0-	250 1	907 2	Y	251	249 0				10
02	1848 X	938	-0-	-910	-0-	102 9	571 2	Y	151	153 0				8
						275 1								
						139 9								
						237 1								
						276 9								
						201 1								
						166 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 94H RRCID -> 277085 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7862 - 14184														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	2430 X	2430	-0-	-0-	-0-	163 1	1904 2	Y	326	326 0				8
						4 4	359 9							
10	3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	171 1	2866 2	Y	472	462 0				18
						1 4	519 9							
11	4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	176 1	3271 2	Y	543	548 0				13
						597 9								
12	4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	184 1	3328 2	Y	554	550 0				17
						609 9								
01	3565 X	353	-0-	-3212	-0-	67 1	241 2	Y	41	54 0	3 1			1
						45 9								
02	3780 X	49	-0-	-3731	-0-	49 1		Y	-0-	1 0				-0-
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 77H RRCID -> 277125 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 8185 - 13973														
09	4710 X	3372	-0-	-1338	-0-	207 1	2720 2	Y	401	400 0				4
						4 4	441 9							
10	3658 X	3314	-0-	-344	-0-	204 1	2733 2	Y	342	343 0				3
						1 4	376 9							
11	3840 X	2972	-0-	-868	-0-	189 1	2435 2	Y	314	314 0				3
						3 4	345 9							
12	5317 X	5317	-0-	-0-	-0-	210 1	4428 2	Y	617	615 0				5
						679 9								
01	3813 X	3018	-0-	-795	-0-	202 1	2447 2	Y	335	337 0				3
						369 9								
02	3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	221 1	3038 2	Y	449	437 0	8 1			7
						2 4	494 9							
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 78H RRCID -> 277126 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7949 - 13691														
09	4180 X	4180	-0-	-0-	-0-	10 1	3709 2	Y	414	413 0				4
						6 4	455 9							
10	4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	11 1	3676 2	Y	415	415 0				4
						1 4	457 9							
11	4110 X	3960	-0-	-150	-0-	14 1	3499 2	Y	403	404 0				3
						4 4	443 9							
12	4309 X	4257	-0-	-52	-0-	12 1	3834 2	Y	374	374 0				3
						411 9								
01	4309 X	3734	-0-	-575	-0-	27 1	3317 2	Y	354	354 0				3
						1 4	389 9							
02	3892 X	3776	-0-	-116	-0-	10 1	3332 2	Y	393	383 0	7 1			6
						2 4	432 9							
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 79H RRCID -> 277134 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7912 - 13703														
09	6662 X	6662	-0-	-0-	-0-	143 1	5891 2	Y	562	561 0				5
						10 4	618 9							
10	6634 X	6634	-0-	-0-	-0-	128 1	5902 2	Y	548	548 0				5
						1 4	603 9							
11	6633 X	6633	-0-	-0-	-0-	125 1	5893 2	Y	552	552 0				5
						8 4	607 9							
12	6882 X	6653	-0-	-229	-0-	131 1	5915 2	Y	552	552 0				5
						607 9								
01	6882 X	6667	-0-	-215	-0-	141 1	5980 2	Y	495	496 0				4
						1 4	545 9							
02	6216 X	5961	-0-	-255	-0-	98 1	5300 2	Y	509	496 0	9 1			8
						3 4	560 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																	
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 80H RRCID -> 277136 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7943 - 13735																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	5122 X	5122	-0-	-0-	-0-		103 7	1 4	4573 439	2 9	Y	399	397 0				4
10	5668 X	5668	-0-	-0-	-0-		108 1	1 4	5284 275	2 9	Y	250	252 0				2
11	4988 X	4988	-0-	-0-	-0-		103 1	1 4	4596 283	2 9	Y	257	257 0				2
12	4882 X	4882	-0-	-0-	-0-		108 1	1 4	4487 287	2 9	Y	261	261 0				2
01	5673 X	3897	-0-	-1776	-0-		103 1	1 4	3553 240	2 9	Y	218	218 0				2
02	5124 X	2391	-0-	-2733	-0-		108 1	1 4	2135 147	2 9	Y	134	132 0		2 1		2
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 81H RRCID -> 277139 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8404 - 14195																	
09	7800 X	-0-	-0-	-7800	-0-						Y	-0-					-0-
10	8060 X	-0-	-0-	-8060	-0-						Y	-0-					-0-
11	7800 X	-0-	-0-	-7800	-0-						Y	-0-					-0-
12	6107 X	-0-	-0-	-6107	-0-						Y	-0-					-0-
01	2181 X	2181	-0-	-0-	-0-		8 167	1 9	2006 20997	2 9	Y	152	151 0				1
02	23038 X	23038	-0-	-0-	-0-		204 14	1 4	1823 2	9	Y	1657	1605 0		28 1		25
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 98H RRCID -> 277140 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7604 - 13953																	
09	2910 X	2026	-0-	-884	-0-		52 4	1 4	1771 199	2 9	Y	181	183 0				4
10	3007 X	2073	-0-	-934	-0-		53 1	1 4	1821 198	2 9	Y	180	177 0				7
11	2910 X	1996	-0-	-914	-0-		59 1	1 4	1760 198	2 9	Y	161	164 0				4
12	4069 X	4069	-0-	-0-	-0-		177 73	9 1	3667 329	2 9	Y	299	294 0				9
01	2046 N	1500	-0-	-546	-0-		66 1	1 4	1315 118	2 9	Y	107	109 0		5 1		2
02	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-		78 1	1 4	2098 173	2 9	Y	157	154 0				5
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 97H RRCID -> 277141 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7780 - 14183																	
09	2610 X	2444	-0-	-166	-0-		105 4	1 4	2040 295	2 9	Y	268	268 0				6
10	2697 X	2526	-0-	-171	-0-		106 1	1 4	2123 296	2 9	Y	269	265 0				10
11	4107 X	4107	-0-	-0-	-0-		143 1	1 4	3476 488	2 9	Y	444	443 0				11
12	5621 X	5621	-0-	-0-	-0-		154 1	1 4	4794 673	2 9	Y	612	605 0				18
01	3100 N	4658	-0-	1558	1558		128 1	1 4	3969 559	2 9	Y	508	493 0		23 1		10
02	10065 X	8507	-0-	-1558	-0-		103 23	1 4	7427 954	2 9	Y	867	852 0				25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 67H RRCID -> 277148 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 8318 - 14683														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	5231 X	5231	-0-	-0-	-0-	193 1	4373 2	Y	598	597	0			5
						7 4	658 9							
10	5452 X	5452	-0-	-0-	-0-	197 1	4573 2	Y	619	618	0			6
						1 4	681 9							
11	5040 X	4937	-0-	-103	-0-	189 1	4061 2	Y	620	621	0			5
						5 4	682 9							
12	5394 X	4371	-0-	-1023	-0-	193 1	3574 2	Y	549	549	0			5
						604 9								
01	5456 X	4828	-0-	-628	-0-	197 1	3972 2	Y	598	598	0			5
						1 4	658 9							
02	4928 X	3738	-0-	-1190	-0-	211 1	3021 2	Y	458	448	0	8	1	7
						2 4	504 9							
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 118H RRCID -> 277153 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7796 - 13091														
09	4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	179 1	3144 2	Y	661	687	0			29
						727 9								
10	5006 X	5006	-0-	-0-	-0-	203 1	3824 2	Y	890	868	0			51
						979 9								
11	5580 X	4289	-0-	-1291	-0-	205 1	3239 2	Y	768	762	0			57
						845 9								
12	5766 X	3832	-0-	-1934	-0-	199 1	2886 2	Y	679	695	0			41
						747 9								
01	5766 X	3621	-0-	-2145	-0-	169 1	2794 2	Y	598	615	0			24
						658 9								
02	4508 X	3749	-0-	-759	-0-	157 1	2943 2	Y	590	582	0			32
						649 9								
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 119H RRCID -> 277154 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7851 - 13102														
09	11130 X	9747	-0-	-1383	-0-	196 1	8674 2	Y	797	808	0			34
						877 9								
10	11501 X	9031	-0-	-2470	-0-	208 1	8071 2	Y	684	679	0			39
						752 9								
11	10710 X	9342	-0-	-1368	-0-	219 1	8379 2	Y	676	665	0			50
						744 9								
12	10726 X	9926	-0-	-800	-0-	216 1	8890 2	Y	745	750	0			45
						820 9								
01	10075 X	9674	-0-	-401	-0-	188 1	8706 2	Y	708	724	0			29
						1 4	779 9							
02	9100 X	7889	-0-	-1211	-0-	161 1	7094 2	Y	576	574	0			31
						634 9								
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 120H RRCID -> 277160 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7912 - 13207														
09	4230 X	2329	-0-	-1901	-0-	221 1	1802 2	Y	278	283	0			12
						306 9								
10	4371 X	3190	-0-	-1181	-0-	237 1	2551 2	Y	365	356	0			21
						402 9								
11	4230 X	3039	-0-	-1191	-0-	234 1	2434 2	Y	337	333	0			25
						371 9								
12	4598 X	4598	-0-	-0-	-0-	246 1	3771 2	Y	528	521	0			32
						581 9								
01	3193 X	2626	-0-	-567	-0-	197 1	2113 2	Y	287	307	0			12
						316 9								
02	4247 X	4247	-0-	-0-	-0-	184 1	3536 2	Y	479	465	0			26
						527 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 95H RRCID -> 277161 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7767 - 14198													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
09	1240 X	1240	-0-	-0-	-0-	229 1	882 2	Y	115	114 0			3
						2 4	127 9						
10	1271 X	263	-0-	-1008	-0-	263 1		Y	-0-	3 0			-0-
11	1230 X	219	-0-	-1011	-0-	219 1		Y	-0-				-0-
12	1271 X	182	-0-	-1089	-0-	182 1		Y	-0-				-0-
01	1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-			Y	-0-				-0-
02	1148 X	-0-	-0-	-1148	-0-			Y	-0-				-0-
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 99H RRCID -> 277171 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7768 - 14218													
09	8340 X	6841	-0-	-1499	-0-	162 1	6162 2	Y	459	462 0			11
						12 4	505 9						
10	8618 X	6595	-0-	-2023	-0-	160 1	5963 2	Y	427	422 0			16
						2 4	470 9						
11	8310 X	5884	-0-	-2426	-0-	160 1	5304 2	Y	382	389 0			9
						420 9							
12	7998 X	6028	-0-	-1970	-0-	175 1	5426 2	Y	388	385 0			12
						427 9							
01	11121 X	11121	-0-	-0-	-0-	239 1	10084 2	Y	722	687 0	33 1		14
						4 4	794 9						
02	12922 X	12922	-0-	-0-	-0-	262 1	11778 2	Y	769	761 0			22
						36 4	846 9						
BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 277199 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 9467 - 13887													
09	1833 X	1833	-0-	-0-	-0-	26 1	1536 2	Y	246	237 0			18
						271 9							
10	2170 N	1100	-0-	-1070	-0-	15 1	879 2	Y	178	187 0			9
						10 4	196 9						
11	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	33 1	1638 2	Y	301	294 0			16
						331 9							
12	3100 N	4752	-0-	1652	1652	99 1	4038 2	Y	559	548 0			27
						615 9							
01	3836 X	2184	-0-	-1652	-0-	48 1	1819 2	Y	283	295 0			15
						6 4	311 9						
02	2172 X	2172	-0-	-0-	-0-	40 1	1791 2	Y	310	306 0			19
						341 9							
LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 277200 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6960 - 11745													
09	2250 X	1710	-0-	-540	-0-	76 1	1319 2	Y	166	162 0			22
						132 4	183 9						
10	2170 X	517	-0-	-1653	-0-	25 1	431 2	Y	45	60 0			7
						11 4	50 9						
11	2100 X	691	-0-	-1409	-0-	317 1	305 2	Y	61	59 0			9
						2 4	67 9						
12	2170 X	1224	-0-	-946	-0-	237 1	743 2	Y	220	185 0			44
						2 4	242 9						
01	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	190 1	731 2	Y	93	127 0			10
						6 4	102 9						
02	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	207 1	733 2	Y	78	82 0			6
						2 4	86 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 116H RRCID -> 277258 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 8083 PERF. 8436 - 14880														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	383 1	1996 2	Y		308	307 0			17
						339 9								
10	2201 X	425	-0-	-1776	-0-	343 1	71 2	Y		10	27 0			-0-
						11 9								
11	2430 X	1712	-0-	-718	-0-	434 1	1100 2	Y		162	154 0			8
						178 9								
12	2821 X	357	-0-	-2464	-0-	341 1	12 2	Y		4	12 0			-0-
						4 9								
01	2821 X	2461	-0-	-360	-0-	349 1	1807 2	Y		277	266 0			11
						305 9								
02	2548 X	897	-0-	-1651	-0-	303 1	513 2	Y		74	80 0			5
						81 9								
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 68H RRCID -> 277259 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7987 - 14456														
09	2670 X	-0-	-0-	-2670	-0-				Y	-0-				-0-
10	2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-				Y	-0-				-0-
11	2670 X	129	-0-	-2541	-0-	116 2	13 9	Y		12	12 0			-0-
12	1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-				Y	-0-				-0-
01	T. A.	4007	-0-	-4007	4007	105 1	3493 2	Y		371	368 0			3
						1 4	408 9							
02	7339 X	3332	-0-	-4007	-0-	220 1	2782 2	Y		298	292 0	5 1		4
						2 4	328 9							
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 121H RRCID -> 277261 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7926 - 13613														
09	6570 X	4437	-0-	-2133	-0-	239 1	3671 2	Y		479	496 0			21
						527 9								
10	3906 X	2185	-0-	-1721	-0-	250 1	1675 2	Y		236	243 0			14
						260 9								
11	5580 X	2156	-0-	-3424	-0-	247 1	1658 2	Y		228	225 0			17
						251 9								
12	5766 X	4092	-0-	-1674	-0-	262 1	3317 2	Y		466	455 0			28
						513 9								
01	5673 X	4194	-0-	-1479	-0-	225 1	3455 2	Y		467	476 0			19
						514 9								
02	4144 X	2273	-0-	-1871	-0-	182 1	1824 2	Y		243	249 0			13
						267 9								
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 70H RRCID -> 277262 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7859 - 14213														
09	4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	84 1	3881 2	Y		638	636 0			6
						6 4	702 9							
10	4507 X	4507	-0-	-0-	-0-	86 1	3737 2	Y		621	621 0			6
						1 4	683 9							
11	4830 X	4702	-0-	-128	-0-	86 1	3882 2	Y		663	664 0			5
						5 4	729 9							
12	4991 X	4374	-0-	-617	-0-	79 1	3556 2	Y		672	671 0			6
						739 9								
01	4991 X	3641	-0-	-1350	-0-	39 1	2971 2	Y		574	575 0			5
						631 9								
02	4396 X	4210	-0-	-186	-0-	80 1	3399 2	Y		663	647 0	11 1		10
						2 4	729 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																	
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 100H RRCID -> 277263 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 6994 PERF. 7654 - 14152																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	7140 X	4100	-0-	-3040	-0-		105 7	1 4	3603 385	2 9	Y	350	355 0				8
10	7378 X	3895	-0-	-3483	-0-		102 1	1 4	3444 348	2 9	Y	316	312 0				12
11	6570 X	3265	-0-	-3305	-0-		100 1	1 4	2893 348	2 9	Y	247	253 0				6
12	6789 X	3499	-0-	-3290	-0-		272 1	1 4	3099 3099	2 2	Y	265	263 0				8
01	8546 X	8546	-0-	-0-	-0-		292 1	1 4	7688 725	2 9	Y	659	624 0	30	1		13
02	5313 X	5313	-0-	-0-	-0-		130 3	1 4	4820 415	2 9	Y	377	379 0				11
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 101H RRCID -> 277271 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 8041 - 14363																	
09	4007 X	4007	-0-	-0-	-0-		175 7	1 4	3282 543	2 9	Y	494	508 0				12
10	5828 X	4196	-0-	-1632	-0-		162 1	1 4	3497 536	2 9	Y	487	480 0				19
11	5640 X	3945	-0-	-1695	-0-		141 1	1 4	3329 475	2 9	Y	432	440 0				11
12	5828 X	3963	-0-	-1865	-0-		475 1	1 4	3356 462	2 9	Y	420	418 0				13
01	5177 X	178	-0-	-4999	-0-		145 1	1 4			Y	-0-	12 0	1	1		-0-
02	3780 X	293	-0-	-3487	-0-		462 1	1 4			Y	-0-					-0-
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 71H RRCID -> 277278 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7881 - 14381																	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 277282 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6818 - 11648																	
09	3240 X	2349	-0-	-891	-0-		67 1	1 4	1903 188	2 9	Y	171	165 0				22
10	2883 X	802	-0-	-2081	-0-		191 18	4 1	697 70	2 9	Y	64	76 0				10
11	2790 X	212	-0-	-2578	-0-		17 1	1 4	129 25	2 9	Y	23	30 0				3
12	2883 X	683	-0-	-2200	-0-		57 1	1 4	99 99	2 2	Y	90	75 0				18
01	806 N	403	-0-	-403	-0-		78 2	1 4	338 33	2 9	Y	30	45 0				3
02	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-		29 3	1 4	907 90	2 9	Y	82	79 0				6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//										12018 200 NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
BRISCOE CATARINA WEST										WELL #: 127H		RRCID -> 277298	COMPL. DATE 06/22/2015		TOTAL DEPTH	7505	PERF.	7916	-	13523
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	* * AMT	EOM BALANCE				
09	4559 X	4559	-0-	-0-	-0-		220 342	1 9	3997	2	Y	311	318	0		13				
10	4495 X	4010	-0-	-485	-0-		227 347	1 9	3436	2	Y	315	310	0		18				
11	4387 X	4387	-0-	-0-	-0-		220 378	1 9	3789	2	Y	344	337	0		25				
12	4712 X	4388	-0-	-324	-0-		226 384	1 9	3778	2	Y	349	353	0		21				
01	4966 X	4966	-0-	-0-	-0-		191 429	1 9	4346	2	Y	390	395	0		16				
02	4256 X	3977	-0-	-279	-0-		143 332	1 9	3502	2	Y	302	302	0		16				
BRISCOE CATARINA SOUTH					WELL #:	72H	RRCID -> 277333	COMPL. DATE 04/10/2015		TOTAL DEPTH	7458	PERF.	8244	-	14164					
09	3420 X	2937	-0-	-483	-0-		185 4	1 4	2469	2 9	Y	254	255	0		2				
10	5020 X	5020	-0-	-0-	-0-		195 1	1 4	4416	2 9	Y	371	369	0		4				
11	4050 X	3166	-0-	-884	-0-		184 3	1 4	2558	2 9	Y	383	384	0		3				
12	4185 X	3910	-0-	-275	-0-		199 579	1 9	3132	2	Y	526	524	0		5				
01	5022 X	3829	-0-	-1193	-0-		189 562	1 9	3078	2	Y	511	512	0		4				
02	4536 X	3661	-0-	-875	-0-		211 2	1 4	2911	2 9	Y	488	477	0	8 1	7				
BRISCOE CATARINA SOUTH					WELL #:	73H	RRCID -> 277334	COMPL. DATE 04/10/2015		TOTAL DEPTH	7489	PERF.	7930	-	13747					
09	6560 X	6560	-0-	-0-	-0-		178 9	1 4	5678	2 9	Y	632	631	0		6				
10	5952 X	5562	-0-	-390	-0-		169 1	1 4	4813	2 9	Y	526	527	0		5				
11	7500 X	4869	-0-	-2631	-0-		155 5	1 4	4098	2 9	Y	555	555	0		5				
12	7750 X	5424	-0-	-2326	-0-		146 642	1 9	4636	2	Y	584	584	0		5				
01	7750 X	4112	-0-	-3638	-0-		147 1	1 4	3451	2 9	Y	466	467	0		4				
02	6132 X	4333	-0-	-1799	-0-		159 2	1 4	3641	2 9	Y	483	472	0	8 1	7				
BRISCOE CATARINA SOUTH					WELL #:	74H	RRCID -> 277335	COMPL. DATE 04/10/2015		TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7927	-	13748					
09	3030 X	2925	-0-	-105	-0-		223 4	1 4	2349	2 9	Y	317	316	0		3				
10	5208 X	3042	-0-	-2166	-0-		213 1	1 4	2539	2 9	Y	263	263	0		3				
11	5040 X	2132	-0-	-2908	-0-		189 2	1 4	1690	2 9	Y	228	229	0		2				
12	5208 X	3640	-0-	-1568	-0-		106 462	1 9	3072	2	Y	420	418	0		4				
01	3421 X	3421	-0-	-0-	-0-		57 455	1 9	2909	2	Y	414	415	0		3				
02	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-		53 2	1 4	2800	2 9	Y	323	315	0	6 1	5				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 75H RRCID -> 277336 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7911 - 13739													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	AMT	CODE	BALANCE
09	4186 X	4186	-0-	-0-	-0-	100 1	3597 2	Y	439	438	0		4
						6 4	483 9						
10	4340 X	3629	-0-	-711	-0-	92 1	3141 2	Y	359	359	0		4
						1 4	395 9						
11	4290 X	3796	-0-	-494	-0-	109 1	3270 2	Y	375	376	0		3
						4 4	413 9						
12	4531 X	4531	-0-	-0-	-0-	128 1	3864 2	Y	490	489	0		4
						539 9							
01	4433 X	3980	-0-	-453	-0-	126 1	3324 2	Y	481	481	0		4
						1 4	529 9						
02	3920 X	3756	-0-	-164	-0-	136 1	3111 2	Y	461	450	0	8 1	7
						2 4	507 9						
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 76H RRCID -> 277345 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 8191 - 14112													
09	4927 X	4927	-0-	-0-	-0-	69 1	4253 2	Y	544	542	0		5
						7 4	598 9						
10	4492 X	4492	-0-	-0-	-0-	77 1	3928 2	Y	442	443	0		4
						1 4	486 9						
11	4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	92 1	4007 2	Y	461	461	0		4
						5 4	507 9						
12	5084 X	4682	-0-	-402	-0-	95 1	4063 2	Y	476	476	0		4
						524 9							
01	5084 X	3504	-0-	-1580	-0-	179 1	2930 2	Y	359	360	0		3
						395 9							
02	4592 X	3544	-0-	-1048	-0-	131 1	3004 2	Y	370	362	0	6 1	5
						2 4	407 9						
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 103H RRCID -> 277350 COMPL. DATE 12/28/2022 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 8054 - 14428													
09	3150 X	2146	-0-	-1004	-0-	122 1	1739 2	Y	255	260	0		6
						4 4	281 9						
10	2821 X	2203	-0-	-618	-0-	118 1	1856 2	Y	207	205	0		8
						1 4	228 9						
11	2580 X	1934	-0-	-646	-0-	119 1	1603 2	Y	193	196	0		5
						212 9							
12	2418 X	1923	-0-	-495	-0-	117 1	1595 2	Y	192	191	0		6
						211 9							
01	3100 N	3304	-0-	204	204	114 1	2815 2	Y	340	324	0	15 1	7
						1 4	374 9						
02	2800 N	3900	-0-	1100	1304	116 1	3366 2	Y	371	367	0		11
						10 4	408 9						
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 83H RRCID -> 277356 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7989 - 13415													
09	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	251 1	1194 2	N	210	199	0		15
						231 9							
10	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	266 1	1403 2	N	263	259	0		19
						289 9							
11	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	252 1	715 2	N	136	145	0		10
						150 9							
12	1736 N	1086	-0-	-650	-0-	285 1	676 2	N	114	112	0		12
						125 9							
01	1953 N	1001	-0-	-952	-0-	232 1	622 2	N	132	134	0		10
						2 4	145 9						
02	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	245 1	735 2	N	146	142	0		14
						161 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 69H RRCID -> 277432 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 7886 - 14199														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	4710 X	3780	-0-	-930	-0-	189 5 4	1 3082 2	2 504 9	Y	458	457 0		4	
10	4867 X	3719	-0-	-1148	-0-	185 1 4	1 3042 2	2 491 9	Y	446	446 0		4	
11	4320 X	2130	-0-	-2190	-0-	198 1 4	1 1659 2	2 271 9	Y	246	248 0		2	
12	4221 X	4221	-0-	-0-	-0-	172 1 4	1 3479 2	2 570 9	Y	518	516 0		4	
01	3875 X	2662	-0-	-1213	-0-	170 1 4	1 2130 2	2 362 9	Y	329	330 0		3	
02	3500 X	3337	-0-	-163	-0-	165 1 4	1 2704 2	2 466 9	Y	424	414 0	7 1	6	
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 64H RRCID -> 277440 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7808 - 13888														
09	5253 X	5253	-0-	-0-	-0-	13 8 4	1 4623 2	2 609 9	Y	554	552 0		5	
10	5364 X	5364	-0-	-0-	-0-	14 1 4	1 4746 2	2 603 9	Y	548	548 0		5	
11	5363 X	5363	-0-	-0-	-0-	16 1 4	1 4708 2	2 633 9	Y	575	575 0		5	
12	5425 X	5375	-0-	-50	-0-	14 804 9	1 4557 2	2 15 1	Y	731	730 0		6	
01	5624 X	5624	-0-	-0-	-0-	15 1 4	1 4871 2	2 737 9	Y	670	671 0		5	
02	5012 X	4375	-0-	-637	-0-	11 3 4	1 3804 2	2 557 9	Y	506	495 0	9 1	7	
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 65H RRCID -> 277442 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7779 - 13741														
09	2100 X	-0-	-0-	-2100	-0-				Y	-0-			-0-	
10	1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-				Y	-0-			-0-	
11	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-				Y	-0-			-0-	
12	1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-				Y	-0-			-0-	
01	T. A.	940	-0-	940	940	18 134 9	1 788 2	2 208 1	Y	122	121 0		1	
02	T. A.	2535	-0-	2535	3475	208 1 4	1 1984 2	2 342 9	Y	311	302 0	5 1	5	
LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 277459 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 6294 PERF. 7107 - 11848														
09	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	91 97 9	1 1151 2	2 94 9	Y	88	85 0		23	
10	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	143 94 9	1 1199 2	2 113 9	Y	85	90 0		18	
11	1440 N	1337	-0-	-103	-0-	113 85 9	1 1139 2	2 39 1	Y	77	74 0		21	
12	1395 N	1253	-0-	-142	-0-	39 76 9	1 1138 2	2 150 1	Y	69	66 0		24	
01	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	150 106 9	1 1336 2	2 137 1	Y	96	96 0		24	
02	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	137 54 9	1 1247 2	2 49 9	Y	49	63 0		10	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 66H RRCID -> 277499 COMPL. DATE 11/26/2022 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7851 - 13741														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	3990 X	-0-	-0-	-3990	-0-					Y	-0-			-0-
10	3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	-0-			-0-
11	3270 X	-17	-0-	-3253	-0-	14	2	3	9	Y	3	3	0	-0-
12	1643 X	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	706	-0-	706	706	21	1	555	2	Y	118	117	0	1
						130	9							
02	T. A.	2460	-0-	2460	3166	233	1	1801	2	Y	386	374	0	6
						1	4	425	9					
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 85H RRCID -> 277529 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 7909 - 13308														
09	2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	232	1	2519	2	N	75	74	0	5
						83	9							
10	2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	241	1	2524	2	N	73	73	0	5
						80	9							
11	2296 X	2296	-0-	-0-	-0-	241	1	2014	2	N	37	39	0	3
						41	9							
12	2914 X	1996	-0-	-918	-0-	271	1	1644	2	N	74	69	0	8
						81	9							
01	2914 X	2065	-0-	-849	-0-	237	1	1707	2	N	106	106	0	8
						4	4	117	9					
02	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	260	1	3016	2	N	174	165	0	17
						1	4	191	9					
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 88H RRCID -> 277530 COMPL. DATE 09/17/2017 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7880 - 13564														
09	2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	231	1	2374	2	N	81	82	0	6
						89	9							
10	3317 X	1723	-0-	-1594	-0-	241	1	1425	2	N	52	54	0	4
						57	9							
11	3390 X	1612	-0-	-1778	-0-	307	1	1253	2	N	47	48	0	3
						52	9							
12	3503 X	1668	-0-	-1835	-0-	347	1	1275	2	N	42	41	0	4
						46	9							
01	3503 X	1447	-0-	-2056	-0-	323	1	1071	2	N	45	46	0	3
						3	4	50	9					
02	2520 X	1271	-0-	-1249	-0-	312	1	918	2	N	37	36	0	4
						41	9							
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 102H RRCID -> 277587 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7700 - 14255														
09	5266 X	5266	-0-	-0-	-0-	328	1	3871	2	Y	963	942	0	23
						8	4	1059	9					
10	2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	313	1	1958	2	Y	472	477	0	18
						1	4	519	9					
11	2506 X	2506	-0-	-0-	-0-	309	1	1734	2	Y	421	429	0	10
						463	9							
12	3906 X	2195	-0-	-1711	-0-	302	1	1493	2	Y	364	363	0	11
						400	9							
01	5456 X	1753	-0-	-3703	-0-	266	1	1171	2	Y	286	278	0	6
						1	4	315	9					
02	4928 X	2434	-0-	-2494	-0-	301	1	1710	2	Y	380	375	0	11
						5	4	418	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 125H RRCID -> 277589 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7992 - 14068														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
09	3030 X	2438	-0-	-592	-0-	75 1	2225 2	Y	125	124	0		5	
						138 9								
10	2821 X	2177	-0-	-644	-0-	80 1	1970 2	Y	115	114	0		6	
						127 9								
11	2270 X	2270	-0-	-0-	-0-	78 1	2058 2	Y	122	123	0		5	
						134 9								
12	2511 X	2437	-0-	-74	-0-	81 1	2204 2	Y	138	137	0		6	
						152 9								
01	2511 X	1988	-0-	-523	-0-	84 1	1778 2	Y	112	111	0		7	
						3 4	123 9							
02	2268 X	1938	-0-	-330	-0-	59 1	1750 2	Y	117	116	0		8	
						129 9								
FOGMT UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 277596 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6329 PERF. 6768 - 11468														
09	750 N	715	-0-	-35	-0-	242 1	372 2	Y	92	87	0		16	
						101 9								
10	713 N	491	-0-	-222	-0-	245 1	206 2	Y	36	46	0		6	
						40 9								
11	844 N	844	-0-	-0-	-0-	182 1	577 2	Y	77	66	0		17	
						85 9								
12	780 N	780	-0-	-0-	-0-	165 1	537 2	Y	71	76	0		12	
						78 9								
01	631 N	631	-0-	-0-	-0-	144 1	433 2	Y	49	53	0		8	
						54 9								
02	784 N	472	-0-	-312	-0-	185 1	258 2	Y	26	30	0		4	
						29 9								
SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 277608 COMPL. DATE 02/04/2018 TOTAL DEPTH 6958 PERF. 7649 - 13846														
09	5070 X	3049	-0-	-2021	-0-	617 1	2073 2	Y	326	322	0		41	
						359 9								
10	3658 X	2546	-0-	-1112	-0-	463 1	1785 2	Y	271	295	0		17	
						298 9								
11	3540 X	1921	-0-	-1619	-0-	340 1	1337 2	Y	222	216	0		23	
						244 9								
12	3162 X	1902	-0-	-1260	-0-	341 1	1361 2	Y	182	189	0		16	
						200 9								
01	3162 X	1339	-0-	-1823	-0-	213 1	988 2	Y	125	120	0		21	
						138 9								
02	2856 X	2234	-0-	-622	-0-	297 1	1673 2	Y	230	226	0		25	
						11 4	253 9							
FOGMT UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 277613 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 7115 - 11903														
09	1740 X	1740	-0-	-0-	-0-	278 1	1283 2	Y	163	147	0		29	
						179 9								
10	1767 X	1370	-0-	-397	-0-	307 1	923 2	Y	127	136	0		20	
						140 9								
11	1710 X	880	-0-	-830	-0-	158 1	646 2	Y	69	74	0		15	
						76 9								
12	1798 X	1018	-0-	-780	-0-	128 1	796 2	Y	85	86	0		14	
						94 9								
01	1798 X	907	-0-	-891	-0-	108 1	658 2	Y	128	121	0		21	
						141 9								
02	1624 X	927	-0-	-697	-0-	121 1	663 2	Y	129	131	0		19	
						1 4	142 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 94H RRCID -> 277616 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7844 - 13923														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
09	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	226 1	1472 2	N	106	103	0			8
10	2602 X	2602	-0-	-0-	-0-	117 9	2162 2	N	153	150	0			11
11	2430 X	2085	-0-	-345	-0-	272 1	1656 2	N	138	139	0			10
12	2511 X	2285	-0-	-226	-0-	168 9	1826 2	N	130	127	0			13
01	2604 X	361	-0-	-2243	-0-	277 1	83 2	N	8	20	0			1
02	2352 X	327	-0-	-2025	-0-	152 9	51 2	N	3	4	0			-0-
						316 1								
						143 9								
						269 1								
						9 9								
						273 1								
						3 9								
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 95H RRCID -> 277650 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7876 - 13520														
09	1110 X	1086	-0-	-24	-0-	182 1	766 2	N	125	120	0			9
10	970 N	970	-0-	-0-	-0-	138 9	691 2	N	74	78	0			5
11	720 N	674	-0-	-46	-0-	198 1	418 2	N	47	49	0			3
12	1116 N	253	-0-	-863	-0-	81 9	24 2	N	3	6	0			-0-
01	1116 X	360	-0-	-756	-0-	204 1	142 2	N	19	18	0			1
02	2585 X	2585	-0-	-0-	-0-	52 9	2076 2	N	262	238	0			25
						226 1	288 9							
						3 9								
						197 1								
						21 9								
						220 1								
						1 4								
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 108H RRCID -> 277682 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 8038 - 14355														
09	3540 X	3014	-0-	-526	-0-	57 1	2788 2	Y	153	154	0			6
10	3658 X	3198	-0-	-460	-0-	1 4	168 9		136	134	0			8
11	3480 X	3449	-0-	-31	-0-	65 1	2982 2	Y	146	148	0			6
12	3100 X	2996	-0-	-104	-0-	1 4	150 9		135	135	0			6
01	3193 X	2083	-0-	-1110	-0-	69 1	2784 2	Y	92	92	0			6
02	3220 X	2274	-0-	-946	-0-	161 9	1879 2	Y	94	93	0			7
						63 1	101 9							
						149 9	2095 2	Y						
						100 1								
						3 4								
						76 1								
						103 9								
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 110H RRCID -> 277683 COMPL. DATE 06/21/2017 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8411 - 14424														
09	3570 X	3561	-0-	-9	-0-	75 1	3119 2	Y	333	331	0			13
10	3689 X	3279	-0-	-410	-0-	1 4	366 9		326	321	0			18
11	3570 X	3119	-0-	-451	-0-	81 1	2838 2	Y	308	314	0			12
12	3689 X	2948	-0-	-741	-0-	1 4	359 9		304	304	0			12
01	3689 X	2791	-0-	-898	-0-	98 1	2389 2	Y	285	278	0			19
02	3332 X	2890	-0-	-442	-0-	339 9	314 9		303	301	0			21
						83 1	2484 2	Y						
						334 9	333 9							
						85 1								
						3 4								
						72 1								
						1 4								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351												
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 107H RRCID -> 277684 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8061 - 14138												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
09	3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	55 1 2972 2	Y	390	389 0	15		
						1 4 429 9						
10	3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	59 1 2743 2	Y	395	388 0	22		
						1 4 435 9						
11	3480 X	3244	-0-	-236	-0-	58 1 2746 2	Y	400	407 0	15		
						440 9						
12	3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	18 1 3191 2	Y	496	491 0	20		
						546 9						
01	4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	17 1 3607 2	Y	571	554 0	37		
						5 4 628 9						
02	4444 X	4444	-0-	-0-	-0-	12 1 3828 2	Y	548	547 0	38		
						1 4 603 9						
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 105H RRCID -> 277685 COMPL. DATE 06/13/2017 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7847 - 14044												
09	6480 X	4638	-0-	-1842	-0-	78 1 4200 2	Y	326	320 0	13		
						1 4 359 9						
10	6696 X	3924	-0-	-2772	-0-	85 1 3506 2	Y	302	298 0	17		
						1 4 332 9						
11	6480 X	4189	-0-	-2291	-0-	83 1 3750 2	Y	324	329 0	12		
						356 9						
12	7019 X	7019	-0-	-0-	-0-	96 1 6285 2	Y	580	568 0	24		
						638 9						
01	11158 X	11158	-0-	-0-	-0-	76 1 10033 2	Y	941	904 0	61		
						14 4 1035 9						
02	5423 X	5423	-0-	-0-	-0-	57 1 4906 2	Y	417	449 0	29		
						1 4 459 9						
BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 277693 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 9443 - 13679												
09	2520 X	1713	-0-	-807	-0-	23 1 1342 2	Y	316	309 0	23		
						348 9						
10	4460 X	4460	-0-	-0-	-0-	58 1 3379 2	Y	895	871 0	47		
						38 4 985 9						
11	3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	54 1 2721 2	Y	799	804 0	42		
						879 9						
12	3348 X	2937	-0-	-411	-0-	59 1 2380 2	Y	453	473 0	22		
						498 9						
01	4464 X	3437	-0-	-1027	-0-	73 1 2739 2	Y	560	552 0	30		
						9 4 616 9						
02	4977 X	4977	-0-	-0-	-0-	85 1 3860 2	Y	938	910 0	58		
						1032 9						
BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 277694 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 9155 - 13706												
09	510 N	56	-0-	-454	-0-	1 1 35 2	Y	18	18 0	1		
						20 9						
10	296 N	296	-0-	-0-	-0-	3 1 192 2	Y	90	86 0	5		
						2 4 99 9						
11	146 N	146	-0-	-0-	-0-	2 1 103 2	Y	37	40 0	2		
						41 9						
12	398 N	398	-0-	-0-	-0-	7 1 281 2	Y	100	97 0	5		
						110 9						
01	313 N	313	-0-	-0-	-0-	6 1 211 2	Y	86	86 0	5		
						1 4 95 9						
02	140 N	7	-0-	-133	-0-	5 2 2 9	Y	2	7 0	-0		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 277695 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 9389 - 15040														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
09	4584 X	4584	-0-	-0-	-0-	60 1	3560 2	Y	875	840	0		63	
						1 4	963 9							
10	4402 X	4090	-0-	-312	-0-	54 1	3160 2	Y	764	787	0		40	
						36 4	840 9							
11	4260 X	3215	-0-	-1045	-0-	52 1	2612 2	Y	501	515	0		26	
						551 9								
12	4402 X	1861	-0-	-2541	-0-	39 1	1571 2	Y	228	243	0		11	
						251 9								
01	4743 X	1881	-0-	-2862	-0-	41 1	1557 2	Y	253	250	0		14	
						5 4	278 9							
02	4284 X	1329	-0-	-2955	-0-	24 1	1077 2	Y	207	208	0		13	
						228 9								
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 1H RRCID -> 277696 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8640 - 13470														
09	2880 X	2441	-0-	-439	-0-	268 1	2086 2	Y	79	97	0		11	
						87 9								
10	2697 X	1309	-0-	-1388	-0-	276 1	988 2	Y	41	49	0		3	
						45 9								
11	2610 X	1276	-0-	-1334	-0-	239 1	946 2	Y	83	78	0		8	
						91 9								
12	2511 X	1728	-0-	-783	-0-	216 1	1361 2	Y	137	132	0		13	
						151 9								
01	2511 X	2252	-0-	-259	-0-	253 1	1861 2	Y	117	117	0		13	
						9 4	129 9							
02	2268 X	1069	-0-	-1199	-0-	196 1	815 2	Y	53	62	0		4	
						58 9								
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 9H RRCID -> 277697 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8325 - 13183														
09	1890 N	1606	-0-	-284	-0-	16 1	1499 2	Y	83	91	0		11	
						91 9								
10	1984 N	1643	-0-	-341	-0-	18 1	1515 2	Y	100	103	0		8	
						110 9								
11	1920 N	1755	-0-	-165	-0-	23 1	1644 2	Y	80	80	0		8	
						88 9								
12	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	26 1	1804 2	Y	131	127	0		12	
						144 9								
01	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	18 1	1696 2	Y	167	160	0		19	
						9 4	184 9							
02	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	16 1	1520 2	Y	158	166	0		11	
						174 9								
BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 277699 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 9467 - 14522														
09	3750 X	2863	-0-	-887	-0-	41 1	2401 2	Y	382	371	0		27	
						1 4	420 9							
10	3596 X	2835	-0-	-761	-0-	41 1	2371 2	Y	360	368	0		19	
						27 4	396 9							
11	3240 X	2815	-0-	-425	-0-	48 1	2414 2	Y	321	323	0		17	
						353 9								
12	6409 X	6409	-0-	-0-	-0-	136 1	5525 2	Y	680	664	0		33	
						748 9								
01	2945 X	2232	-0-	-713	-0-	50 1	1889 2	Y	261	280	0		14	
						6 4	287 9							
02	2660 X	1448	-0-	-1212	-0-	26 1	1187 2	Y	214	215	0		13	
						235 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT					
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC				//CONT.//	100351													
MAUND RANCH 18 UNIT				WELL #:	6H	RRCID -> 277705		COMPL. DATE 08/26/2015		TOTAL	DEPTH	6260	PERF.	6911	-	11724		
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	780	N	271	-0-	-509		-0-	147	1	101	2	Y	21	32	0			5
								23	9									
10	527	N	170	-0-	-357		-0-	166	1	4	2	Y	-0-	5	0			-0-
11	510	N	468	-0-	-42		-0-	175	1	255	2	Y	30	17	0			13
								5	4									
12	356	N	356	-0-	-0-		-0-	174	1	152	2	Y	27	29	0			11
								30	9									
01	212	N	212	-0-	-0-		-0-	170	1	33	2	Y	8	17	0			2
								9	9									
02	448	N	147	-0-	-301		-0-	135	1	12	2	Y	-0-	2	0			-0-
MAUND RANCH 18 UNIT				WELL #:	7H	RRCID -> 277707		COMPL. DATE 08/26/2015		TOTAL	DEPTH	6396	PERF.	6736	-	11476		
09	2700	X	2517	-0-	-183		-0-	186	1	2109	2	Y	202	197	0			47
								222	9									
10	3565	X	3090	-0-	-475		-0-	243	1	2597	2	Y	226	206	0			67
								1	4									
11	3450	X	591	-0-	-2859		-0-	169	1	375	2	Y	35	87	0			15
								8	4									
12	3565	X	1243	-0-	-2322		-0-	197	1	959	2	Y	79	60	0			34
								87	9									
01	3131	X	2279	-0-	-852		-0-	243	1	1957	2	Y	72	90	0			16
								79	9									
02	2800	X	1200	-0-	-1600		-0-	158	1	999	2	Y	39	42	0			13
								43	9									
MAUND RANCH 18 UNIT				WELL #:	8H	RRCID -> 277708		COMPL. DATE 08/26/2015		TOTAL	DEPTH	6393	PERF.	6760	-	11445		
09	570	N	377	-0-	-193		-0-	75	1	262	2	Y	36	35	0			8
								40	9									
10	148	N	148	-0-	-0-		-0-	55	1	79	2	Y	13	17	0			4
								14	9									
11	650	N	650	-0-	-0-		-0-	111	1	456	2	Y	66	41	0			29
								10	4									
12	1300	N	1300	-0-	-0-		-0-	160	1	1019	2	Y	110	92	0			47
								121	9									
01	1532	N	1532	-0-	-0-		-0-	189	1	1170	2	Y	157	169	0			35
								173	9									
02	1648	N	1648	-0-	-0-		-0-	207	1	1303	2	Y	125	119	0			41
								138	9									
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C				WELL #:	5H	RRCID -> 277721		COMPL. DATE 05/04/2016		TOTAL	DEPTH	7875	PERF.	8416	-	13372		
09	5412	X	5412	-0-	-0-		-0-	54	1	4899	2	Y	417	433	0			56
								459	9									
10	5914	X	5914	-0-	-0-		-0-	63	1	5440	2	Y	373	398	0			31
								1	4									
11	5809	X	5809	-0-	-0-		-0-	76	1	5426	2	Y	279	282	0			28
								307	9									
12	5737	X	5737	-0-	-0-		-0-	77	1	5287	2	Y	338	334	0			32
								1	4									
01	5921	X	4419	-0-	-1502		-0-	41	1	3897	2	Y	419	403	0			48
								20	4									
02	5432	X	3439	-0-	-1993		-0-	30	1	2953	2	Y	414	432	0			30
								1	4									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 2H RRCID -> 277760 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8399 - 13271														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	3574 -0-	3574	5453	227 1	402 9	2945 2	Y		365	354 0			49
10	14B2 EXT	4086 -0-	4086	9539	245 1	1 4	3303 2	Y		488	497 0			40
11	12850 X	3311 -0-	-9539	-0-	217 1	337 9	2757 2	Y		306	316 0			30
12	1319 X	1319 -0-	-0-	-0-	89 1	163 9	1067 2	Y		148	164 0			14
01	4092 X	4027 -0-	-65	-0-	205 1	16 4	3255 2	Y		501	458 0			57
02	3696 X	3299 -0-	-397	-0-	175 1	1 4	2663 2	Y		418	445 0			30
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 277761 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8207 - 13026														
09	T. A.	-0- -0-	-0-	-0-	167 1	1 4	3647 2	Y		-0-				-0-
10	T. A.	4179 -0-	4179	4179	1 4	364 9	3149 2	Y		331	304 0			27
11	T. A.	3458 -0-	3458	7637	72 1	237 9	3149 2	Y		215	221 0			21
12	T. A.	2820 -0-	2820	10457	69 1	242 9	2509 2	Y		220	220 0			21
01	13739 X	3282 -0-	-10457	-0-	30 1	15 4	2909 2	Y		298	285 0			34
02	3780 X	2706 -0-	-1074	-0-	25 1	276 9	328 9	Y		251	267 0			18
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 4H RRCID -> 277762 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8645 - 12888														
09	4260 X	3629 -0-	-631	-0-	36 1	297 9	3296 2	Y		270	288 0			36
10	4402 X	3289 -0-	-1113	-0-	34 1	1 4	2933 2	Y		292	304 0			24
11	4200 X	2639 -0-	-1561	-0-	34 1	198 9	321 9	Y		180	186 0			18
12	3937 X	2386 -0-	-1551	-0-	31 1	219 9	2407 2	Y		199	198 0			19
01	3813 X	2771 -0-	-1042	-0-	25 1	12 4	2136 2	Y		279	266 0			32
02	3388 X	3316 -0-	-72	-0-	29 1	1 4	2427 2	Y		395	399 0			28
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 6H RRCID -> 277763 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8896 - 13726														
09	5070 X	-0- -0-	-5070	-0-	6 2	1 9		Y		-0-	36 0			-0-
10	5239 X	-0- -0-	-5232	-0-				Y		-0-	1 0			-0-
11	4740 X	-0- -0-	-4740	-0-				Y		-0-				-0-
12	4774 X	-0- -0-	-4774	-0-				Y		-0-				-0-
01	6286 X	6286 -0-	-0-	-0-	57 1	27 4	5430 2	Y		702	622 0			80
02	5113 X	5113 -0-	-0-	-0-	45 1	1 4	772 9	Y		591	629 0			42
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 7H RRCID -> 277764 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8754 - 12825														
09	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 8H RRCID -> 277766 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 8320 - 13083													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
09	1920 X	1637	-0-	-283	-0-	16 1	1472	2	Y	135	134	0	18
						149 9							
10	1984 X	1706	-0-	-278	-0-	17 1	1506	2	Y	166	170	0	14
						183 9							
11	1890 X	1634	-0-	-256	-0-	20 1	1461	2	Y	139	139	0	14
						153 9							
12	1736 X	1586	-0-	-150	-0-	20 1	1386	2	Y	164	163	0	15
						180 9							
01	1705 N	1688	-0-	-17	-0-	15 1	1454	2	Y	193	186	0	22
						7 4	212 9						
02	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	14 1	1319	2	Y	182	191	0	13
						200 9							
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 10H RRCID -> 277771 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8323 - 13237													
09	2760 X	2115	-0-	-645	-0-	109 1	1881	2	Y	114	127	0	15
						125 9							
10	2759 X	2397	-0-	-362	-0-	118 1	2093	2	Y	169	170	0	14
						186 9							
11	2580 X	2321	-0-	-259	-0-	116 1	2067	2	Y	125	127	0	12
						138 9							
12	2604 X	2532	-0-	-72	-0-	116 1	2230	2	Y	169	165	0	16
						186 9							
01	2387 N	2336	-0-	-51	-0-	110 1	2028	2	Y	171	167	0	20
						10 4	188 9						
02	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	96 1	2030	2	Y	175	182	0	13
						193 9							
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 129H RRCID -> 277778 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7834 - 13441													
09	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	219 1	1078	2	Y	214	222	0	9
						235 9							
10	2201 N	1497	-0-	-704	-0-	244 1	1015	2	Y	216	213	0	12
						238 9							
11	1740 N	1270	-0-	-470	-0-	238 1	848	2	Y	167	167	0	12
						184 9							
12	1581 N	935	-0-	-646	-0-	230 1	563	2	Y	129	133	0	8
						142 9							
01	1488 N	833	-0-	-655	-0-	187 1	485	2	Y	146	148	0	6
						161 9							
02	1176 N	767	-0-	-409	-0-	169 1	479	2	Y	108	108	0	6
						119 9							
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277780 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7722 - 12069													
09	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	92 1	1017	2	Y	126	120	0	31
						139 9							
10	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	98 1	959	2	Y	118	126	0	23
						1 4	130 9						
11	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	86 1	1111	2	Y	151	138	0	36
						166 9							
12	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	44 1	1100	2	Y	170	167	0	39
						187 9							
01	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	33 1	1100	2	Y	148	151	0	36
						1 4	163 9						
02	1260 N	1211	-0-	-49	-0-	56 1	981	2	Y	158	160	0	34
						174 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351												
LA BANDERA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 277782 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 6513 - 11941												
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						42
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						36
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					6 1	36
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						36
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						36
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						36
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 126H RRCID -> 277784 COMPL. DATE 06/22/2017 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 7997 - 14073												
09	2970	X	2150	-0-	-820	-0-	41	1	1910	2	Y	7
							199	9				
10	2480	X	2082	-0-	-398	-0-	43	1	1812	2	Y	11
							227	9				
11	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	44	1	2111	2	Y	10
							277	9				
12	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	52	1	2990	2	Y	16
							417	9				
01	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	44	1	2022	2	Y	14
							3	4	243	9		
02	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	38	1	2122	2	Y	16
							1	4	249	9		
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 104H RRCID -> 277785 COMPL. DATE 06/11/2017 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7934 - 14249												
09	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	111	1	3828	2	Y	17
							1	4	460	9		
10	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	123	1	3975	2	Y	26
							1	4	518	9		
11	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	119	1	3857	2	Y	17
							503	9				
12	4557	X	1222	-0-	-3335	-0-	248	1	855	2	Y	4
							119	9				
01	4619	X	333	-0-	-4286	-0-	283	1	43	2	Y	-0-
							7	9				
02	4172	X	804	-0-	-3368	-0-	240	1	500	2	Y	4
							64	9				
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 111H RRCID -> 277822 COMPL. DATE 06/25/2017 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8302 - 14236												
09	3600	X	3543	-0-	-57	-0-	9	1	3277	2	Y	9
							1	4	256	9		
10	3720	X	3515	-0-	-205	-0-	9	1	3239	2	Y	13
							1	4	266	9		
11	3600	X	3415	-0-	-185	-0-	10	1	3122	2	Y	10
							283	9				
12	3658	X	3266	-0-	-392	-0-	11	1	2993	2	Y	10
							262	9				
01	3658	X	3165	-0-	-493	-0-	10	1	2863	2	Y	17
							4	4	288	9		
02	3304	X	3046	-0-	-258	-0-	9	1	2798	2	Y	15
							1	4	238	9		
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 114H RRCID -> 277824 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8110 - 14161												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 115H RRCID -> 277825 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8301 - 14322																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	3480 X	3444	-0-	-36	-0-	275 1	2918 2	250 9	Y	227	227	0				9
10	3534 X	3341	-0-	-193	-0-	301 1	2740 2	299 9	Y	272	266	0				15
11	3990 X	3129	-0-	-861	-0-	253 1	2581 2	295 9	Y	268	273	0				10
12	4123 X	2119	-0-	-2004	-0-	213 1	1699 2	207 9	Y	188	190	0				8
01	4123 X	32	-0-	-4091	-0-	32 1			Y	-0-	8	0				-0-
02	3220 X	78	-0-	-3142	-0-	78 1			Y	-0-						-0-
MAUND RANCH 18 UNIT				WELL #:	9H	RRCID -> 277830	COMPL. DATE 08/26/2015	TOTAL DEPTH 6387	PERF. 6801 - 11344							
09	2280 X	2067	-0-	-213	-0-	167 1	1641 2	259 9	Y	235	219	0				54
10	2046 X	1358	-0-	-688	-0-	133 1	1028 2	139 9	Y	178	179	0				53
11	1920 X	248	-0-	-1672	-0-	84 1	139 2	22 9	Y	20	64	0				9
12	2139 X	1459	-0-	-680	-0-	159 1	1188 2	112 9	Y	102	68	0				43
01	2139 X	1236	-0-	-903	-0-	151 1	1002 2	83 9	Y	75	101	0				17
02	1932 X	1380	-0-	-552	-0-	140 1	1060 2	180 9	Y	164	127	0				54
MAUND RANCH 18 UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 277832	COMPL. DATE 09/10/2015	TOTAL DEPTH 6327	PERF. 6692 - 11606							
09	3990 X	3512	-0-	-478	-0-	250 1	3025 2	237 9	Y	215	206	0				50
10	3348 X	2960	-0-	-388	-0-	273 1	2453 2	233 9	Y	212	199	0				63
11	3240 X	2726	-0-	-514	-0-	383 1	2093 2	44 4	Y	187	168	0				82
12	3627 X	3075	-0-	-552	-0-	286 1	2609 2	180 9	Y	164	176	0				70
01	3627 X	3174	-0-	-453	-0-	279 1	2652 2	243 9	Y	221	242	0				49
02	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	234 1	2774 2	273 9	Y	248	215	0				82
DIAMOND H STATE				WELL #:	12H	RRCID -> 277840	COMPL. DATE 12/11/2014	TOTAL DEPTH 7591	PERF. 8043 - 12147							
09	1590 X	992	-0-	-598	-0-	127 1	742 2	121 9	Y	110	111	0				4
10	1643 X	1495	-0-	-148	-0-	208 1	1156 2	129 9	Y	117	115	0				6
11	1912 X	1912	-0-	-0-	-0-	222 1	1542 2	5 4	Y	130	132	0				4
12	2251 X	2251	-0-	-0-	-0-	250 1	1812 2	20 4	Y	154	156	0				2
01	1845 X	1845	-0-	-0-	-0-	211 1	1471 2	10 4	Y	139	139	0				2
02	1792 X	1250	-0-	-542	-0-	151 1	984 2	1 4	Y	104	90	0	13	1		3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC										//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
MAUND RANCH 18 UNIT										WELL #: 2H		RRCID -> 277859		COMPL. DATE 12/21/2022		TOTAL DEPTH 6321		PERF. 6680 - 11598	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
MAUND RANCH 18 UNIT										WELL #: 3H		RRCID -> 277860		COMPL. DATE 09/10/2015		TOTAL DEPTH 6352		PERF. 6701 - 11581	
09	1470 X	1319	-0-	-151	-0-	138	1	1041	2	Y	127	118	0					29	
						140	9												
10	1209 X	1032	-0-	-177	-0-	148	1	745	2	Y	126	118	0					37	
						139	9												
11	1096 X	1096	-0-	-0-	-0-	178	1	771	2	Y	119	104	0					52	
						16	4	131	9										
12	1364 X	814	-0-	-550	-0-	90	1	647	2	Y	70	92	0					30	
						77	9												
01	1364 X	862	-0-	-502	-0-	91	1	677	2	Y	85	96	0					19	
						94	9												
02	1232 X	844	-0-	-388	-0-	73	1	654	2	Y	106	90	0					35	
						117	9												
MAUND RANCH 18 UNIT										WELL #: 4H		RRCID -> 277861		COMPL. DATE 09/10/2015		TOTAL DEPTH 6319		PERF. 6855 - 11437	
09	608 N	608	-0-	-0-	-0-	157	1	326	2	Y	114	109	0					26	
						125	9												
10	651 N	483	-0-	-168	-0-	179	1	218	2	Y	78	81	0					23	
						86	9												
11	930 N	267	-0-	-663	-0-	190	1	58	2	Y	16	32	0					7	
						1	4	18	9										
12	620 N	373	-0-	-247	-0-	176	1	161	2	Y	33	26	0					14	
						36	9												
01	496 N	331	-0-	-165	-0-	175	1	121	2	Y	32	39	0					7	
						35	9												
02	590 N	590	-0-	-0-	-0-	146	1	343	2	Y	92	69	0					30	
						101	9												
MAUND RANCH 18 UNIT										WELL #: 5H		RRCID -> 277866		COMPL. DATE 09/10/2015		TOTAL DEPTH 6364		PERF. 6981 - 11853	
09	1170 N	1067	-0-	-103	-0-	216	1	741	2	Y	100	90	0					23	
						110	9												
10	848 N	848	-0-	-0-	-0-	247	1	509	2	Y	84	82	0					25	
						92	9												
11	870 N	826	-0-	-44	-0-	291	1	423	2	Y	94	78	0					41	
						9	4	103	9										
12	1116 N	1071	-0-	-45	-0-	257	1	707	2	Y	97	97	0					41	
						107	9												
01	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	222	1	729	2	Y	121	135	0					27	
						133	9												
02	895 N	895	-0-	-0-	-0-	184	1	598	2	Y	103	96	0					34	
						113	9												

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 113H RRCID -> 277914 COMPL. DATE 06/27/2017 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8004 - 14129														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	2503 X	2503	-0-	-0-	-0-	216 1	2111 2	Y	160	156 0				6
10	2449 X	2046	-0-	-403	-0-	176 9	1638 2	Y	134	133 0				7
11	2370 X	1927	-0-	-443	-0-	261 1	1535 2	Y	128	130 0				5
12	2573 X	2148	-0-	-425	-0-	147 9	1727 2	Y	148	147 0				6
01	2573 X	2227	-0-	-346	-0-	251 1	1814 2	Y	131	128 0				9
02	2324 X	1932	-0-	-392	-0-	141 9	1596 2	Y	104	106 0				7
						258 1								
						163 9								
						266 1								
						3 4								
						222 1								
						114 9								
ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277922 COMPL. DATE 11/21/2022 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7542 - 12496														
09	630 N	460	-0-	-170	-0-	240 1	175 2	Y	41	41 0				3
10	713 N	616	-0-	-97	-0-	45 9	338 2	Y	28	30 0				1
11	930 N	734	-0-	-196	-0-	246 1	452 2	Y	30	30 0				1
12	465 N	446	-0-	-19	-0-	1 4	183 2	Y	14	14 0				1
01	620 N	356	-0-	-264	-0-	249 1	80 2	Y	16	16 0				1
02	672 N	193	-0-	-479	-0-	33 9	91 2	Y	21	21 0				1
						248 1								
						15 9								
						258 1								
						18 9								
						79 1								
						23 9								
ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 277923 COMPL. DATE 11/19/2017 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7304 - 12173														
09	2094 X	2094	-0-	-0-	-0-	283 1	1615 2	Y	178	177 0				11
10	2030 X	2030	-0-	-0-	-0-	196 9	1554 2	Y	179	182 0				8
11	2340 X	2147	-0-	-193	-0-	275 1	1626 2	Y	217	217 0				8
12	2418 X	732	-0-	-1686	-0-	4 4	469 2	Y	73	77 0				4
01	2015 N	7	-0-	-2008	-0-	281 1	5 2	Y	1	5 0				-0-
02	2016 N	45	-0-	-1971	-0-	1 4		Y	-0-					-0-
						183 1								
						80 9								
						1 1								
						1 9								
						45 1								
ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 277930 COMPL. DATE 11/18/2017 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7363 - 12308														
09	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	277 1	1080 2	Y	257	250 0				16
10	992 N	992	-0-	-0-	-0-	283 9	561 2	Y	152	161 0				7
11	1350 N	901	-0-	-449	-0-	263 1	441 2	Y	175	175 0				7
12	1705 N	1221	-0-	-484	-0-	1 4	702 2	Y	231	225 0				13
01	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	267 1	1801 2	Y	278	276 0				15
02	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	193 9	1411 2	Y	256	257 0				14
						265 1								
						254 9								
						302 1								
						2 4								
						316 1								
						282 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 277932 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7265 - 12164														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	176	1	1409	2	Y	255	253	0	16
						281	9							
10	3040 N	3040	-0-	-0-	-0-	293	1	2244	2	Y	453	448	0	21
						5	4	498	9					
11	3000 N	3648	-0-	648	648	306	1	2421	2	Y	836	825	0	32
						1	4	920	9					
12	3100 N	5714	-0-	2614	3262	329	1	4011	2	Y	1248	1208	0	72
						1	4	1373	9					
01	5010 X	1748	-0-	-3262	-0-	206	1	1053	2	Y	444	492	0	24
						1	4	488	9					
02	3164 X	1994	-0-	-1170	-0-	290	1	1118	2	Y	533	529	0	28
						586	9							
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 112H RRCID -> 277936 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8119 - 14136														
09	2310 X	1897	-0-	-413	-0-	55	1	1673	2	Y	154	155	0	6
						169	9							
10	2449 X	1702	-0-	-747	-0-	60	1	1488	2	Y	140	138	0	8
						154	9							
11	2520 X	1761	-0-	-759	-0-	58	1	1515	2	Y	171	172	0	7
						188	9							
12	2604 X	1854	-0-	-750	-0-	57	1	1582	2	Y	195	194	0	8
						215	9							
01	1705 N	1579	-0-	-126	-0-	53	1	1348	2	Y	160	158	0	10
						2	4	176	9					
02	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	51	1	1573	2	Y	168	166	0	12
						185	9							
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 128H RRCID -> 277972 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 8614 - 14557														
09	T. A.	2577	-0-	2577	9275	232	1	2162	2	Y	166	165	0	7
						183	9							
10	12514 X	3239	-0-	-9275	-0-	194	1	2798	2	Y	224	219	0	12
						1	4	246	9					
11	3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	142	1	3424	2	Y	181	186	0	7
						199	9							
12	3627 X	3310	-0-	-317	-0-	260	1	2873	2	Y	161	161	0	7
						177	9							
01	4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	285	1	3595	2	Y	239	230	0	16
						5	4	263	9					
02	3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	119	1	3509	2	Y	232	232	0	16
						1	4	255	9					
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 130H RRCID -> 277973 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 7383 PERF. N/A														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 129H RRCID -> 277975 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8503 - 14333													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	6599	-0-	6599	18010	238 1	5862 2	Y	453	450	0		18
						1 4	498 9						
10	24139 X	6129	-0-	-18010	-0-	269 1	5380 2	Y	435	429	0		24
						1 4	479 9						
11	6570 X	5149	-0-	-1421	-0-	247 1	4429 2	Y	430	438	0		16
						473 9							
12	6820 X	4965	-0-	-1855	-0-	257 1	4216 2	Y	447	445	0		18
						492 9							
01	6820 X	3615	-0-	-3205	-0-	237 1	3015 2	Y	326	323	0		21
						4 4	359 9						
02	6160 X	3921	-0-	-2239	-0-	238 1	3331 2	Y	319	318	0		22
						1 4	351 9						
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 130H RRCID -> 277976 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 8214 - 14267													
09	4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	609 1	3269 2	Y	175	174	0		7
						1 4	193 9						
10	4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	785 1	3162 2	Y	174	171	0		10
						1 4	191 9						
11	4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	709 1	3157 2	Y	174	177	0		7
						191 9							
12	4216 X	3764	-0-	-452	-0-	693 1	2885 2	Y	169	169	0		7
						186 9							
01	4216 X	2969	-0-	-1247	-0-	627 1	2195 2	Y	131	129	0		9
						3 4	144 9						
02	3808 X	2890	-0-	-918	-0-	590 1	2150 2	Y	135	135	0		9
						1 4	149 9						
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 131H RRCID -> 277977 COMPL. DATE 06/25/2017 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8145 - 13063													
09	2730 X	1994	-0-	-736	-0-	138 1	1749 2	Y	97	95	0		4
						107 9							
10	2356 X	1910	-0-	-446	-0-	151 1	1646 2	Y	103	101	0		6
						113 9							
11	2280 X	2107	-0-	-173	-0-	147 1	1833 2	Y	115	117	0		4
						127 9							
12	3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	122 1	2696 2	Y	180	177	0		7
						198 9							
01	2046 X	2041	-0-	-5	-0-	117 1	1794 2	Y	115	115	0		7
						3 4	127 9						
02	1960 X	1631	-0-	-329	-0-	97 1	1436 2	Y	89	90	0		6
						98 9							
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 136H RRCID -> 277982 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8050 - 12708													
09	4410 X	3014	-0-	-1396	-0-	140 1	2549 2	Y	295	296	0		12
						325 9							
10	3937 X	2636	-0-	-1301	-0-	146 1	2213 2	Y	252	250	0		14
						277 9							
11	3420 X	2453	-0-	-967	-0-	155 1	2042 2	Y	233	238	0		9
						256 9							
12	3534 X	2285	-0-	-1249	-0-	148 1	1885 2	Y	229	229	0		9
						252 9							
01	3193 X	1946	-0-	-1247	-0-	148 1	1580 2	Y	196	192	0		13
						2 4	216 9						
02	2800 X	2131	-0-	-669	-0-	108 1	1713 2	Y	282	275	0		20
						310 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 FOGMT														CNTY: DIMMIT	
WELL #: 54SP RRCID -> 278005 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 6108 PERF. 6837 - 12529															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	2169 X	2169	-0-	-0-	-0-	242 1	1524 2	Y			366	340 0			93
10	2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	403 9	2059 2	Y			393	394 0			92
11	2168 X	2168	-0-	-0-	-0-	212 1	1757 2	Y			158	218 0			32
12	2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	432 9	174 9				209	198 0			43
01	2697 X	2314	-0-	-383	-0-	236 1	1991 2	Y			191	190 0			44
02	2436 X	2269	-0-	-167	-0-	1 4					198	198 0			44
						242 1	1854 2	Y							
						230 9									
						250 1									
						210 9									
						121 1	1930 2	Y							
						218 9									
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 133H RRCID -> 278006 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7887 - 12756															
09	1740 X	1682	-0-	-58	-0-	101 1	1458 2	Y			112	112 0			4
10	2418 X	1545	-0-	-873	-0-	123 9	1304 2	Y			129	126 0			7
11	2340 X	1477	-0-	-863	-0-	99 1	1243 2	Y			125	127 0			5
12	2418 X	1568	-0-	-850	-0-	142 9					137	136 0			6
01	1550 N	1431	-0-	-119	-0-	96 1	1320 2	Y			108	107 0			7
02	1372 N	1302	-0-	-70	-0-	138 9					91	92 0			6
						97 1									
						151 9									
						101 1	1209 2	Y							
						2 4	119 9								
						85 1	1117 2	Y							
						100 9									
ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278009 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7363 - 12352															
09	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	90 1	813 2	Y			175	172 0			11
10	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	193 9	746 2	Y			212	213 0			10
11	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	89 1	233 9	Y			185	188 0			7
12	1147 N	789	-0-	-358	-0-	2 4	778 2	Y			136	135 0			8
01	1085 N	912	-0-	-173	-0-	88 1	551 2	Y			194	191 0			11
02	1008 N	303	-0-	-705	-0-	204 9					74	81 0			4
						88 1									
						150 9									
						99 1	599 2	Y							
						1 4	213 9								
						31 1	191 2	Y							
						81 9									
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 49H RRCID -> 278028 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8834 - 15755															
09	1884 X	1884	-0-	-0-	-0-	240 1	1204 2	Y			395	390 0			21
10	2666 X	2666	-0-	-0-	-0-	5 4	435 9				648	651 0			18
11	1470 X	1114	-0-	-356	-0-	261 1	1685 2	Y			257	266 0			9
12	2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	7 4	713 9				704	683 0			30
01	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	178 1	652 2	Y			475	487 0			18
02	2408 X	2384	-0-	-24	-0-	1 4	283 9				363	359 0			22
						182 1	1842 2	Y							
						5 4	774 9								
						195 1	2465 2	Y							
						3 4	523 9								
						227 1	1756 2	Y							
						2 4	399 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
SOUTH SPUR UNIT B														
WELL #: 3H RRCID -> 278031 COMPL. DATE 02/05/2018 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 7291 - 13738														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	4080 X	2456	-0-	-1624	-0-	470	1	1580	2	Y	369	359 0	47	
10	4216 X	1849	-0-	-2367	-0-	406	9	1245	2	Y	255	286 0	16	
11	4080 X	2714	-0-	-1366	-0-	323	1	1760	2	Y	460	429 0	47	
12	2976 X	1554	-0-	-1422	-0-	281	9	1067	2	Y	200	230 0	17	
01	2542 X	1671	-0-	-871	-0-	448	1	1192	2	Y	202	185 0	34	
02	2520 X	1625	-0-	-895	-0-	506	9	1169	2	Y	219	229 0	24	
						267	1	241	9					
						220	9							
						257	1							
						222	9							
						207	1							
						8	4							
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 124H RRCID -> 278032 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7977 - 13993														
09	2370 X	2119	-0-	-251	-0-	73	1	1892	2	Y	140	138 0	6	
10	2449 X	2061	-0-	-388	-0-	154	9	1826	2	Y	141	139 0	8	
11	2370 X	2165	-0-	-205	-0-	80	1	1923	2	Y	149	151 0	6	
12	2387 X	2032	-0-	-355	-0-	155	9	1788	2	Y	147	147 0	6	
01	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	78	1	1846	2	Y	154	150 0	10	
02	2016 N	1895	-0-	-121	-0-	164	9	1676	2	Y	137	137 0	10	
						82	1							
						162	9							
						86	1							
						3	4							
						68	1							
						151	9							
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 125H RRCID -> 278039 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 8374 - 14512														
09	2250 N	2179	-0-	-71	-0-	201	1	1728	2	Y	227	232 0	10	
10	2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	250	9	2147	2	Y	292	285 0	17	
11	2310 N	1892	-0-	-418	-0-	212	1	1489	2	Y	218	219 0	16	
12	2263 N	2073	-0-	-190	-0-	321	9	1612	2	Y	232	234 0	14	
01	2542 N	2151	-0-	-391	-0-	163	1	1689	2	Y	271	274 0	11	
02	1764 N	1723	-0-	-41	-0-	240	9	1370	2	Y	210	210 0	11	
						206	1							
						255	9							
						164	1							
						298	9							
						122	1							
						231	9							
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 126H RRCID -> 278040 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7810 - 13552														
09	4110 X	3766	-0-	-344	-0-	235	1	3137	2	Y	358	366 0	15	
10	4247 X	3207	-0-	-1040	-0-	394	9	2530	2	Y	366	360 0	21	
11	5031 X	5031	-0-	-0-	-0-	274	1	4092	2	Y	614	590 0	45	
12	3937 X	3275	-0-	-662	-0-	403	9	2571	2	Y	411	431 0	25	
01	4461 X	4461	-0-	-0-	-0-	264	1	3643	2	Y	552	555 0	22	
02	4704 X	1809	-0-	-2895	-0-	675	9	1432	2	Y	215	225 0	12	
						252	1							
						452	9							
						211	1							
						607	9							
						140	1							
						237	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 97H RRCID -> 278041 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7855 - 13687														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	5280 X	4326	-0-	-954	-0-	169 1	3741 2	N		378	378 0			27
10	5611 X	5174	-0-	-437	-0-	416 9	4470 2	N		466	460 0			33
11	5430 X	5201	-0-	-229	-0-	190 1	513 9			511	507 0			37
12	5689 X	5689	-0-	-0-	-0-	194 1	4445 2	N		508	493 0			52
01	6266 X	6266	-0-	-0-	-0-	562 9	4911 2	N		693	695 0			50
02	4844 X	4793	-0-	-51	-0-	219 1	5287 2	N		490	492 0			48
						559 9	762 9							
						204 1	4061 2	N						
						13 4	539 9							
						192 1								
						1 4								
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 128H RRCID -> 278042 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7724 - 13862														
09	840 N	757	-0-	-83	-0-	248 1	450 2	Y		54	55 0			2
10	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	59 9	852 2	Y		96	92 0			6
11	886 N	886	-0-	-0-	-0-	262 1	563 2	Y		62	63 0			5
12	775 N	689	-0-	-86	-0-	106 9	392 2	Y		53	55 0			3
01	1209 N	726	-0-	-483	-0-	255 1	444 2	Y		58	59 0			2
02	840 N	489	-0-	-351	-0-	68 9	275 2	Y		35	35 0			2
						239 1								
						58 9								
						218 1								
						64 9								
						175 1								
						39 9								
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 278046 COMPL. DATE 02/19/2018 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7480 - 13927														
09	4399 X	4399	-0-	-0-	-0-	60 1	3529 2	Y		735	722 0			53
10	3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	1 4	809 9			744	758 0			39
11	5672 X	5672	-0-	-0-	-0-	52 1	3020 2	Y		992	979 0			52
12	7257 X	7257	-0-	-0-	-0-	34 4	818 9			1431	1414 0			69
01	7388 X	7388	-0-	-0-	-0-	90 1	4490 2	Y		1101	1110 0			60
02	8953 X	8953	-0-	-0-	-0-	1 4	1091 9			1698	1653 0			105
						136 1	5547 2	Y						
						1574 9								
						159 1	5999 2	Y						
						19 4	1211 9							
						153 1	6932 2	Y						
						1868 9								
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 278047 COMPL. DATE 02/26/2018 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7494 - 15266														
09	3000 N	3217	-0-	217	1466	43 1	2569 2	Y		549	537 0			39
10	5615 X	4149	-0-	-1466	-0-	1 4	604 9			767	766 0			40
11	2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	55 1	3213 2	Y		470	485 0			25
12	2183 X	2183	-0-	-0-	-0-	37 4	844 9			409	414 0			20
01	4154 X	2795	-0-	-1359	-0-	44 1	2213 2	Y		394	393 0			21
02	3752 X	3246	-0-	-506	-0-	517 9	1691 2	Y		475	467 0			29
						42 1								
						450 9								
						61 1	2294 2	Y						
						7 4	433 9							
						59 1	2664 2	Y						
						523 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 278048 COMPL. DATE 02/24/2018 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 7463 - 13062														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	4170 X	3247	-0-	-923	-0-	47 1	2755 2	Y	404	388 0			29	
						1 4	444 9							
10	3813 X	2879	-0-	-934	-0-	42 1	2461 2	Y	316	328 0			17	
						28 4	348 9							
11	3660 X	2459	-0-	-1201	-0-	42 1	2100 2	Y	288	290 0			15	
						317 9								
12	3348 X	2111	-0-	-1237	-0-	43 1	1762 2	Y	278	280 0			13	
						306 9								
01	3348 X	1901	-0-	-1447	-0-	44 1	1655 2	Y	179	182 0			10	
						5 4	197 9							
02	3024 X	1820	-0-	-1204	-0-	34 1	1553 2	Y	212	209 0			13	
						233 9								
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 278049 COMPL. DATE 02/24/2018 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7534 - 13131														
09	2940 X	2266	-0-	-674	-0-	32 1	1890 2	Y	313	306 0			22	
						344 9								
10	3007 X	2485	-0-	-522	-0-	35 1	2056 2	Y	337	341 0			18	
						23 4	371 9							
11	2910 X	2644	-0-	-266	-0-	45 1	2249 2	Y	318	319 0			17	
						350 9								
12	3007 X	2719	-0-	-288	-0-	56 1	2282 2	Y	346	346 0			17	
						381 9								
01	2759 X	2569	-0-	-190	-0-	59 1	2232 2	Y	246	250 0			13	
						7 4	271 9							
02	2464 X	2396	-0-	-68	-0-	45 1	2043 2	Y	280	276 0			17	
						308 9								
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 131H RRCID -> 278056 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7790 - 13353														
09	8520 X	6448	-0-	-2072	-0-	193 1	5608 2	Y	588	602 0			25	
						647 9								
10	8804 X	8659	-0-	-145	-0-	222 1	7630 2	Y	734	717 0			42	
						807 9								
11	8520 X	7619	-0-	-901	-0-	220 1	6653 2	Y	678	670 0			50	
						746 9								
12	7657 X	7022	-0-	-635	-0-	209 1	6084 2	Y	663	673 0			40	
						729 9								
01	8649 X	7036	-0-	-1613	-0-	182 1	6115 2	Y	672	685 0			27	
						739 9								
02	7812 X	7588	-0-	-224	-0-	171 1	6614 2	Y	730	718 0			39	
						803 9								
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 132H RRCID -> 278057 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 7680 - 12931														
09	1920 X	1640	-0-	-280	-0-	121 1	1219 2	Y	273	276 0			12	
						300 9								
10	1705 X	1614	-0-	-91	-0-	127 1	1204 2	Y	257	254 0			15	
						283 9								
11	1620 X	1465	-0-	-155	-0-	125 1	1096 2	Y	222	221 0			16	
						244 9								
12	1705 X	1427	-0-	-278	-0-	123 1	1029 2	Y	250	251 0			15	
						275 9								
01	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	108 1	1142 2	Y	295	298 0			12	
						325 9								
02	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	94 1	1199 2	Y	356	349 0			19	
						392 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																	
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 278092 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7445 - 13300																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	4442 X	4442	-0-	-0-	-0-		62	1 1	3645	2 2	Y	667	639	0 0			48
10	3898 X	3898	-0-	-0-	-0-		55	1 1	3188	2 2	Y	563	581	0 0			30
11	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-		36	4 1	619	9 2		438	445	0 0			23
12	4588 X	2653	-0-	-1935	-0-		55	1 1	2762	2 2	Y	438	445	0 0			23
01	4588 X	2101	-0-	-2487	-0-		482	9 1				399	403	0 0			19
02	4144 X	2483	-0-	-1661	-0-		53	1 1	2161	2 2	Y	399	403	0 0			19
							439	9 1				254	259	0 0			14
							47	1 1	1769	2 2	Y	254	259	0 0			14
							6	4 1	279	9 2		382	372	0 0			24
							45	1 1	2018	2 2	Y	382	372	0 0			24
							420	9 1									
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 278093 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7636 - 13599																	
09	660 N	469	-0-	-191	-0-		7	1 1	387	2 2	Y	68	66	0 0			5
10	693 N	693	-0-	-0-	-0-		75	9 1				138	136	0 0			7
11	552 N	552	-0-	-0-	-0-		9	1 1	526	2 2	Y	138	136	0 0			7
12	496 N	395	-0-	-101	-0-		6	4 1	152	9 2		98	100	0 0			5
01	682 N	282	-0-	-400	-0-		9	1 1	435	2 2	Y	98	100	0 0			5
02	504 N	483	-0-	-21	-0-		108	9 1				85	86	0 0			4
							7	1 1	294	2 2	Y	85	86	0 0			4
							94	9 1				53	54	0 0			3
							6	1 1	217	2 2	Y	53	54	0 0			3
							1	4 1	58	9 2		97	94	0 0			6
							8	1 1	368	2 2	Y	97	94	0 0			6
							107	9 1									
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 122H RRCID -> 278096 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 8168 - 14342																	
09	2790 X	2108	-0-	-682	-0-		69	1 1	1844	2 2	Y	177	176	0 0			7
10	5673 X	2064	-0-	-3609	-0-		195	9 1				180	177	0 0			10
11	5490 X	2022	-0-	-3468	-0-		77	1 1	1789	2 2	Y	180	177	0 0			10
12	5673 X	3811	-0-	-1862	-0-		198	9 1				177	180	0 0			7
01	5083 X	5083	-0-	-0-	-0-		75	1 1	1752	2 2	Y	177	180	0 0			7
02	6664 X	6664	-0-	-0-	-0-		195	9 1				357	349	0 0			15
							84	1 1	3334	2 2	Y	357	349	0 0			15
							393	9 1				457	442	0 0			30
							91	1 1	4483	2 2	Y	457	442	0 0			30
							6	4 1	503	9 2		591	580	0 0			41
							19	1 1	5994	2 2	Y	591	580	0 0			41
							1	4 1	650	9 2							
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 89H RRCID -> 278097 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7891 - 13614																	
09	450 X	385	-0-	-65	-0-		238	1 1	134	2 2	N	12	11	0 0			1
10	310 X	293	-0-	-17	-0-		13	9 1				3	4	0 0			-0-
11	300 X	277	-0-	-23	-0-		258	1 1	32	2 2	N	3	4	0 0			-0-
12	434 X	434	-0-	-0-	-0-		3	9 1				1	1	0 0			-0-
01	975 N	975	-0-	-0-	-0-		268	1 1	8	2 2	N	1	1	0 0			-0-
02	439 N	439	-0-	-0-	-0-		1	9 1				19	17	0 0			2
							302	1 1	111	2 2	N	19	17	0 0			2
							21	9 1				125	118	0 0			9
							264	1 1	572	2 2	N	125	118	0 0			9
							1	4 1	138	9 2		35	41	0 0			3
							225	1 1	175	2 2	N	35	41	0 0			3
							39	9 1									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 278100 COMPL. DATE 02/21/2018 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7761 - 14393													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
09	4050 X	2775	-0-	-1275	-0-	37 1	2181 2	556 9		Y	505	477 0	36
10	3348 X	2030	-0-	-1318	-0-	26 1	1532 2	455 9		Y	414	428 0	22
11	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	49 1	2450 2			Y	684	670 0	36
12	2883 X	1993	-0-	-890	-0-	752 9				Y	484	497 0	23
01	3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	35 1	1426 2			Y	494	490 0	27
02	3024 X	1256	-0-	-1768	-0-	532 9				Y	169	186 0	10
						76 1	2844 2	543 9					
						9 4	1047 2						
						23 1							
						186 9							
SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 278101 COMPL. DATE 02/03/2018 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7212 - 13839													
09	300 N	181	-0-	-119	-0-	34 1	114 2			Y	30	31 0	4
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	33 9				Y	27	29 0	2
11	270 N	41	-0-	-229	-0-	32 1	124 2			Y	10	11 0	1
12	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	30 9				Y	952	871 0	82
01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	6 1	24 2			Y	26	104 0	4
02	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	11 9				Y	171	156 0	19
						219 1	875 2			Y			
						1047 9				Y			
						35 1	161 2			Y			
						29 9				Y			
						170 1	960 2			Y			
						6 4	188 9						
FOGMT UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 278103 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6682 - 11722													
09	2340 X	2110	-0-	-230	-0-	214 1	1768 2			Y	116	115 0	20
10	2418 X	1313	-0-	-1105	-0-	128 9				Y	77	85 0	12
11	2340 X	1044	-0-	-1296	-0-	194 1	1034 2			Y	49	50 0	11
12	2356 X	1746	-0-	-610	-0-	85 9				Y	98	93 0	16
01	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	148 1	842 2			Y	138	132 0	22
02	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	54 9				Y	122	126 0	18
						147 1	1491 2			Y			
						108 9	1375 2			Y			
						131 1				Y			
						152 9				Y			
						147 1	1404 2			Y			
						1 4	134 9						
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 11H RRCID -> 278111 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8461 - 13537													
09	3000 X	2304	-0-	-696	-0-	23 1	2106 2			Y	159	173 0	22
10	3100 X	2648	-0-	-452	-0-	175 9				Y	235	238 0	19
11	2970 X	2545	-0-	-425	-0-	27 1	2362 2			Y	176	178 0	17
12	3069 X	2783	-0-	-286	-0-	259 9				Y	226	222 0	21
01	2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	32 1	2319 2			Y	277	266 0	32
02	2457 X	2457	-0-	-0-	-0-	194 9				Y	270	283 0	19
						37 1	2497 2			Y			
						249 9				Y			
						24 1	2309 2			Y			
						12 4	305 9			Y			
						22 1	2138 2			Y			
						297 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT						
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																			
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 134H RRCID -> 278127 COMPL. DATE 05/11/2016													TOTAL	DEPTH	7690	PERF.	7919	-	12660
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
09	2039 X	2039	-0-	-0-	-0-	238 117 9	1684 2	Y	106	106 0						4			
10	1736 X	1700	-0-	-36	-0-	260 117 9	1323 2	Y	106	104 0						6			
11	1680 X	1507	-0-	-173	-0-	252 108 9	1147 2	Y	98	100 0						4			
12	2108 X	1585	-0-	-523	-0-	252 120 9	1213 2	Y	109	109 0						4			
01	1705 N	1525	-0-	-180	-0-	269 2 4	1124 2	Y	118	114 0						8			
02	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	222 119 9	1099 2	Y	108	108 0						8			

BRISCOE CATARINA NORTH				WELL #:	132H	RRCID -> 278128	COMPL. DATE 06/26/2017	TOTAL	DEPTH	7696	PERF.	7890	-	12987					
09	1320 N	916	-0-	-404	-0-	69 100 9	747 2	Y	91	90 0						4			
10	1147 N	863	-0-	-284	-0-	75 98 9	690 2	Y	89	88 0						5			
11	900 N	638	-0-	-262	-0-	123 57 9	458 2	Y	52	55 0						2			
12	961 N	861	-0-	-100	-0-	118 90 9	653 2	Y	82	81 0						3			
01	868 N	615	-0-	-253	-0-	114 1 4	425 2	Y	68	67 0						4			
02	709 N	709	-0-	-0-	-0-	95 84 9	530 2	Y	76	75 0						5			

ROGERS DENTONIO 31 UNIT				WELL #:	3H	RRCID -> 278129	COMPL. DATE 02/26/2016	TOTAL	DEPTH	6767	PERF.	7243	-	12127					
09	959 N	959	-0-	-0-	-0-	91 114 9	754 2	Y	104	104 0						6			
10	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	90 2 4	858 2	Y	137	137 0						6			
11	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	91 140 9	826 2	Y	127	128 0						5			
12	992 N	810	-0-	-182	-0-	90 97 9	623 2	Y	88	88 0						5			
01	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	128 1 4	1246 2	Y	224	217 0						12			
02	980 N	621	-0-	-359	-0-	41 105 9	475 2	Y	95	102 0						5			

ROGERS DENTONIO 31 UNIT				WELL #:	7H	RRCID -> 278130	COMPL. DATE 11/19/2017	TOTAL	DEPTH	6833	PERF.	7503	-	12402					
09	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	271 1 4	2456 2	Y	444	436 0						27			
10	2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	260 5 4	2001 2	Y	435	442 0						20			
11	3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	268 1 4	2365 2	Y	508	509 0						19			
12	3317 X	2886	-0-	-431	-0-	270 1 4	2154 2	Y	419	414 0						24			
01	3224 X	3205	-0-	-19	-0-	274 1 4	2398 2	Y	483	481 0						26			
02	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	305 2 4	2255 2	Y	553	550 0						29			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278181 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7245 - 12189														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
09	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	249 1	715 2	Y	192	188	0		12	
						211 9								
10	950 N	950	-0-	-0-	-0-	234 1	555 2	Y	145	150	0		7	
						1 4	160 9							
11	1080 N	870	-0-	-210	-0-	242 1	446 2	Y	165	166	0		6	
						182 9								
12	1209 N	825	-0-	-384	-0-	237 1	441 2	Y	134	132	0		8	
						147 9								
01	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	230 1	695 2	Y	245	240	0		13	
						1 4	270 9							
02	812 N	274	-0-	-538	-0-	78 1	130 2	Y	60	70	0		3	
						66 9								
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 84H RRCID -> 278219 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7705 - 13091														
09	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	259 1	2092 2	N	195	188	0		14	
						215 9								
10	3009 N	3009	-0-	-0-	-0-	273 1	2469 2	N	243	240	0		17	
						267 9								
11	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	271 1	1496 2	N	169	174	0		12	
						186 9								
12	2511 N	1998	-0-	-513	-0-	313 1	1516 2	N	154	150	0		16	
						169 9								
01	3007 X	931	-0-	-2076	-0-	261 1	588 2	N	74	85	0		5	
						1 4	81 9							
02	2716 X	1407	-0-	-1309	-0-	279 1	996 2	N	120	113	0		12	
						132 9								
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 87H RRCID -> 278220 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7923 - 13512														
09	4659 X	4659	-0-	-0-	-0-	269 1	4314 2	N	69	69	0		5	
						76 9								
10	3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	278 1	3442 2	N	55	56	0		4	
						1 4	61 9							
11	4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	289 1	3666 2	N	79	77	0		6	
						87 9								
12	4805 X	4601	-0-	-204	-0-	327 1	4089 2	N	168	157	0		17	
						185 9								
01	4805 X	4679	-0-	-126	-0-	311 1	4105 2	N	230	230	0		17	
						10 4	253 9							
02	4340 X	2874	-0-	-1466	-0-	288 1	2444 2	N	128	133	0		12	
						1 4	141 9							
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 86H RRCID -> 278222 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 8086 - 13233														
09	270 N	244	-0-	-26	-0-	244 1		N	-0-				-0-	
10	675 N	675	-0-	-0-	-0-	259 1	353 2	N	57	53	0		4	
						63 9								
11	883 N	883	-0-	-0-	-0-	253 1	531 2	N	90	87	0		7	
						99 9								
12	760 N	760	-0-	-0-	-0-	283 1	411 2	N	60	61	0		6	
						66 9								
01	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	232 1	693 2	N	129	126	0		9	
						2 4	142 9							
02	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	212 1	682 2	N	120	117	0		12	
						132 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 92H RRCID -> 278232 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7812 - 13509														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	7260 X	4151	-0-	-3109	-0-	209 135 9	3807 2	N			123	126 0		9
10	5859 X	3754	-0-	-2105	-0-	215 1 4	3367 2	N			155	153 0		11
11	5670 X	3832	-0-	-1838	-0-	226 1 9	3408 2	N			180	178 0		13
12	5549 X	4910	-0-	-639	-0-	256 1 9	4453 2	N			183	177 0		19
01	7956 X	7956	-0-	-0-	-0-	285 1 4	7437 2	N			195	200 0		14
02	5466 X	5466	-0-	-0-	-0-	244 1 4	5092 2	N			117	120 0		11
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 135H RRCID -> 278279 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7972 - 12450														
09	3570 X	2831	-0-	-739	-0-	94 271 9	2466 2	Y			246	244 0		10
10	3472 X	2804	-0-	-668	-0-	102 285 9	2417 2	Y			259	255 0		14
11	3240 X	2748	-0-	-492	-0-	100 281 9	2367 2	Y			255	259 0		10
12	3286 X	2646	-0-	-640	-0-	100 285 9	2261 2	Y			259	258 0		11
01	2945 X	2650	-0-	-295	-0-	105 3 4	2254 2	Y			262	256 0		17
02	2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	76 1 4	2400 2	Y			263	262 0		18
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 32H RRCID -> 278312 COMPL. DATE 12/17/2017 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 8100 - 14024														
09	6840 X	5159	-0-	-1681	-0-	306 569 9	4284 2	Y			517	517 0		46
10	5277 X	5277	-0-	-0-	-0-	423 24 4	4279 2	Y			501	512 0		35
11	5783 X	5783	-0-	-0-	-0-	391 595 9	4797 2	Y			541	528 0		48
12	5705 X	5705	-0-	-0-	-0-	420 558 9	4727 2	Y			507	510 0		45
01	5549 X	5217	-0-	-332	-0-	451 591 9	4175 2	Y			537	554 0		28
02	5404 X	4025	-0-	-1379	-0-	370 557 9	3098 2	Y			506	501 0		33
LA BANDERA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 278313 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 6424 PERF. 7136 - 11509														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 34H RRCID -> 278320 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8200 - 12807														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
09	3720 X	2488	-0-	-1232	-0-	308 1	1723 2	Y	415	412	0		37	
						457 9								
10	3844 X	3426	-0-	-418	-0-	372 1	2316 2	Y	659	650	0		46	
						13 4	725 9							
11	3720 X	2414	-0-	-1306	-0-	234 1	1675 2	Y	459	465	0		40	
						505 9								
12	3100 X	2668	-0-	-432	-0-	308 1	1834 2	Y	478	476	0		42	
						526 9								
01	3441 X	1672	-0-	-1769	-0-	244 1	1098 2	Y	300	326	0		16	
						330 9								
02	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	399 1	2444 2	Y	768	734	0		50	
						845 9								
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 33H RRCID -> 278381 COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8076 - 13908														
09	7900 X	7900	-0-	-0-	-0-	367 1	6545 2	Y	898	898	0		80	
						988 9								
10	8352 X	8352	-0-	-0-	-0-	570 1	6753 2	Y	901	918	0		63	
						38 4	991 9							
11	8220 X	7954	-0-	-266	-0-	469 1	6559 2	Y	842	831	0		74	
						926 9								
12	8494 X	7311	-0-	-1183	-0-	474 1	6028 2	Y	735	744	0		65	
						809 9								
01	8494 X	7913	-0-	-581	-0-	563 1	6045 2	Y	1186	1189	0		62	
						1305 9								
02	7532 X	1524	-0-	-6008	-0-	248 1	937 2	Y	308	350	0		20	
						339 9								
ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278451 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7627 - 12567														
09	1880 X	1880	-0-	-0-	-0-	251 1	1354 2	Y	250	250	0		15	
						275 9								
10	2629 X	2629	-0-	-0-	-0-	251 1	1877 2	Y	452	446	0		21	
						4 4	497 9							
11	2400 X	2070	-0-	-330	-0-	256 1	1462 2	Y	319	328	0		12	
						1 4	351 9							
12	2480 X	1896	-0-	-584	-0-	245 1	1330 2	Y	292	287	0		17	
						321 9								
01	2635 X	1529	-0-	-1106	-0-	224 1	1021 2	Y	257	260	0		14	
						1 4	283 9							
02	2380 X	295	-0-	-2085	-0-	41 1	192 2	Y	56	67	0		3	
						62 9								
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 91H RRCID -> 278486 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7645 - 13650														
09	6540 X	6540	-0-	-0-	-0-	43 1	6308 2	N	171	168	0		12	
						1 4	188 9							
10	5797 X	5750	-0-	-47	-0-	36 1	5440 2	N	248	242	0		18	
						1 4	273 9							
11	5760 X	5393	-0-	-367	-0-	39 1	5011 2	N	312	307	0		23	
						343 9								
12	6758 X	6121	-0-	-637	-0-	40 1	5832 2	N	226	226	0		23	
						249 9								
01	6794 X	6794	-0-	-0-	-0-	48 1	6341 2	N	354	351	0		26	
						16 4	389 9							
02	6104 X	5647	-0-	-457	-0-	37 1	5300 2	N	281	280	0		27	
						1 4	309 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 278516 COMPL. DATE 11/19/2017 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 7313 - 12213														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	311 1	286 9	660 2	Y		260	247 0		16
10	961 N	576	-0-	-385	-0-	216 1	1 4	261 2	Y		89	101 0		4
11	540 N	330	-0-	-210	-0-	236 1	22 9	72 2	Y		20	23 0		1
12	1302 N	182	-0-	-1120	-0-	177 1	1 9	4 2	Y		1	2 0		-0-
01	589 N	220	-0-	-369	-0-	140 1	20 9	60 2	Y		18	17 0		1
02	2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	210 1	666 9	1803 2	Y		605	574 0		32
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 90H RRCID -> 278528 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 93H RRCID -> 278529 COMPL. DATE 09/25/2017 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7465 - 13469														
09	8820 X	450	-0-	-8370	-0-	243 1	73 9	134 2	N		66	65 0		5
10	527 X	476	-0-	-51	-0-	257 1	80 9	139 2	N		73	73 0		5
11	360 X	305	-0-	-55	-0-	267 1	14 9	24 2	N		13	17 0		1
12	3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	313 1	949 9	1847 2	N		863	775 0		89
01	886 X	886	-0-	-0-	-0-	291 1	1 4	470 2	N		113	194 0		8
02	453 X	453	-0-	-0-	-0-	274 1	35 9	144 2	N		32	37 0		3
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 96H RRCID -> 278531 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7511 - 13469														
09	1530 X	812	-0-	-718	-0-	188 1	62 9	562 2	N		56	56 0		4
10	1023 X	953	-0-	-70	-0-	199 1	80 9	674 2	N		73	72 0		5
11	2269 X	2269	-0-	-0-	-0-	220 1	218 9	1831 2	N		198	189 0		14
12	2082 X	2082	-0-	-0-	-0-	241 1	160 9	1681 2	N		145	144 0		15
01	1375 X	1375	-0-	-0-	-0-	239 1	3 4	1020 2	N		103	111 0		7
02	2128 X	821	-0-	-1307	-0-	215 1	58 9	548 2	N		53	55 0		5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT		
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED															
BRISCOE METCALF UNIT															
WELL #: 3H RRCID -> 278532 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7957 - 13990															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	3630 X	3123	-0-	-507	-0-	150 1	2599 2	15 4	359 9	Y	326	318 0			20
10	3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	160 1	2892 2	16 4	407 9	Y	370	371 0			19
11	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	132 1	2984 2	3 4	367 9	Y	334	338 0			15
12	3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	119 1	3104 2	388 9		Y	353	353 0			15
01	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	108 1	3077 2	1 4	343 9	Y	312	311 0			16
02	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	99 1	3019 2	5 4	323 9	Y	294	291 0			19
BRISCOE METCALF UNIT															
WELL #: 4H RRCID -> 278533 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 7871 - 14008															
09	3900 X	2998	-0-	-902	-0-	149 1	2506 2	14 4	329 9	Y	299	291 0			19
10	4030 X	3182	-0-	-848	-0-	159 1	2648 2	15 4	360 9	Y	327	330 0			16
11	3090 X	2999	-0-	-91	-0-	151 1	2539 2	3 4	306 9	Y	278	282 0			12
12	3100 X	2981	-0-	-119	-0-	160 1	2513 2	308 9		Y	280	280 0			12
01	3193 X	2914	-0-	-279	-0-	163 1	2480 2	1 4	270 9	Y	245	245 0			12
02	2884 X	2615	-0-	-269	-0-	157 1	2222 2	4 4	232 9	Y	211	210 0			13
RANCHO ENCANTADO UNIT A															
WELL #: 39H RRCID -> 278595 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8844 - 13315															
09	2738 X	2738	-0-	-0-	-0-	25 1	2638 2	2 4	73 9	Y	66	46 0			62
10	2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	36 1	2797 2	2 4	89 9	Y	81	75 0			68
11	2419 X	2419	-0-	-0-	-0-	26 1	2305 2	3 4	85 9	Y	77	69 0			76
12	2821 X	1898	-0-	-923	-0-	21 1	1777 2	4 4	96 9	Y	87	103 0			60
01	2914 X	1968	-0-	-946	-0-	23 1	1845 2	2 4	98 9	Y	89	83 0			66
02	2632 X	1382	-0-	-1250	-0-	13 1	1322 2	2 4	45 9	Y	41	77 0			30
RANCHO ENCANTADO UNIT A															
WELL #: 42H RRCID -> 278606 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8746 - 14824															
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 43H RRCID -> 278617 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8642 - 15937														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	10800 X	7825	-0-	-2975	-0-	74 1	7654 2	Y	83	106 0			77	
						6 4	91 9							
10	11160 X	5765	-0-	-5395	-0-	71 1	5584 2	Y	97	93 0			81	
						3 4	107 9							
11	10800 X	8751	-0-	-2049	-0-	97 1	8498 2	Y	130	83 0			128	
						13 4	143 9							
12	8179 X	8179	-0-	-0-	-0-	95 1	7926 2	Y	128	168 0			88	
						17 4	141 9							
01	8091 X	7000	-0-	-1091	-0-	83 1	6800 2	Y	98	114 0			72	
						9 4	108 9							
02	8176 X	6995	-0-	-1181	-0-	65 1	6806 2	Y	103	99 0			76	
						11 4	113 9							
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 24H RRCID -> 278619 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8692 - 19506														
09	6720 X	2547	-0-	-4173	-0-	25 1	2460 2	Y	56	79 0			14	
						62 9								
10	6944 X	2831	-0-	-4113	-0-	144 1	2608 2	Y	72	67 0			19	
						79 9								
11	6060 X	2763	-0-	-3297	-0-	30 1	2657 2	Y	69	59 0			29	
						76 9								
12	5890 X	3119	-0-	-2771	-0-	79 1	2976 2	Y	58	65 0			22	
						64 9								
01	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	42 1	3294 2	Y	56	64 0			14	
						1 4	62 9							
02	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	31 1	2888 2	Y	66	59 0			21	
						1 4	73 9							
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 106H RRCID -> 278628 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7895 - 14092														
09	4650 X	3664	-0-	-986	-0-	28 1	3273 2	Y	329	327 0			13	
						1 4	362 9							
10	4805 X	3855	-0-	-950	-0-	47 1	3412 2	Y	359	352 0			20	
						1 4	395 9							
11	4650 X	3605	-0-	-1045	-0-	14 1	3247 2	Y	313	321 0			12	
						344 9								
12	3782 X	3302	-0-	-480	-0-	15 1	2959 2	Y	298	298 0			12	
						328 9								
01	3844 X	3039	-0-	-805	-0-	44 1	2687 2	Y	276	270 0			18	
						4 4	304 9							
02	3472 X	2734	-0-	-738	-0-	52 1	2432 2	Y	226	228 0			16	
						1 4	249 9							
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 109H RRCID -> 278635 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7952 - 14271														
09	3990 X	3732	-0-	-258	-0-	9 1	3450 2	Y	247	253 0			10	
						1 4	272 9							
10	4540 X	4540	-0-	-0-	-0-	12 1	4222 2	Y	277	272 0			15	
						1 4	305 9							
11	5670 X	4493	-0-	-1177	-0-	13 1	4263 2	Y	197	204 0			8	
						217 9								
12	5859 X	4833	-0-	-1026	-0-	21 1	4564 2	Y	225	224 0			9	
						248 9								
01	5859 X	5632	-0-	-227	-0-	22 1	5156 2	Y	406	389 0			26	
						7 4	447 9							
02	4571 X	4571	-0-	-0-	-0-	14 1	4379 2	Y	161	176 0			11	
						1 4	177 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278641 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7515 - 12459													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	AMT	CODE	BALANCE
									M	PROD			
09	1237 X	1237	-0-	-0-	-0-	249 1	833 2	Y		141	136 0		9
						155 9							
10	1580 X	1580	-0-	-0-	-0-	267 1	1071 2	Y		217	216 0		10
						3 4	239 9						
11	1013 X	1013	-0-	-0-	-0-	289 1	539 2	Y		168	172 0		6
						185 9							
12	1271 X	706	-0-	-565	-0-	288 1	320 2	Y		89	90 0		5
						98 9							
01	1581 X	916	-0-	-665	-0-	266 1	482 2	Y		153	150 0		8
						168 9							
02	1428 X	326	-0-	-1102	-0-	82 1	187 2	Y		52	57 0		3
						57 9							
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278680 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7890 - 14027													
09	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	108 1	893 2	Y		153	148 0		10
						5 4	168 9						
10	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	107 1	924 2	Y		160	162 0		8
						5 4	176 9						
11	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	92 1	893 2	Y		137	139 0		6
						1 4	151 9						
12	1209 N	1055	-0-	-154	-0-	97 1	817 2	Y		128	128 0		6
						141 9							
01	1209 N	1057	-0-	-152	-0-	99 1	831 2	Y		115	115 0		6
						127 9							
02	1064 N	973	-0-	-91	-0-	76 1	782 2	Y		104	103 0		7
						1 4	114 9						
RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 41H RRCID -> 278681 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 9028 - 15137													
09	5065 X	5065	-0-	-0-	-0-	47 1	4928 2	Y		78	15 0		73
						4 4	86 9						
10	5054 X	5054	-0-	-0-	-0-	62 1	4872 2	Y		106	90 0		89
						3 4	117 9						
11	4756 X	4756	-0-	-0-	-0-	52 1	4568 2	Y		117	91 0		115
						7 4	129 9						
12	5208 X	5109	-0-	-99	-0-	59 1	4881 2	Y		144	159 0		100
						11 4	158 9						
01	5239 X	4611	-0-	-628	-0-	54 1	4395 2	Y		142	137 0		105
						6 4	156 9						
02	4732 X	4112	-0-	-620	-0-	38 1	3949 2	Y		107	133 0		79
						7 4	118 9						
RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 40H RRCID -> 278682 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8740 - 15038													
09	4140 X	3341	-0-	-799	-0-	31 1	3233 2	Y		68	83 0		63
						2 4	75 9						
10	3999 X	3016	-0-	-983	-0-	37 1	2878 2	Y		90	78 0		75
						2 4	99 9						
11	3870 X	2164	-0-	-1706	-0-	24 1	2064 2	Y		66	76 0		65
						3 4	73 9						
12	3441 X	2811	-0-	-630	-0-	32 1	2635 2	Y		125	104 0		86
						6 4	138 9						
01	3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	46 1	3723 2	Y		121	118 0		89
						5 4	133 9						
02	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	35 1	3667 2	Y		123	121 0		91
						6 4	135 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 FOGMT														
WELL #: 22SP RRCID -> 278683 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 6835 - 12558														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	8070 X	7538	-0-	-532	-0-	785 1	6430 2	321 9	Y	292	288 0			30
10	8494 X	5816	-0-	-2678	-0-	568 1	4991 2	256 9	Y	233	239 0			24
11	8220 X	4621	-0-	-3599	-0-	240 1	4145 2	233 9	Y	212	214 0			22
12	8494 X	4809	-0-	-3685	-0-	309 1	4229 2	270 9	Y	245	248 0			19
01	7843 X	4498	-0-	-3345	-0-	271 1	3973 2	253 9	Y	230	219 0			30
02	7028 X	4360	-0-	-2668	-0-	235 1	3884 2	241 9	Y	219	222 0			27
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 123H RRCID -> 278684 COMPL. DATE 06/25/2017 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8069 - 14146														
09	2970 X	2696	-0-	-274	-0-	40 1	2401 2	255 9	Y	232	231 0			9
10	3069 X	2420	-0-	-649	-0-	44 1	2133 2	243 9	Y	221	218 0			12
11	2970 X	2481	-0-	-489	-0-	41 1	2189 2	251 9	Y	228	231 0			9
12	3069 X	2197	-0-	-872	-0-	44 1	1920 2	233 9	Y	212	212 0			9
01	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	46 1	2186 2	3 4	Y	223	217 0			15
02	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	38 1	2119 2	1 4	Y	187	189 0			13
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 127H RRCID -> 278685 COMPL. DATE 06/20/2017 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8161 - 14184														
09	2580 X	1921	-0-	-659	-0-	163 1	1485 2	273 9	Y	248	246 0			10
10	2666 X	1993	-0-	-673	-0-	213 1	1493 2	287 9	Y	261	257 0			14
11	2580 X	1131	-0-	-1449	-0-	127 1	841 2	163 9	Y	148	156 0			6
12	2108 X	482	-0-	-1626	-0-	111 1	308 2	63 9	Y	57	61 0			2
01	2108 X	1	-0-	-2107	-0-	1 1		1 1	Y	-0-	2 0			-0-
02	1792 X	2	-0-	-1790	-0-	2 1		2 1	Y	-0-				-0-
FOGMT WELL #: 23SP RRCID -> 278688 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6244 PERF. 7075 - 12779														
09	960 X	344	-0-	-616	-0-	265 1	76 2	3 9	Y	3	4 0			-0-
10	992 X	590	-0-	-402	-0-	323 1	254 2	13 9	Y	12	11 0			1
11	513 X	513	-0-	-0-	-0-	246 1	253 2	14 9	Y	13	13 0			1
12	490 X	490	-0-	-0-	-0-	178 1	295 2	17 9	Y	15	15 0			1
01	589 N	558	-0-	-31	-0-	261 1	280 2	17 9	Y	15	14 0			2
02	585 N	585	-0-	-0-	-0-	222 1	344 2	19 9	Y	17	17 0			2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)										CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED																			
MAUND RANCH 26 UNIT																			
WELL #: 4H										RRCID -> 278690		COMPL. DATE 10/06/2014		TOTAL DEPTH 6660		PERF. 7082 - 11954			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE								
09	8370 X	7669	-0-	-701	-0-	938 1	6136 2	Y	540	591 0	68								
						1 4	594 9												
10	8897 X	8875	-0-	-22	-0-	1510 1	6770 2	Y	541	472 0	137								
						595 9													
11	8760 X	8648	-0-	-112	-0-	1453 1	6568 2	Y	570	558 0	149								
						627 9													
12	9052 X	6674	-0-	-2378	-0-	1051 1	5152 2	Y	428	477 0	100								
						471 9													
01	9052 X	7724	-0-	-1328	-0-	1187 1	5950 2	Y	534	540 0	94								
						587 9													
02	8064 X	7063	-0-	-1001	-0-	1042 1	5475 2	Y	496	479 0	111								
						546 9													
DENTONIO STATE 22 UNIT										WELL #: 1H		RRCID -> 278691		COMPL. DATE 03/25/2014		TOTAL DEPTH 6834		PERF. 7634 - 12142	
09	510 N	510	-0-	-0-	-0-	154 1	309 2	Y	43	44 0	11								
						47 9													
10	399 N	399	-0-	-0-	-0-	141 1	204 2	Y	49	50 0	10								
						54 9													
11	510 N	420	-0-	-90	-0-	107 1	244 2	Y	63	58 0	15								
						69 9													
12	527 N	474	-0-	-53	-0-	33 1	354 2	Y	79	76 0	18								
						87 9													
01	403 N	314	-0-	-89	-0-	8 1	233 2	Y	66	68 0	16								
						73 9													
02	392 N	389	-0-	-3	-0-	62 1	254 2	Y	66	68 0	14								
						73 9													
DENTONIO STATE 22 UNIT										WELL #: 2H		RRCID -> 278694		COMPL. DATE 03/25/2014		TOTAL DEPTH 6937		PERF. 7644 - 11961	
09	330 N	280	-0-	-50	-0-	280 1		Y	-0-		-0-								
10	458 N	458	-0-	-0-	-0-	297 1	102 2	Y	54	43 0	11								
						59 9													
11	341 N	341	-0-	-0-	-0-	231 1	48 2	Y	56	53 0	14								
						62 9													
12	279 N	55	-0-	-224	-0-	55 1		Y	-0-	14 0	-0-								
01	465 N	2	-0-	-463	-0-	2 1		Y	-0-		-0-								
02	308 N	143	-0-	-165	-0-	143 1		Y	-0-		-0-								
BRISCOE CATARINA WEST										WELL #: 52H		RRCID -> 278707		COMPL. DATE 05/05/2014		TOTAL DEPTH 7173		PERF. 7893 - 13486	
09	3000 N	4329	-0-	1329	1329	207 1	3646 2	Y	433	432 0	3								
						476 9													
10	3100 N	4306	-0-	1206	2535	210 1	3603 2	Y	446	447 0	2								
						2 4	491 9												
11	3000 N	4227	-0-	1227	3762	222 1	3545 2	Y	417	416 0	3								
						1 4	459 9												
12	8215 X	4453	-0-	-3762	-0-	218 1	3761 2	Y	431	431 0	3								
						474 9													
01	5095 X	5095	-0-	-0-	-0-	227 1	4313 2	Y	494	493 0	4								
						12 4	543 9												
02	4268 X	4268	-0-	-0-	-0-	139 1	3752 2	Y	342	342 0	4								
						1 4	376 9												

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 119H RRCID -> 278710 COMPL. DATE 06/18/2017 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7868 - 14069														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	5850 X	3370	-0-	-2480	-0-	208 1	2951 2	Y	191	189 0				8
10	6045 X	251	-0-	-5794	-0-	215 1	34 2	Y	2	10 0				-0-
11	4140 X	800	-0-	-3340	-0-	176 1	580 2	Y	40	38 0				2
12	3534 X	807	-0-	-2727	-0-	145 1	614 2	Y	44	44 0				2
01	3534 X	199	-0-	-3335	-0-	199 1		Y	-0-	2 0				-0-
02	3136 X	-0-	-0-	-3136	-0-			Y	-0-					-0-
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 121H RRCID -> 278711 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 8133 - 14240														
09	8850 X	4219	-0-	-4631	-0-	75 1	3735 2	Y	371	368 0				15
10	6851 X	3147	-0-	-3704	-0-	80 1	2751 2	Y	286	285 0				16
11	6330 X	2699	-0-	-3631	-0-	110 1	2323 2	Y	242	249 0				9
12	4960 X	2412	-0-	-2548	-0-	115 1	2045 2	Y	229	229 0				9
01	4371 X	2364	-0-	-2007	-0-	125 1	1980 2	Y	233	227 0				15
02	3948 X	1862	-0-	-2086	-0-	106 1	1571 2	Y	168	171 0				12
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278719 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8389 - 14577														
09	2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	114 1	2221 2	Y	325	317 0				20
10	2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	114 1	2391 2	Y	359	361 0				18
11	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	90 1	2511 2	Y	330	334 0				14
12	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	84 1	2619 2	Y	351	350 0				15
01	3044 N	3044	-0-	-0-	-0-	77 1	2622 2	Y	313	312 0				16
02	2800 N	2851	-0-	51	51	74 1	2463 2	Y	282	280 0				18
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 53H RRCID -> 278720 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7856 - 13259														
09	16650 X	7826	-0-	-8824	-0-	165 1	7091 2	Y	517	517 0				3
10	17205 X	8075	-0-	-9130	-0-	179 1	7235 2	Y	598	598 0				3
11	10590 X	7725	-0-	-2865	-0-	199 1	6977 2	Y	497	497 0				3
12	8153 X	6884	-0-	-1269	-0-	196 1	6152 2	Y	486	486 0				3
01	8060 X	7580	-0-	-480	-0-	199 1	6844 2	Y	471	470 0				4
02	7280 X	2037	-0-	-5243	-0-	130 1	1785 2	Y	111	114 0				1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
JAVELIN ENERGY PARTNERS		MGMT LLC//CONT.//		100351												
BRISCOE METCALF UNIT		WELL #:		6H		RRCID -> 278721		COMPL. DATE 04/22/2016		TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7946 - 14083						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	930 N	748	-0-	-182	-0-	127	1 2	387	2 4	Y	211	206	0			13
10	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	149	1 4	652	2 9	Y	363	358	0			18
11	3000 N	3326	-0-	326	326	105	1 4	2093	2 9	Y	1024	997	0			45
12	1819 N	1493	-0-	-326	-0-	147	1 4	870	2 9	Y	433	459	0			19
01	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	143	1 4	910	2 9	Y	402	401	0			20
02	1932 X	1045	-0-	-887	-0-	131	1 4	621	2 9	Y	265	268	0			17

BRISCOE CATARINA NORTH				WELL #:	120H	RRCID -> 278724		COMPL. DATE 06/16/2017		TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7965 - 14099						
09	5760 X	3532	-0-	-2228	-0-	43	1 4	3211	2 9	Y	252	249	0			10
10	6233 X	6233	-0-	-0-	-0-	52	1 4	5652	2 9	Y	480	463	0			27
11	6187 X	6187	-0-	-0-	-0-	18	1 4	5643	2 9	Y	478	487	0			18
12	5860 X	5860	-0-	-0-	-0-	25	1 4	5307	2 9	Y	480	478	0			20
01	7481 X	7481	-0-	-0-	-0-	29	1 4	7060	2 9	Y	347	344	0			23
02	5768 X	4425	-0-	-1343	-0-	16	1 4	4246	2 9	Y	147	160	0			10

BRISCOE CATARINA WEST				WELL #:	54H	RRCID -> 278806		COMPL. DATE 05/05/2014		TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7982 - 13301						
09	2700 X	2276	-0-	-424	-0-	251	1 4	1783	2 9	Y	220	220	0			1
10	2790 X	2721	-0-	-69	-0-	260	1 4	2176	2 9	Y	258	258	0			1
11	2700 X	2605	-0-	-95	-0-	272	1 4	2022	2 9	Y	282	281	0			2
12	2356 X	2239	-0-	-117	-0-	252	1 4	1768	2 9	Y	199	200	0			1
01	2763 N	2763	-0-	-0-	-0-	253	1 4	2255	2 9	Y	226	225	0			2
02	2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	149	1 4	2287	2 9	Y	204	204	0			2

FOGMT				WELL #:	21SP	RRCID -> 278807		COMPL. DATE 02/20/2015		TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6772 - 12386						
09	4200 X	3484	-0-	-716	-0-	438	1 4	2871	2 9	Y	158	155	0			16
10	5565 X	5565	-0-	-0-	-0-	528	1 4	4774	2 9	Y	238	229	0			25
11	6272 X	6272	-0-	-0-	-0-	287	1 4	5673	2 9	Y	280	275	0			30
12	6491 X	6491	-0-	-0-	-0-	389	1 4	5803	2 9	Y	271	280	0			21
01	7317 X	7317	-0-	-0-	-0-	384	1 4	6540	2 9	Y	355	330	0			46
02	6540 X	6540	-0-	-0-	-0-	305	1 4	5882	2 9	Y	321	328	0			39

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278808 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7578 - 11925														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	204 N	204	-0-	-0-	-0-	201 1	2 2	Y	1	2 0				-0-
10	248 N	217	-0-	-31	-0-	200 1	10 2	Y	6	5 0				1
11	210 N	168	-0-	-42	-0-	168 1		Y	-0-	1 0				-0-
12	217 N	41	-0-	-176	-0-	41 1		Y	-0-					-0-
01	217 N	3	-0-	-214	-0-	1 1	1 2	Y	1	1 0				-0-
02	168 N	103	-0-	-65	-0-	103 1		Y	-0-					-0-
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278815 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8007 - 14137														
09	5640 X	4233	-0-	-1407	-0-	118 1	3558 2	Y	488	475 0				31
10	5828 X	4295	-0-	-1533	-0-	115 1	3645 2	Y	468	475 0				24
11	5100 X	4267	-0-	-833	-0-	109 1	3708 2	Y	405	411 0				18
12	4495 X	4393	-0-	-102	-0-	119 1	3808 2	Y	423	423 0				18
01	4371 X	4103	-0-	-268	-0-	123 1	3588 2	Y	355	355 0				18
02	3976 X	3790	-0-	-186	-0-	122 1	3315 2	Y	315	313 0				20
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 118H RRCID -> 278816 COMPL. DATE 06/14/2017 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7781 - 14102														
09	4470 X	1836	-0-	-2634	-0-	72 1	1601 2	Y	148	147 0				6
10	3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	163 9	3497 2	Y	213	207 0				12
11	3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	83 1	234 9	Y	162	168 0				6
12	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	80 1	3063 2	Y	171	170 0				7
01	5838 X	5838	-0-	-0-	-0-	178 9	3041 2	Y	311	298 0				20
02	3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	84 1	5439 2	Y	176	184 0				12
BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 278817 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8159 - 18289														
09	4980 X	4691	-0-	-289	-0-	1 1	3865 2	Y	749	747 0				18
10	6237 X	6237	-0-	-0-	-0-	1 4	824 9	Y	1517	1506 0				29
11	5249 X	5249	-0-	-0-	-0-	8 1	4550 2	Y	1029	1027 0				31
12	5735 X	5735	-0-	-0-	-0-	10 4	1669 9	Y	1340	1344 0				27
01	6231 X	5231	-0-	-1000	-0-	3 1	4114 2	Y	1044	1056 0				15
02	5628 X	5579	-0-	-49	-0-	1132 9	4090 2	Y	1203	1198 0				20
						159 1	1474 9							
						12 4	3763 2	Y						
						306 1	1148 9							
						14 4	3994 2	Y						
						258 1	1323 9							
						4 4								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT E WELL #: 2H RRCID -> 278820 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8137 - 18276															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT E WELL #: 3H RRCID -> 278821 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8091 - 18299															
09	7710 X	6753	-0-	-957	-0-	-0-	2	1	5352	2	Y	1270	1284	0	30
							2	4	1397	9					
10	7967 X	6593	-0-	-1374	-0-	-0-	9	1	5165	2	Y	1280	1285	0	25
							11	4	1408	9					
11	7410 X	6462	-0-	-948	-0-	-0-	4	1	5303	2	Y	1049	1042	0	32
							1	4	1154	9					
12	7657 X	6800	-0-	-857	-0-	-0-	142	1	5157	2	Y	1351	1356	0	27
							15	4	1486	9					
01	7006 X	6405	-0-	-601	-0-	-0-	278	1	4910	2	Y	1090	1102	0	15
							18	4	1199	9					
02	6300 X	5853	-0-	-447	-0-	-0-	241	1	4439	2	Y	1062	1059	0	18
							5	4	1168	9					

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 15H RRCID -> 278842 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8370 - 12732															
09	2100 X	363	-0-	-1737	-0-	-0-	270	1	80	2	Y	12	14	0	1
							13	9							
10	901 X	901	-0-	-0-	-0-	-0-	325	1	490	2	Y	75	71	0	5
							3	4	83	9					
11	1273 X	1273	-0-	-0-	-0-	-0-	348	1	796	2	Y	117	112	0	10
							129	9							
12	527 X	365	-0-	-162	-0-	-0-	307	1	49	2	Y	8	17	0	1
							9	9							
01	899 X	374	-0-	-525	-0-	-0-	253	1	104	2	Y	15	15	0	1
							17	9							
02	1176 X	674	-0-	-502	-0-	-0-	300	1	351	2	Y	21	21	0	1
							23	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 14H RRCID -> 278860 COMPL. DATE 12/31/2017 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8318 - 12616															
09	3300 X	882	-0-	-2418	-0-	-0-	226	1	605	2	Y	46	46	0	4
							51	9							
10	1860 X	911	-0-	-949	-0-	-0-	242	1	616	2	Y	45	46	0	3
							3	4	50	9					
11	990 X	677	-0-	-313	-0-	-0-	232	1	412	2	Y	30	30	0	3
							33	9							
12	961 X	239	-0-	-722	-0-	-0-	239	1			Y	-0-	3	0	-0-
01	899 N	794	-0-	-105	-0-	-0-	245	1	510	2	Y	35	33	0	2
							39	9							
02	695 N	695	-0-	-0-	-0-	-0-	278	1	386	2	Y	28	28	0	2
							31	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 13H RRCID -> 278862 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8202 - 12559														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	2595 X	2595	-0-	-0-	-0-	300 1	2109 2	Y		169	172 0			15
10	2976 X	2276	-0-	-700	-0-	186 9	1807 2	Y		141	146 0			10
11	3270 X	1887	-0-	-1383	-0-	304 1	155 9							
12	3379 X	1287	-0-	-2092	-0-	10 4	1490 2	Y		111	111 0			10
01	3379 X	1850	-0-	-1529	-0-	275 1				66	70 0			6
02	2436 X	918	-0-	-1518	-0-	122 9				102	103 0			5
						281 1				45	47 0			3
						73 9								
						305 1								
						112 9								
						260 1								
						50 9								
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 9H RRCID -> 278865 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8206 - 13600														
09	1530 X	1437	-0-	-93	-0-	241 1	1087 2	Y		99	99 0			9
10	1240 X	1076	-0-	-164	-0-	109 9	742 2	Y		65	69 0			5
11	1677 X	1677	-0-	-0-	-0-	258 1	72 9							
12	1643 X	1625	-0-	-18	-0-	4 4	1275 2	Y		107	103 0			9
01	1713 X	1713	-0-	-0-	-0-	284 1				97	97 0			9
02	1814 X	1814	-0-	-0-	-0-	118 9	1199 2	Y		106	109 0			6
						319 1				79	80 0			5
						107 9								
						298 1								
						117 9								
						288 1								
						87 9								
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 10H RRCID -> 278874 COMPL. DATE 12/31/2017 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8211 - 13206														
09	3690 X	1962	-0-	-1728	-0-	306 1	1568 2	Y		80	79 0			7
10	3813 X	2295	-0-	-1518	-0-	88 9	1821 2	Y		90	91 0			6
11	2446 X	2446	-0-	-0-	-0-	365 1	99 9							
12	2325 X	2121	-0-	-204	-0-	10 4	1983 2	Y		94	92 0			8
01	2294 X	1363	-0-	-931	-0-	360 1				76	77 0			7
02	3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	103 9	1671 2	Y		46	51 0			2
						366 1								
						84 9								
						302 1								
						51 9								
						375 1								
						158 9								
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278907 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7579 - 11892														
09	900 N	768	-0-	-132	-0-	254 1	439 2	Y		68	118 0			17
10	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	75 9	1630 2	Y		244	213 0			48
11	900 N	204	-0-	-696	-0-	304 1	268 9							
12	806 N	306	-0-	-500	-0-	1 4				-0-	48 0			-0-
01	2201 X	542	-0-	-1659	-0-	204 1	157 2	Y		69	72 0			17
02	1988 X	507	-0-	-1481	-0-	53 1				47	54 0			10
						96 9								
						15 1								
						76 9								
						131 1								
						52 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 278908 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7516 - 11808														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
09	979 N	979	-0-	-0-	-0-	224 1	604 2	Y	137	118 0	34			
						151 9								
10	864 N	864	-0-	-0-	-0-	242 1	503 2	Y	108	121 0	21			
						119 9								
11	630 N	225	-0-	-405	-0-	174 1	38 2	Y	12	30 0	3			
						13 9								
12	1023 N	176	-0-	-847	-0-	44 1	90 2	Y	38	32 0	9			
						42 9								
01	868 N	153	-0-	-715	-0-	4 1	101 2	Y	44	42 0	11			
						48 9								
02	224 N	125	-0-	-99	-0-	108 1	11 2	Y	5	15 0	1			
						6 9								
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 278916 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7628 - 11957														
09	5074 X	5074	-0-	-0-	-0-	97 1	4625 2	Y	320	323 0	79			
						352 9								
10	4495 X	4363	-0-	-132	-0-	89 1	4011 2	Y	236	269 0	46			
						3 4	260 9							
11	5511 X	5511	-0-	-0-	-0-	129 1	4997 2	Y	350	312 0	84			
						385 9								
12	5748 X	5748	-0-	-0-	-0-	146 1	5182 2	Y	382	377 0	89			
						420 9								
01	5619 X	5619	-0-	-0-	-0-	148 1	5016 2	Y	411	400 0	100			
						3 4	452 9							
02	5448 X	5448	-0-	-0-	-0-	105 1	4925 2	Y	380	399 0	81			
						418 9								
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 279032 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7585 - 11725														
09	690 X	373	-0-	-317	-0-	214 1	129 2	Y	27	25 0	7			
						30 9								
10	713 X	384	-0-	-329	-0-	233 1	114 2	Y	34	34 0	7			
						37 9								
11	630 X	173	-0-	-457	-0-	173 1		Y	-0-	7 0	-0-			
12	403 X	41	-0-	-362	-0-	41 1		Y	-0-		-0-			
01	372 N	106	-0-	-266	-0-	2 1	29 2	Y	68	51 0	17			
						75 9								
02	168 N	108	-0-	-60	-0-	108 1		Y	-0-	17 0	-0-			
SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 10H RRCID -> 279092 COMPL. DATE 02/16/2018 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 8207 - 13199														
09	1080 N	807	-0-	-273	-0-	152 1	513 2	Y	129	131 0	16			
						142 9								
10	1240 N	883	-0-	-357	-0-	138 1	532 2	Y	194	198 0	12			
						213 9								
11	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	168 1	659 2	Y	309	289 0	32			
						340 9								
12	837 N	679	-0-	-158	-0-	105 1	419 2	Y	141	161 0	12			
						155 9								
01	1054 X	735	-0-	-319	-0-	102 1	473 2	Y	145	133 0	24			
						160 9								
02	1287 X	1287	-0-	-0-	-0-	145 1	815 2	Y	293	285 0	32			
						5 4	322 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																		
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																		
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 279238 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7675 - 12118																		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	2910 X	1694	-0-	-1216	-0-	237	1	237	9	1220	2	Y	215	205	0			53
10	3007 X	1663	-0-	-1344	-0-	256	1	1	4	1204	2	Y	184	201	0			36
11	2760 X	1838	-0-	-922	-0-	208	1	208	9	1374	2	Y	233	213	0			56
12	2325 X	1593	-0-	-732	-0-	256	1	75	1	1273	2	Y	223	227	0			52
01	1674 N	1353	-0-	-321	-0-	245	1	34	1	1105	2	Y	194	199	0			47
02	1708 N	1495	-0-	-213	-0-	1	4	1	4	213	9							
						132	1	132	9	1134	2	Y	208	211	0			44
						229	9											
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 28H RRCID -> 279262 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9930 - 19236																		
09	9390 X	9114	-0-	-276	-0-	89	1	121	9	8904	2	Y	110	140	0			28
10	9703 X	8775	-0-	-928	-0-	454	1	118	9	8203	2	Y	107	106	0			29
11	8826 X	8826	-0-	-0-	-0-	96	1	117	9	8613	2	Y	106	90	0			45
12	9426 X	9426	-0-	-0-	-0-	239	1	155	9	9032	2	Y	141	133	0			53
01	9424 X	7604	-0-	-1820	-0-	93	1	3	4	7310	2	Y	180	188	0			45
02	8512 X	6649	-0-	-1863	-0-	69	1	1	4	198	9							
						69	1	6397	2	6397	2	Y	165	157	0			53
						1	4	182	9									
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 26H RRCID -> 279263 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 8635 - 19488																		
09	5370 X	4218	-0-	-1152	-0-	41	1	56	9	4121	2	Y	51	68	0			13
10	5518 X	4530	-0-	-988	-0-	234	1	70	9	4226	2	Y	64	60	0			17
11	5340 X	4838	-0-	-502	-0-	52	1	85	9	4701	2	Y	77	61	0			33
12	5425 X	4693	-0-	-732	-0-	118	1	121	9	4454	2	Y	110	102	0			41
01	5064 X	5064	-0-	-0-	-0-	63	1	2	4	4920	2	Y	72	95	0			18
02	4508 X	3228	-0-	-1280	-0-	34	1	1	4	3120	2	Y	66	63	0			21
						1	4	73	9									
FOGMT WELL #: 18SP RRCID -> 279266 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 7077 - 12328																		
09	1200 X	1193	-0-	-7	-0-	288	1	66	9	839	2	Y	60	60	0			6
10	1271 X	630	-0-	-641	-0-	266	1	35	9	329	2	Y	32	35	0			3
11	1230 X	327	-0-	-903	-0-	190	1	18	9	119	2	Y	16	17	0			2
12	1271 X	187	-0-	-1084	-0-	127	1	8	9	52	2	Y	7	8	0			1
01	620 N	348	-0-	-272	-0-	198	1	18	9	132	2	Y	16	15	0			2
02	308 N	297	-0-	-11	-0-	166	1	17	9	114	2	Y	15	15	0			2

04/16/2026
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 01

PAGE: 459

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)						//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//						100351													
FOGMT						WELL #:		40SP		RRCID -> 279267		COMPL. DATE 12/03/2014		TOTAL DEPTH 6267		PERF. 6730 - 13151			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	* * AMT	EOM BALANCE	
09	612 N	612	-0-	-0-	-0-	293 162	1 9	157	2	Y	147	148	0	15					
10	605 N	605	-0-	-0-	-0-	334 128	1 9	143	2	Y	116	119	0	12					
11	630 N	316	-0-	-314	-0-	254 13	1 9	49	2	Y	12	23	0	1					
12	620 N	351	-0-	-269	-0-	179 75	1 9	97	2	Y	68	64	0	5					
01	589 N	507	-0-	-82	-0-	264 107	1 9	136	2	Y	97	89	0	13					
02	510 N	510	-0-	-0-	-0-	228 122	1 9	160	2	Y	111	110	0	14					
MAUND RANCH 27 UNIT						WELL #:		2H		RRCID -> 279281		COMPL. DATE 02/25/2016		TOTAL DEPTH 6527		PERF. 6910 - 11572			
09	1440 N	1018	-0-	-422	-0-	113 163	1 9	742	2	Y	148	152	0	19					
10	992 N	786	-0-	-206	-0-	116 152	1 9	518	2	Y	138	122	0	35					
11	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	152 183	1 9	686	2	Y	166	158	0	43					
12	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	207 242	1 9	1017	2	Y	220	212	0	51					
01	1280 X	1280	-0-	-0-	-0-	185 168	1 9	927	2	Y	153	177	0	27					
02	1332 X	1332	-0-	-0-	-0-	189 151	1 9	992	2	Y	137	133	0	31					
MAUND RANCH 27 UNIT						WELL #:		3H		RRCID -> 279282		COMPL. DATE 02/25/2016		TOTAL DEPTH 6511		PERF. 6837 - 11537			
09	3930 X	3542	-0-	-388	-0-	440 220	1 9	2882	2	Y	200	219	0	25					
10	3751 X	3083	-0-	-668	-0-	520 232	1 9	2331	2	Y	211	183	0	53					
11	3600 X	3498	-0-	-102	-0-	576 316	1 9	2606	2	Y	287	265	0	75					
12	3658 X	3166	-0-	-492	-0-	500 212	1 9	2454	2	Y	193	223	0	45					
01	3658 X	1517	-0-	-2141	-0-	238 86	1 9	1193	2	Y	78	109	0	14					
02	3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	588 216	1 9	3089	2	Y	196	166	0	44					
BRISCOE CATARINA NORTH						WELL #:		116H		RRCID -> 279311		COMPL. DATE 06/15/2017		TOTAL DEPTH 7380		PERF. 8096 - 14421			
09	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	207 249	1 9	2512	2	Y	226	219	0	9					
10	2170 X	1667	-0-	-503	-0-	223 114	1 9	1330	2	Y	104	107	0	6					
11	2318 X	2318	-0-	-0-	-0-	216 166	1 9	1936	2	Y	151	151	0	6					
12	3069 X	1665	-0-	-1404	-0-	222 121	1 9	1322	2	Y	110	111	0	5					
01	3069 X	860	-0-	-2209	-0-	223 1	1 4	582 54	2 9	Y	49	51	0	3					
02	2772 X	1146	-0-	-1626	-0-	125 79	1 9	942	2	Y	72	70	0	5					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 STUMBERG RANCH														CMTY: DIMMIT	
WELL #: 41H RRCID -> 279312 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7832 - 12147															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	2880 X	2595	-0-	-285	-0-	107 315 9	1 2173 2	2	Y	286	282 0				38
10	2852 X	2425	-0-	-427	-0-	118 384 9	1 1923 2	2	Y	349	346 0				41
11	2760 X	2331	-0-	-429	-0-	117 3 4	1 1828 2	2	Y	348	346 0				43
12	2852 X	2475	-0-	-377	-0-	120 399 9	1 1956 2	2	Y	363	364 0				42
01	2418 N	2396	-0-	-22	-0-	112 403 9	1 1881 2	2	Y	366	367 0				41
02	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	101 1 4	1 1838 2	2	Y	329	338 0				32
BRISCOE CATARINA NORTH															
WELL #: 117H RRCID -> 279317 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7985 - 14182															
09	4140 X	3768	-0-	-372	-0-	43 1 4	1 3431 2	2	Y	266	264 0				11
10	4692 X	4692	-0-	-0-	-0-	50 1 4	1 4309 2	2	Y	302	296 0				17
11	4737 X	4737	-0-	-0-	-0-	24 1 4	1 4393 2	2	Y	291	297 0				11
12	4651 X	4651	-0-	-0-	-0-	320 20 1	9 4298 2	2	Y	303	302 0				12
01	4878 X	4878	-0-	-0-	-0-	333 20 1	9 4531 2	2	Y	292	285 0				19
02	4424 X	3807	-0-	-617	-0-	13 6 4	1 3573 2	2	Y	200	205 0				14
LA BANDERA RANCH UNIT B															
WELL #: 7H RRCID -> 279348 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 7068 - 11808															
09	1830 X	1698	-0-	-132	-0-	92 123 4	1 1229 2	2	Y	231	221 0				30
10	1550 X	625	-0-	-925	-0-	31 12 4	1 496 2	2	Y	78	96 0				12
11	1740 X	1015	-0-	-725	-0-	349 3 4	1 518 2	2	Y	132	125 0				19
12	1987 X	1987	-0-	-0-	-0-	240 5 4	1 1404 2	2	Y	307	265 0				61
01	1798 X	1694	-0-	-104	-0-	204 10 4	1 1252 2	2	Y	207	246 0				22
02	1596 X	1216	-0-	-380	-0-	184 3 4	1 873 2	2	Y	142	154 0				10
MAUND RANCH 27 UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 279424 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6930 - 11536															
09	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	123 422 9	1 806 2	2	Y	384	338 0				48
10	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	191 365 9	1 855 2	2	Y	332	296 0				84
11	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	170 367 9	1 766 2	2	Y	334	331 0				87
12	1116 N	1071	-0-	-45	-0-	129 312 9	1 630 2	2	Y	284	305 0				66
01	1794 X	1794	-0-	-0-	-0-	228 424 9	1 1142 2	2	Y	385	383 0				68
02	1288 X	834	-0-	-454	-0-	98 220 9	1 516 2	2	Y	200	223 0				45

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 8H RRCID -> 279425 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7838 - 12791														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	225 1	2866 2	Y	329	324 0				11
10	3658 X	1165	-0-	-2493	-0-	8 4	362 9	Y	421	411 0				21
11	3540 X	1047	-0-	-2493	-0-	294 1	407 2	Y	111	129 0				3
12	3658 X	644	-0-	-3014	-0-	1 4	463 9	Y	57	59 0				1
01	3565 X	900	-0-	-2665	-0-	204 1	719 2	Y	132	131 0				2
02	3220 X	394	-0-	-2826	-0-	2 4	122 9	Y	42	38 0	5 1			1
						156 1	420 2	Y						
						5 4	63 9	Y						
						131 1	620 2	Y						
						4 4	145 9	Y						
						90 1	258 2	Y						
						46 9								
LA BANDERA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 279534 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 6570 - 10952														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1				7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					7
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					7
LA BANDERA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 279536 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6900 - 11923														
09	2400 X	2393	-0-	-7	-0-	221 1	1885 2	Y	261	287 1				67
10	2387 X	2357	-0-	-30	-0-	287 9	1584 2	Y	329	329 1				67
11	2281 X	2281	-0-	-0-	-0-	411 1	1709 2	Y	317	270 1				114
12	2480 X	2160	-0-	-320	-0-	362 9	1480 2	Y	328	348 1				94
01	2564 X	2564	-0-	-0-	-0-	223 1	1908 2	Y	406	379 1				121
02	2240 X	2145	-0-	-95	-0-	349 9	1618 2	Y	303	288 1				136
						319 1								
						361 9								
						209 1								
						447 9								
						194 1								
						333 9								
STUMBERG RANCH WELL #: 46H RRCID -> 279544 COMPL. DATE 01/01/2016 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7770 - 12039														
09	2670 X	2422	-0-	-248	-0-	67 1	2173 2	Y	165	163 0				22
10	2728 X	2323	-0-	-405	-0-	182 9	2041 2	Y	188	188 0				22
11	2640 X	2187	-0-	-453	-0-	75 1	1879 2	Y	209	205 0				26
12	2728 X	2389	-0-	-339	-0-	207 9	230 9	Y	245	243 0				28
01	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	75 1	2040 2	Y	245	246 0				27
02	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	3 4	2012 2	Y	218	224 0				21
						79 1								
						270 9								
						76 1								
						270 9								
						66 1	1916 2	Y						
						1 4	240 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 279587 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7585 - 12246														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	5400 X	5034	-0-	-366	-0-	222 1	4203 2	Y	512	495	0			44
						46 4	563 9							
10	5580 X	5113	-0-	-467	-0-	282 1	4193 2	Y	545	560	0			29
						38 4	600 9							
11	5434 X	5434	-0-	-0-	-0-	345 1	4405 2	Y	557	550	0			36
						71 4	613 9							
12	5323 X	5323	-0-	-0-	-0-	351 1	4442 2	Y	482	496	0			22
						530 9								
*01	5208 X	1645	-0-	-3563	-0-	132 1	1319 2	Y	176	162	0			36
						194 9								
02	5068 X	187	-0-	-4881	-0-	185 1	2 9	Y	2	15	0			23
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 279589 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7574 - 12238														
09	3180 X	2505	-0-	-675	-0-	224 1	1854 2	Y	370	359	0			32
						20 4	407 9							
10	3007 X	2677	-0-	-330	-0-	316 1	1879 2	Y	423	432	0			23
						17 4	465 9							
11	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	360 1	2563 2	Y	559	546	0			36
						41 4	615 9							
12	3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	400 1	2430 2	Y	532	544	0			24
						585 9								
*01	2728 X	984	-0-	-1744	-0-	147 1	654 2	Y	166	156	0			34
						183 9								
02	3332 X	456	-0-	-2876	-0-	454 1	2 9	Y	2	14	0			22
FOGMT WELL #: 38SP RRCID -> 279590 COMPL. DATE 11/26/2022 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6787 - 13158														
09	5910 X	4982	-0-	-928	-0-	613 1	4144 2	Y	204	202	0			21
						1 4	224 9							
10	6107 X	5091	-0-	-1016	-0-	528 1	4319 2	Y	221	219	0			23
						1 4	243 9							
11	5910 X	4359	-0-	-1551	-0-	201 1	3918 2	Y	215	215	0			23
						3 4	237 9							
12	5425 X	5297	-0-	-128	-0-	318 1	4695 2	Y	257	260	0			20
						1 4	283 9							
01	5425 X	5310	-0-	-115	-0-	279 1	4741 2	Y	263	249	0			34
						1 4	289 9							
02	4818 X	4818	-0-	-0-	-0-	225 1	4334 2	Y	235	240	0			29
						259 9								
FOGMT WELL #: 39SP RRCID -> 279592 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 6695 - 13148														
09	5110 X	5110	-0-	-0-	-0-	454 1	4378 2	Y	251	246	0			26
						2 4	276 9							
10	5397 X	5397	-0-	-0-	-0-	441 1	4671 2	Y	258	257	0			27
						1 4	284 9							
11	5636 X	5636	-0-	-0-	-0-	256 1	5068 2	Y	280	277	0			30
						4 4	308 9							
12	5834 X	5834	-0-	-0-	-0-	347 1	5171 2	Y	286	294	0			22
						1 4	315 9							
01	5543 X	5543	-0-	-0-	-0-	291 1	4946 2	Y	277	263	0			36
						1 4	305 9							
02	5264 X	4497	-0-	-767	-0-	210 1	4044 2	Y	221	230	0			27
						243 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED														CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
STUMBERG RANCH WELL #: 48H RRCID -> 279597														COMPL. DATE 12/08/2015				TOTAL DEPTH 7435 PERF. 8073 - 12039			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
09	1620 N	1309	-0-	-311	-0-			84 1	1062 2	Y			148	145 0				20			
10	1736 N	1517	-0-	-219	-0-			163 9	1241 2	Y			169	169 0				20			
11	1500 N	1425	-0-	-75	-0-			90 1	1183 2	Y			140	143 0				17			
12	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-			186 9	154 9	Y			137	138 0				16			
01	1488 N	1465	-0-	-23	-0-			87 1	1266 2	Y			122	124 0				14			
02	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-			1 4	1250 2	Y			112	115 0				11			
								90 1													
								151 9													
								81 1													
								134 9													
								73 1													
								123 9													
ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279625														COMPL. DATE 12/08/2015				TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7429 - 11742			
09	546 X	546	-0-	-0-	-0-			286 1	138 2	Y			111	108 0				7			
10	725 X	725	-0-	-0-	-0-			122 9	179 2	Y			242	238 0				11			
11	1252 X	1252	-0-	-0-	-0-			279 1	266 9	Y			570	559 0				22			
12	651 X	362	-0-	-289	-0-			1 4	339 2	Y			50	69 0				3			
01	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-			286 1	23 2	Y			1082	1026 0				59			
02	1176 N	88	-0-	-1088	-0-			627 9	256 1	Y			-0-	59 0				-0-			
								284 1													
								55 9													
								256 1													
								1190 9													
								88 1													
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 279654														COMPL. DATE 11/17/2022				TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7614 - 12052			
09	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-			292 1	791 2	Y			178	169 0				44			
10	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-			196 9	652 2	Y			164	176 0				32			
11	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-			315 1	575 2	Y			216	196 0				52			
12	961 N	852	-0-	-109	-0-			180 9	581 2	Y			182	192 0				42			
01	1147 N	1036	-0-	-111	-0-			243 1	747 2	Y			240	224 0				58			
02	980 N	881	-0-	-99	-0-			238 9	264 9	Y			179	199 0				38			
								71 1													
								200 9													
								24 1													
								1 4													
								149 1													
								197 9													
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 279659														COMPL. DATE 03/21/2014				TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7613 - 12090			
09	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-			221 1	1437 2	Y			199	197 0				49			
10	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-			219 9	1370 2	Y			171	187 0				33			
11	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-			232 1	188 9	Y			236	213 0				56			
12	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-			1 4	1544 2	Y			246	245 0				57			
01	1953 X	1601	-0-	-352	-0-			198 1	1801 2	Y			175	189 0				43			
02	1904 X	1904	-0-	-0-	-0-			260 9	193 9	Y			206	205 0				44			
								87 1													
								271 9													
								42 1													
								1 4													
								125 1													
								227 9													

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 25H RRCID -> 279682 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8749 - 19506													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	5400 X	4668	-0-	-732	-0-	45 1	4524 2	Y	90	100 0			23
10	5580 X	4700	-0-	-880	-0-	241 1	4346 2	Y	103	98 0			28
11	5040 X	4257	-0-	-783	-0-	113 9	4125 2	Y	78	73 0			33
12	4836 X	4301	-0-	-535	-0-	46 1	4135 2	Y	51	65 0			19
01	4836 X	3489	-0-	-1347	-0-	86 9	3322 2	Y	113	104 0			28
02	4368 X	3166	-0-	-1202	-0-	110 1	3024 2	Y	99	95 0			32
						56 9	109 9						
						42 1							
						1 4							
						32 1							
						1 4							
DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 7H RRCID -> 279698 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8052 - 13008													
09	1350 N	1146	-0-	-204	-0-	136 1	987 2	Y	18	18 0			1
10	1488 N	375	-0-	-1113	-0-	3 4	20 9	Y	23	23 0			1
11	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	205 1	145 2	Y	50	50 0			1
12	3100 N	5791	-0-	2691	2691	25 9	2034 2	Y	114	114 0			1
01	3100 N	1401	-0-	-1699	992	249 1	55 9	Y	37	38 0			-0-
02	2080 N	1088	-0-	-992	-0-	7 4	5285 2	Y	22	18 0	3 1		1
						58 4	125 9						
						265 1	1088 2	Y					
						7 4	41 9						
						131 1	932 2	Y					
						1 4	24 9						
DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 9H RRCID -> 279699 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7781 - 12737													
09	1260 X	317	-0-	-943	-0-	125 1	163 2	Y	26	25 0			1
10	558 X	430	-0-	-128	-0-	29 9	28 2	Y	38	37 0			2
11	450 X	376	-0-	-74	-0-	360 1	81 2	Y	16	18 0			-0-
12	373 X	373	-0-	-0-	-0-	42 9	117 2	Y	22	22 0			-0-
01	434 N	276	-0-	-158	-0-	277 1	24 9	Y	18	18 0			-0-
02	622 N	622	-0-	-0-	-0-	18 9	64 2	Y	46	39 0	6 1		1
						231 1							
						1 4							
						192 1							
						20 9							
						138 1							
						51 9							
DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 10H RRCID -> 279704 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7828 - 12691													
09	1260 X	769	-0-	-491	-0-	124 1	634 2	Y	8	8 0			-0-
10	1116 X	326	-0-	-790	-0-	2 4	9 9	Y	12	11 0			1
11	810 X	436	-0-	-374	-0-	212 1	101 2	Y	3	4 0			-0-
12	837 X	709	-0-	-128	-0-	13 9	197 2	Y	7	7 0			-0-
01	667 N	667	-0-	-0-	-0-	235 1	462 2	Y	10	10 0			-0-
02	702 N	702	-0-	-0-	-0-	1 4	8 9	Y	8	7 0	1 1		-0-
						234 1	11 9						
						5 4	552 2	Y					
						195 1	9 9						
						3 4							
						140 1							
						1 4							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 11H RRCID -> 279706 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 8118 - 13116														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
09	2190 X	1698	-0-	-492	-0-	155	1	1525	2	Y	13	13	0	-0-
						4	4	14	9					
10	2263 X	420	-0-	-1843	-0-	209	1	193	2	Y	16	15	0	1
						18	9							
11	1590 X	660	-0-	-930	-0-	240	1	415	2	Y	4	5	0	-0-
						1	4	4	9					
12	2291 X	2291	-0-	-0-	-0-	257	1	1990	2	Y	20	20	0	-0-
						22	4	22	9					
01	1767 X	1356	-0-	-411	-0-	202	1	1127	2	Y	18	18	0	-0-
						7	4	20	9					
02	1596 X	994	-0-	-602	-0-	143	1	839	2	Y	10	9	0	1 1 -0-
						1	4	11	9					
FOGMT WELL #: 55SP RRCID -> 279712 COMPL. DATE 03/02/2016 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 7287 - 15137														
09	2880 X	2581	-0-	-299	-0-	254	1	2162	2	Y	150	141	0	38
						165	9							
10	2976 X	2658	-0-	-318	-0-	217	1	2277	2	Y	149	152	0	35
						164	9							
11	2820 X	2497	-0-	-323	-0-	241	1	2099	2	Y	142	148	0	29
						1	4	156	9					
12	2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	224	1	2475	2	Y	177	170	0	36
						195	9							
01	2666 X	2666	-0-	-0-	-0-	253	1	2236	2	Y	161	160	0	37
						177	9							
02	2408 X	1971	-0-	-437	-0-	104	1	1732	2	Y	123	133	0	27
						135	9							
MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 279815 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6922 - 11546														
09	719 N	719	-0-	-0-	-0-	68	1	445	2	Y	187	206	0	24
						206	9							
10	837 N	682	-0-	-155	-0-	85	1	380	2	Y	197	171	0	50
						217	9							
11	780 N	725	-0-	-55	-0-	89	1	401	2	Y	214	208	0	56
						235	9							
12	744 N	474	-0-	-270	-0-	55	1	272	2	Y	134	159	0	31
						147	9							
01	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	229	1	1146	2	Y	354	323	0	62
						389	9							
02	935 N	935	-0-	-0-	-0-	122	1	641	2	Y	156	183	0	35
						172	9							
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 279817 COMPL. DATE 01/12/2016 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7656 - 12238														
09	3780 X	3506	-0-	-274	-0-	204	1	2722	2	Y	500	483	0	43
						30	4	550	9					
10	4140 X	4140	-0-	-0-	-0-	301	1	3163	2	Y	588	600	0	31
						29	4	647	9					
11	3600 X	3267	-0-	-333	-0-	367	1	2390	2	Y	429	432	0	28
						38	4	472	9					
12	3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	394	1	2880	2	Y	531	535	0	24
						584	9							
*01	4154 X	1093	-0-	-3061	-0-	148	1	769	2	Y	160	151	0	33
						176	9							
02	3752 X	23	-0-	-3729	-0-	20	1	3	9	Y	3	13	0	23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
FOGMT WELL #: 42SP RRCID -> 279818 COMPL. DATE 01/08/2016 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 7195 - 13844														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	7387 X	7387	-0-	-0-	-0-	861 1	6175 2	349 9	Y	317	306 0			33
10	6240 X	6240	-0-	-0-	-0-	628 1	5305 2	306 9	Y	278	282 0			29
11	5741 X	5741	-0-	-0-	-0-	264 1	5156 2	317 9	Y	288	287 0			30
12	7626 X	6459	-0-	-1167	-0-	381 1	5677 2	400 9	Y	364	366 0			28
01	7626 X	6042	-0-	-1584	-0-	313 1	5325 2	403 9	Y	366	346 0			48
02	6888 X	5318	-0-	-1570	-0-	246 1	4739 2	333 9	Y	303	314 0			37
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 279826 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7566 - 12306														
09	3000 N	3172	-0-	172	1509	238 1	2418 2	490 9	Y	445	472 0			38
10	3100 N	3051	-0-	-49	1460	345 1	2145 2	541 9	Y	492	504 0			26
11	4077 X	2617	-0-	-1460	-0-	399 1	1710 2	481 9	Y	437	435 0			28
12	2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	372 1	1935 2	535 9	Y	486	492 0			22
*01	3844 X	931	-0-	-2913	-0-	146 1	597 2	188 9	Y	171	158 0			35
02	2968 X	440	-0-	-2528	-0-	438 1	2 9		Y	2	14 0			23
STUMBERG RANCH WELL #: 45H RRCID -> 279860 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7840 - 12063														
09	2772 N	2772	-0-	-0-	-0-	286 1	2267 2	219 9	Y	199	200 0			26
10	2945 N	2687	-0-	-258	-0-	314 1	2110 2	263 9	Y	239	237 0			28
11	2880 N	2656	-0-	-224	-0-	304 1	2065 2	3 4	Y	258	254 0			32
12	2852 N	2804	-0-	-48	-0-	318 1	2209 2	277 9	Y	252	255 0			29
01	2815 N	2815	-0-	-0-	-0-	289 1	2269 2	257 9	Y	234	237 0			26
02	2688 N	2688	-0-	-0-	-0-	264 1	2162 2	1 4	Y	237	240 0			23
STUMBERG RANCH WELL #: 47H RRCID -> 279889 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7782 - 12001														
09	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	80 1	2183 2	187 9	Y	170	170 0			23
10	2511 N	2273	-0-	-238	-0-	87 1	1979 2	207 9	Y	188	189 0			22
11	2460 N	2169	-0-	-291	-0-	88 1	1870 2	3 4	Y	189	188 0			23
12	2542 N	2305	-0-	-237	-0-	92 1	2001 2	212 9	Y	193	194 0			22
01	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	88 1	1982 2	210 9	Y	191	192 0			21
02	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	76 1	1886 2	1 4	Y	172	176 0			17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 FOGMT														
WELL #: 44SP RRCID -> 279890 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 6211 PERF. 6697 - 12686														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	10680 X	5533	-0-	-5147	-0-	631 2	4663 2	237 9	Y	215	215	0		22
10	11036 X	6417	-0-	-4619	-0-	619 1	5511 2	286 9	Y	260	255	0		27
11	9360 X	6034	-0-	-3326	-0-	277 1	5476 2	277 9	Y	252	252	0		27
12	9517 X	4689	-0-	-4828	-0-	291 1	4214 2	183 9	Y	166	180	0		13
01	6541 X	4855	-0-	-1686	-0-	262 1	4391 2	201 9	Y	183	172	0		24
02	5796 X	4171	-0-	-1625	-0-	198 1	3804 2	169 9	Y	154	159	0		19
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 118H RRCID -> 279892 COMPL. DATE 02/10/2023 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 8760 - 15215														
09	4770 X	2662	-0-	-2108	-0-	197 1	2227 2	238 9	Y	216	216	0		12
10	3844 X	3010	-0-	-834	-0-	271 1	2502 2	237 9	Y	215	219	0		8
11	3720 X	1679	-0-	-2041	-0-	293 1	1268 2	118 9	Y	107	110	0		5
12	3844 X	2077	-0-	-1767	-0-	260 1	1654 2	163 9	Y	148	146	0		7
01	3007 X	1645	-0-	-1362	-0-	250 1	1274 2	121 9	Y	110	113	0		4
02	2716 X	1156	-0-	-1560	-0-	227 1	834 2	95 9	Y	86	84	0		6
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 51H RRCID -> 279894 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7960 - 13801														
09	3960 X	3091	-0-	-869	-0-	237 1	2415 2	439 9	Y	399	400	0		2
10	4092 X	3120	-0-	-972	-0-	230 1	2434 2	1 4	Y	414	414	0		2
11	3750 X	3484	-0-	-266	-0-	246 1	2762 2	1 4	Y	432	431	0		3
12	3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	248 1	3201 2	497 9	Y	452	452	0		3
01	3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	258 1	3097 2	9 4	Y	441	441	0		3
02	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	160 1	2911 2	1 4	Y	390	388	0		5
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 54H RRCID -> 280031 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8820 - 16243														
09	3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	89 1	2832 2	4 4	Y	499	500	0		7
10	3906 X	3154	-0-	-752	-0-	76 1	2479 2	12 4	Y	534	527	0		14
11	4138 X	4138	-0-	-0-	-0-	84 1	3360 2	1 4	Y	630	637	0		7
12	4216 X	1131	-0-	-3085	-0-	132 1	602 2	397 9	Y	361	363	0		5
01	4216 X	1872	-0-	-2344	-0-	119 1	994 2	1 4	Y	689	665	0	5 1	24
02	3864 X	1766	-0-	-2098	-0-	81 1	970 2	715 9	Y	650	664	0		10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																	
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 55H RRCID -> 280032 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 8717 - 16222																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	1410 X	1315	-0-	-95	-0-	-0-	220 1	611 2	439	440 0	6						
							1 4	483 9									
10	1736 X	1339	-0-	-397	-0-	-0-	195 1	603 2	489	482 0	13						
							3 4	538 9									
11	1680 X	1501	-0-	-179	-0-	-0-	211 1	703 2	534	541 0	6						
							587 9										
12	1736 X	1100	-0-	-636	-0-	-0-	186 1	242 2	611	609 0	8						
							672 9										
01	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	-0-	152 1	449 2	678	657 0	24			5	1		
							746 9										
02	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	-0-	103 1	808 2	656	670 0	10						
							722 9										
STUMBERG RANCH WELL #: 39H RRCID -> 280033 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7954 - 12164																	
09	2700 X	2511	-0-	-189	-0-	-0-	289 1	1924 2	271	274 0	19						
							298 9										
10	2728 X	2604	-0-	-124	-0-	-0-	289 1	2003 2	284	278 0	25						
							312 9										
11	2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	-0-	294 1	2233 2	315	307 0	33						
							347 9										
12	2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	-0-	361 1	2244 2	317	318 0	32						
							349 9										
01	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	-0-	309 1	2656 2	381	384 0	29						
							419 9										
02	2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	-0-	276 1	2125 2	292	292 0	29						
							321 9										
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 119H RRCID -> 280034 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 8590 - 14987																	
09	4860 X	4836	-0-	-24	-0-	-0-	267 1	3951 2	562	538 0	32						
							618 9										
10	4991 X	4831	-0-	-160	-0-	-0-	235 1	4038 2	507	520 0	19						
							558 9										
11	5485 X	5485	-0-	-0-	-0-	-0-	323 1	4540 2	565	556 0	28						
							622 9										
12	4991 X	3686	-0-	-1305	-0-	-0-	339 1	2972 2	341	353 0	16						
							375 9										
01	4991 X	3970	-0-	-1021	-0-	-0-	270 1	3404 2	269	275 0	10						
							296 9										
02	5124 X	1759	-0-	-3365	-0-	-0-	181 1	1431 2	134	135 0	9						
							147 9										
FOGMT WELL #: 45SP RRCID -> 280036 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6705 - 12685																	
09	2636 X	2636	-0-	-0-	-0-	-0-	400 1	2088 2	134	138 0	14						
							1 4	147 9									
10	2166 X	2166	-0-	-0-	-0-	-0-	328 1	1714 2	113	115 0	12						
							124 9										
11	3150 X	431	-0-	-2719	-0-	-0-	96 1	312 2	21	31 0	2						
							23 9										
12	3255 X	457	-0-	-2798	-0-	-0-	83 1	346 2	25	25 0	2						
							28 9										
01	3255 X	771	-0-	-2484	-0-	-0-	154 1	573 2	40	37 0	5						
							44 9										
02	2464 X	873	-0-	-1591	-0-	-0-	153 1	668 2	47	46 0	6						
							52 9										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
FOGMT WELL #: 46SP RRCID -> 280037 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 7094 - 12390													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	3840 X	1968	-0-	-1872	-0-	355 1	1488 2	Y	113	114 0			12
10	4278 X	2518	-0-	-1760	-0-	347 1	2003 2	Y	152	148 0			16
11	4140 X	2081	-0-	-2059	-0-	128 1	1803 2	Y	135	137 0			14
12	4278 X	2937	-0-	-1341	-0-	192 1	2504 2	Y	219	216 0			17
01	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	178 1	2430 2	Y	263	246 0			34
02	2295 X	2295	-0-	-0-	-0-	148 1	1923 2	Y	204	213 0			25
FOGMT UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 280039 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 6751 - 11665													
09	1110 N	897	-0-	-213	-0-	230 1	588 2	Y	72	68 0			13
10	961 N	609	-0-	-352	-0-	225 1	330 2	Y	49	54 0			8
11	750 N	484	-0-	-266	-0-	128 1	316 2	Y	36	36 0			8
12	930 N	642	-0-	-288	-0-	113 1	470 2	Y	54	53 0			9
01	745 N	745	-0-	-0-	-0-	128 1	556 2	Y	55	55 0			9
02	711 N	711	-0-	-0-	-0-	123 1	519 2	Y	63	63 0			9
LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 280041 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 7062 - 11925													
09	1890 X	1402	-0-	-488	-0-	80 1	1001 2	Y	201	200 0			26
10	1798 X	655	-0-	-1143	-0-	28 1	519 2	Y	86	99 0			13
11	1860 X	285	-0-	-1575	-0-	49 1	176 2	Y	54	59 0			8
12	1922 X	90	-0-	-1832	-0-	27 1	48 2	Y	14	19 0			3
01	1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-	15 9		Y	-0-	3 0			-0-
02	1316 X	123	-0-	-1193	-0-	5 1	101 2	Y	15	14 0			1
FOGMT UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 280042 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 6750 - 11664													
09	1590 X	1158	-0-	-432	-0-	235 1	820 2	Y	94	90 0			16
10	1643 X	1409	-0-	-234	-0-	246 1	965 2	Y	180	168 0			28
11	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	134 1	759 2	Y	127	127 0			28
12	1209 N	1116	-0-	-93	-0-	115 1	848 2	Y	139	144 0			23
01	1395 X	994	-0-	-401	-0-	95 1	765 2	Y	122	125 0			20
02	1260 X	1053	-0-	-207	-0-	109 1	824 2	Y	108	112 0			16

04/16/2026
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 01

PAGE: 470

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT						
JAVELIN ENERGY PARTNERS				MGMT LLC		//CONT.//	100351													
FOGMT UNIT A				WELL #:		5H	RRCID	->	280043	COMPL.	DATE	10/12/2015	TOTAL	DEPTH	6324	PERF.	6711	-	11583	
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
09	2730	X	851	-0-	-0-	-1879	-0-		268 92 1	491 2	Y		84	82 0					15	
10	2821	X	495	-0-	-0-	-2326	-0-		259 41 1	195 2	Y		37	46 0					6	
11	1290	X	698	-0-	-0-	-592	-0-		153 78 1	467 2	Y		71	61 0					16	
12	1225	X	1225	-0-	-0-	-0-	-0-		125 153 1	947 2	Y		139	132 0					23	
01	1211	X	1211	-0-	-0-	-0-	-0-		116 131 1	964 2	Y		119	123 0					19	
02	1114	X	1114	-0-	-0-	-0-	-0-		128 1 1	879 2	Y		96	101 0					14	
									106 9											
BRISCOE CATARINA NORTH						WELL #:	92H	RRCID	->	280044	COMPL.	DATE	08/07/2015	TOTAL	DEPTH	7198	PERF.	8150	-	14280
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
BOYD, G. G.						WELL #:	1H	RRCID	->	280106	COMPL.	DATE	12/14/2015	TOTAL	DEPTH	7215	PERF.	7665	-	12687
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
FOGMT UNIT A						WELL #:	2H	RRCID	->	280109	COMPL.	DATE	10/12/2015	TOTAL	DEPTH	6307	PERF.	6895	-	12107
09	1260	N	934	-0-	-0-	-326	-0-		229 121 1	584 2	Y		110	102 0					19	
10	1209	N	1156	-0-	-0-	-53	-0-		242 138 1	776 2	Y		125	125 0					19	
11	960	N	960	-0-	-0-	-0-	-0-		108 80 1	772 2	Y		73	76 0					16	
12	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	-0-		80 98 1	825 2	Y		111	109 0					18	
01	1147	N	962	-0-	-0-	-185	-0-		122 95 1	748 2	Y		108	109 0					17	
02	917	N	917	-0-	-0-	-0-	-0-		119 105 1	713 2	Y		89	93 0					13	
									1 4	98 9										
STUMBERG RANCH UNIT C						WELL #:	13H	RRCID	->	280113	COMPL.	DATE	10/12/2015	TOTAL	DEPTH	7235	PERF.	7818	-	12147
09	1110	X	824	-0-	-0-	-286	-0-		173 146 1	505 2	Y		133	134 0					21	
10	1302	X	818	-0-	-0-	-484	-0-		182 171 1	465 2	Y		155	158 0					18	
11	1260	X	984	-0-	-0-	-276	-0-		190 1 4	552 2	Y		219	192 0					45	
12	1302	X	815	-0-	-0-	-487	-0-		155 185 1	475 2	Y		168	177 0					36	
01	982	N	982	-0-	-0-	-0-	-0-		166 206 1	610 2	Y		187	193 0					30	
02	924	N	836	-0-	-0-	-88	-0-		148 172 1	516 2	Y		156	160 0					26	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 27H RRCID -> 280129 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 8890 - 14467													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	2820 X	2598	-0-	-222	-0-	25 1	2526 2	Y	43	69 0			11
10	3992 X	3992	-0-	-0-	-0-	47 9	3703 2	Y	76	66 0			21
11	3660 X	2182	-0-	-1478	-0-	205 1	2084 2	Y	68	60 0			29
12	3782 X	2825	-0-	-957	-0-	84 9	2560 2	Y	179	141 0			67
01	4495 X	1497	-0-	-2998	-0-	23 1	1411 2	Y	61	113 0			15
02	3612 X	2458	-0-	-1154	-0-	75 9	2374 2	Y	53	51 0			17
						68 1							
						197 9							
						18 1							
						1 4							
						26 1							
						58 9							
FOGMT WELL #: 43SP RRCID -> 280196 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 6977 - 12721													
09	2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	494 1	2102 2	Y	81	83 0			8
10	2728 X	1573	-0-	-1155	-0-	1 4	89 9	Y	46	49 0			5
11	2730 X	2051	-0-	-679	-0-	310 1	1212 2	Y	73	70 0			8
12	2821 X	2666	-0-	-155	-0-	51 9	1833 2	Y	98	98 0			8
01	2821 X	2471	-0-	-350	-0-	137 1	2374 2	Y	99	94 0			13
02	2658 X	2658	-0-	-0-	-0-	1 4	80 9	Y	106	106 0			13
						184 1							
						108 9							
						168 1							
						1 4							
						155 1							
						117 9							
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 32H RRCID -> 280419 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7066 - 14207													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
FOGMT UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 280441 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6807 - 11588													
09	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	310 1	1194 2	Y	167	160 0			29
10	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	184 9	1089 2	Y	155	160 0			24
11	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	319 1	1419 2	Y	157	146 0			35
12	1736 N	1453	-0-	-283	-0-	171 9	1164 2	Y	133	146 0			22
01	1736 X	1124	-0-	-612	-0-	193 1	898 2	Y	101	107 0			16
02	1680 X	1174	-0-	-506	-0-	173 9	940 2	Y	93	95 0			14
						143 1							
						146 9							
						115 1							
						111 9							
						131 1							
						1 4							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
DIAMOND H RANCH WELL #: 19H RRCID -> 280496 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 8002 - 13211														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	5220 X	636	-0-	-4584	-0-	354	1	282	9	Y	256	252	0	7
10	5394 X	514	-0-	-4880	-0-	224	1	290	9	Y	264	227	0	4
11	5220 X	473	-0-	-4747	-0-	207	1	266	9	Y	242	237	0	5
12	4464 X	488	-0-	-3976	-0-	212	1	276	9	Y	251	250	0	6
01	527 X	523	-0-	-4	-0-	190	1	57	2	Y	251	246	0	2
						276	9							
02	2385 X	2385	-0-	-0-	-0-	252	1	1464	2	Y	608	589	0	21
						669	9							
DIAMOND H RANCH WELL #: 20H RRCID -> 280497 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 8047 - 12920														
09	2820 X	2379	-0-	-441	-0-	361	1	1709	2	Y	281	278	0	7
						309	9							
10	2914 X	2055	-0-	-859	-0-	221	1	1524	2	Y	274	235	0	4
						9	4	301	9			42	1	
11	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	217	1	2151	2	Y	556	540	0	10
						612	9							
12	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	180	1	2283	2	Y	674	669	0	15
						741	9							
01	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	144	1	1664	2	Y	553	543	0	5
						608	9					20	1	
02	2240 N	2009	-0-	-231	-0-	221	1	1243	2	Y	495	483	0	17
						545	9							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 105H RRCID -> 280498 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8369 - 15355														
09	4950 X	4771	-0-	-179	-0-	310	1	3838	2	Y	566	540	0	32
						623	9							
10	5115 X	460	-0-	-4655	-0-	259	1	176	2	Y	23	54	0	1
						25	9							
11	4920 X	3815	-0-	-1105	-0-	310	1	3015	2	Y	445	424	0	22
						490	9							
12	4929 X	4427	-0-	-502	-0-	415	1	3340	2	Y	611	604	0	29
						672	9							
01	4929 X	2465	-0-	-2464	-0-	281	1	1830	2	Y	322	339	0	12
						354	9							
02	4452 X	1138	-0-	-3314	-0-	253	1	698	2	Y	170	171	0	11
						187	9							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 74H RRCID -> 280501 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8825 - 17956														
09	3390 X	2730	-0-	-660	-0-	186	1	1626	2	Y	833	833	0	12
						2	4	916	9					
10	3503 X	2441	-0-	-1062	-0-	158	1	1410	2	Y	787	779	0	20
						7	4	866	9					
11	3390 X	2901	-0-	-489	-0-	157	1	1741	2	Y	912	922	0	10
						1003	9							
12	3348 X	1411	-0-	-1937	-0-	147	1	349	2	Y	832	831	0	11
						915	9							
01	2821 X	1222	-0-	-1599	-0-	132	1	420	2	Y	609	595	0	21
						670	9					4	1	
02	2716 X	2247	-0-	-469	-0-	100	1	1061	2	Y	987	992	0	16
						1086	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 76H RRCID -> 280516 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8746 - 17459														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
09	2220 X	2203	-0-	-17	-0-	260 1	1237 2	Y	640	639 0				9
						2 4	704 9							
10	2294 X	2040	-0-	-254	-0-	220 1	1078 2	Y	670	662 0				17
						5 4	737 9							
11	2241 X	2241	-0-	-0-	-0-	212 1	1236 2	Y	721	730 0				8
						793 9								
12	2263 X	1440	-0-	-823	-0-	187 1	375 2	Y	798	795 0				11
						878 9								
01	2046 N	1349	-0-	-697	-0-	141 1	475 2	Y	665	648 0	5	1		23
						1 4	732 9							
02	2100 N	1900	-0-	-200	-0-	103 1	982 2	Y	741	752 0				12
						815 9								
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 82H RRCID -> 280536 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8766 - 15268														
09	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	226 1	1418 2	Y	412	410 0				6
						2 4	453 9							
10	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	190 1	1277 2	Y	445	439 0				12
						6 4	490 9							
11	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	188 1	1601 2	Y	523	529 0				6
						575 9								
12	2170 N	1129	-0-	-1041	-0-	156 1	421 2	Y	502	501 0				7
						552 9								
01	2170 X	1392	-0-	-778	-0-	124 1	680 2	Y	534	518 0	4	1		19
						1 4	587 9							
02	2212 X	1363	-0-	-849	-0-	84 1	743 2	Y	487	498 0				8
						536 9								
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 114H RRCID -> 280537 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8498 - 16061														
09	4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	330 1	2756 2	Y	998	982 0				56
						1098 9								
10	4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	300 1	2926 2	Y	937	958 0				35
						1031 9								
11	4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	321 1	2890 2	Y	916	906 0				45
						1008 9								
12	4278 X	3974	-0-	-304	-0-	367 1	2638 2	Y	881	885 0				41
						969 9								
01	4965 X	4965	-0-	-0-	-0-	296 1	3445 2	Y	1113	1111 0				43
						1224 9								
02	3948 X	3001	-0-	-947	-0-	243 1	1943 2	Y	741	736 0				48
						815 9								
LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 280538 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 6800 - 11636														
09	2520 X	1802	-0-	-718	-0-	170 1	1522 2	Y	100	91 0				26
						110 9								
10	2511 X	512	-0-	-1999	-0-	85 1	391 2	Y	33	52 0				7
						36 9								
11	2220 X	222	-0-	-1998	-0-	113 1	97 2	Y	11	15 0				3
						12 9								
12	1860 X	53	-0-	-1807	-0-	36 1	8 2	Y	8	8 0				3
						9 9								
01	1860 X	45	-0-	-1815	-0-	39 1	3 2	Y	3	5 0				1
						3 9								
02	1987 X	1987	-0-	-0-	-0-	140 1	1329 2	Y	471	378 0				94
						518 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 280539 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6999 - 11787														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	2443 X	2443	-0-	-0-	-0-	177 1	2020 2	Y	224	225 0				58
						246 9								
10	2387 X	642	-0-	-1745	-0-	75 1	525 2	Y	38	88 0				8
						42 9								
11	2730 X	567	-0-	-2163	-0-	108 1	420 2	Y	35	33 0				10
						39 9								
12	2821 X	573	-0-	-2248	-0-	57 1	469 2	Y	43	38 0				15
						47 9								
01	2821 X	97	-0-	-2724	-0-	33 1	57 2	Y	6	20 0				1
						7 9								
02	2268 X	39	-0-	-2229	-0-	39 1		Y	-0-	1 0				-0-
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 106H RRCID -> 280662 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8361 - 15741														
09	8550 X	6708	-0-	-1842	-0-	256 1	5429 2	Y	930	931 0				52
						1023 9								
10	7876 X	7876	-0-	-0-	-0-	268 1	6520 2	Y	989	1004 0				37
						1088 9								
11	7020 X	6859	-0-	-161	-0-	312 1	5619 2	Y	844	839 0				42
						928 9								
12	7254 X	7212	-0-	-42	-0-	384 1	5816 2	Y	920	919 0				43
						1012 9								
01	7874 X	5552	-0-	-2322	-0-	249 1	4540 2	Y	694	710 0				27
						763 9								
02	7112 X	4910	-0-	-2202	-0-	192 1	3936 2	Y	711	692 0				46
						782 9								
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 122H RRCID -> 280663 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8716 - 15987														
09	6990 X	5421	-0-	-1569	-0-	220 1	4439 2	Y	693	668 0				39
						762 9								
10	7223 X	5255	-0-	-1968	-0-	216 1	4329 2	Y	645	660 0				24
						710 9								
11	6990 X	4480	-0-	-2510	-0-	250 1	3639 2	Y	537	534 0				27
						591 9								
12	5611 X	2114	-0-	-3497	-0-	280 1	1567 2	Y	243	259 0				11
						267 9								
01	5611 X	1003	-0-	-4608	-0-	239 1	655 2	Y	99	106 0				4
						109 9								
02	5068 X	327	-0-	-4741	-0-	327 1		Y	-0-	4 0				-0-
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 121H RRCID -> 280669 COMPL. DATE 03/03/2015 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 8512 - 14588														
09	1550 X	1550	-0-	-0-	-0-	298 1	1119 2	Y	121	115 0				7
						133 9								
10	2821 X	1975	-0-	-846	-0-	111 1	1687 2	Y	161	162 0				6
						177 9								
11	2730 X	2061	-0-	-669	-0-	137 1	1742 2	Y	165	163 0				8
						182 9								
12	2821 X	950	-0-	-1871	-0-	124 1	745 2	Y	74	79 0				3
						81 9								
01	1984 X	738	-0-	-1246	-0-	358 1	346 2	Y	31	33 0				1
						34 9								
02	1932 X	1333	-0-	-599	-0-	280 1	946 2	Y	97	92 0				6
						107 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 280706 COMPL. DATE 01/12/2016 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7445 - 11863													CNTY: DIMMIT	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09		150 N	-0-	-0-	-150	-0-				Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 56H RRCID -> 280761 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 8775 - 15885														
09		1835 X	1835	-0-	-0-	-0-	211 1	1143 2		Y	435	436 0		6
							2 4	479 9						
10		1717 X	1717	-0-	-0-	-0-	179 1	1072 2		Y	419	414 0		11
							5 4	461 9						
11		2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	180 1	2022 2		Y	602	606 0		7
							662 9							
12		1953 X	1092	-0-	-861	-0-	149 1	372 2		Y	519	519 0		7
							571 9							
01		1953 X	677	-0-	-1276	-0-	121 1	182 2		Y	340	333 0	2 1	12
							374 9							
02		2660 X	1723	-0-	-937	-0-	92 1	920 2		Y	646	648 0		10
							711 9							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 120H RRCID -> 280763 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8588 - 14829														
09		7290 X	6841	-0-	-449	-0-	265 1	6213 2		Y	330	330 0		19
							363 9							
10		7533 X	6861	-0-	-672	-0-	259 1	6279 2		Y	294	302 0		11
							323 9							
11		6870 X	3272	-0-	-3598	-0-	299 1	2828 2		Y	132	136 0		7
							145 9							
12		7099 X	4845	-0-	-2254	-0-	351 1	4255 2		Y	217	214 0		10
							239 9							
01		7511 X	7511	-0-	-0-	-0-	331 1	6758 2		Y	384	379 0		15
							422 9							
02		6384 X	4586	-0-	-1798	-0-	196 1	4046 2		Y	313	308 0		20
							344 9							
DIAMOND H STATE WELL #: 13H RRCID -> 280764 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 8002 - 11572														
09		1280 X	1280	-0-	-0-	-0-	144 1	921 2		Y	193	195 0		6
							3 4	212 9						
10		2325 X	2325	-0-	-0-	-0-	249 1	1788 2		Y	258	251 0		13
							4 4	284 9						
11		1650 X	1496	-0-	-154	-0-	253 1	1095 2		Y	131	140 0		4
							4 4	144 9						
12		1705 X	1441	-0-	-264	-0-	178 1	1104 2		Y	134	136 0		2
							12 4	147 9						
01		2325 X	1952	-0-	-373	-0-	177 1	1531 2		Y	213	212 0		3
							10 4	234 9						
02		2100 X	760	-0-	-1340	-0-	123 1	542 2		Y	85	75 0	11 1	2
							1 4	94 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 96H RRCID -> 280777 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7852 - 14392													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
09	2760 X	1347	-0-	-1413	-0-	231 1	1003 2	Y	101	106 0			2
						2 4	111 9						
10	8229 X	8229	-0-	-0-	-0-	280 1	7176 2	Y	700	675 0			27
						3 4	770 9						
11	4997 X	4997	-0-	-0-	-0-	264 1	4412 2	Y	292	312 0			7
						321 9							
12	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	242 1	3508 2	Y	102	106 0			3
						112 9							
01	7874 X	484	-0-	-7390	-0-	55 1	416 2	Y	12	14 0	1 1		-0-
						13 9							
02	7112 X	39	-0-	-7073	-0-	39 1		Y	-0-				-0-
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 115H RRCID -> 280872 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 8054 PERF. 8510 - 15580													
09	5658 X	5658	-0-	-0-	-0-	253 1	4525 2	Y	800	787 0			45
						880 9							
10	5703 X	5703	-0-	-0-	-0-	240 1	4630 2	Y	757	774 0			28
						833 9							
11	4620 X	2873	-0-	-1747	-0-	329 1	2159 2	Y	350	361 0			17
						385 9							
12	5859 X	4750	-0-	-1109	-0-	401 1	3661 2	Y	625	613 0			29
						688 9							
01	5859 X	3124	-0-	-2735	-0-	263 1	2470 2	Y	355	370 0			14
						391 9							
02	5292 X	3554	-0-	-1738	-0-	246 1	2824 2	Y	440	425 0			29
						484 9							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 123H RRCID -> 280891 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8550 - 15834													
09	2010 X	656	-0-	-1354	-0-	378 1	232 2	Y	42	42 0			2
						46 9							
10	3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	370 1	2894 2	Y	468	453 0			17
						515 9							
11	4623 X	4623	-0-	-0-	-0-	352 1	3631 2	Y	582	570 0			29
						640 9							
12	4964 X	4964	-0-	-0-	-0-	351 1	3891 2	Y	656	654 0			31
						722 9							
01	6368 X	6368	-0-	-0-	-0-	267 1	5369 2	Y	665	670 0			26
						732 9							
02	6633 X	6633	-0-	-0-	-0-	208 1	5846 2	Y	526	518 0			34
						579 9							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 110H RRCID -> 280892 COMPL. DATE 03/24/2015 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8167 - 15178													
09	2730 X	2273	-0-	-457	-0-	255 1	1787 2	Y	210	209 0			6
						231 9							
10	2821 X	2304	-0-	-517	-0-	223 1	1827 2	Y	230	229 0			7
						1 4	253 9						
11	2490 X	1914	-0-	-576	-0-	193 1	1509 2	Y	191	193 0			5
						2 4	210 9						
12	2356 X	1726	-0-	-630	-0-	179 1	1349 2	Y	179	178 0			6
						1 4	197 9						
01	2356 X	1691	-0-	-665	-0-	162 1	1367 2	Y	147	150 0			3
						162 9							
02	2128 X	1880	-0-	-248	-0-	148 1	1561 2	Y	152	152 0			3
						4 4	167 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 164H RRCID -> 280893 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8464 - 14976														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
09	4620 X	4578	-0-	-42	-0-	222 1	3968 2	Y			353	352 0		20
10	5171 X	5171	-0-	-0-	-0-	388 9	4459 2	Y			350	357 0		13
11	5401 X	5401	-0-	-0-	-0-	327 1	4610 2	Y			358	353 0		18
12	4774 X	4092	-0-	-682	-0-	385 9	3408 2	Y			249	255 0		12
01	5177 X	2937	-0-	-2240	-0-	397 1	2480 2	Y			148	154 0		6
02	5040 X	4670	-0-	-370	-0-	394 9	4023 2	Y			375	357 0		24
						410 1								
						274 9								
						294 1								
						163 9								
						234 1								
						413 9								
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 163H RRCID -> 280894 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8446 - 14668														
09	6480 X	2295	-0-	-4185	-0-	249 1	1824 2	Y			202	208 0		11
10	6696 X	2113	-0-	-4583	-0-	222 9	1614 2	Y			158	163 0		6
11	6480 X	2903	-0-	-3577	-0-	325 1	2257 2	Y			219	214 0		11
12	5394 X	2924	-0-	-2470	-0-	174 9	2254 2	Y			223	224 0		10
01	5575 X	5575	-0-	-0-	-0-	405 1	4710 2	Y			442	435 0		17
02	7026 X	7026	-0-	-0-	-0-	241 9	5956 2	Y			728	698 0		47
						425 1								
						245 9								
						379 1								
						486 9								
						269 1								
						801 9								
FOGMT UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 280903 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 7152 - 11882														
09	2220 X	1900	-0-	-320	-0-	352 1	1121 2	Y			388	368 0		68
10	2263 X	1777	-0-	-486	-0-	427 9	1066 2	Y			329	346 0		51
11	3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	349 1	2769 2	Y			667	571 0		147
12	3979 X	3979	-0-	-0-	-0-	362 9	2913 2	Y			686	721 0		112
01	4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	326 1	3102 2	Y			634	644 0		102
02	4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	1 4	3166 2	Y			562	580 0		84
						311 1	618 9							
						755 9								
						308 1								
						1 4								
						299 1								
						3 4								
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 52H RRCID -> 281107 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 8946 - 16867														
09	2190 N	1694	-0-	-496	-0-	183 1	876 2	Y			576	577 0		8
10	2263 X	1503	-0-	-760	-0-	1 4	634 9							
11	2190 X	1791	-0-	-399	-0-	156 1	696 2	Y			589	582 0		15
12	2263 X	1126	-0-	-1137	-0-	3 4	648 9							
01	1798 X	1279	-0-	-519	-0-	151 1	873 2	Y			697	704 0		8
02	1624 X	1479	-0-	-145	-0-	767 9	232 2	Y			693	692 0		9
						132 1	388 2	Y			718	697 0	5 1	25
						762 9	691 2	Y			653	668 0		10
						101 1								
						790 9								
						70 1								
						718 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 126H RRCID -> 281111 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8990 - 16226														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
09	15660 X	5882	-0-	-9778	-0-	288	1	4607	2	Y	897	894	0	50
						987	9							
10	16182 X	5576	-0-	-10606	-0-	327	1	4413	2	Y	760	782	0	28
						836	9							
11	5850 X	4089	-0-	-1761	-0-	412	1	2953	2	Y	658	653	0	33
						724	9							
12	6076 X	3821	-0-	-2255	-0-	423	1	2721	2	Y	615	619	0	29
						677	9							
01	6076 X	4007	-0-	-2069	-0-	343	1	2948	2	Y	651	655	0	25
						716	9							
02	5488 X	2806	-0-	-2682	-0-	304	1	1879	2	Y	566	554	0	37
						623	9							
STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 15H RRCID -> 281217 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7988 - 12283														
09	2160 N	1416	-0-	-744	-0-	210	1	906	2	Y	273	314	0	43
						300	9							
10	2511 X	576	-0-	-1935	-0-	223	1	259	2	Y	85	118	0	10
						94	9							
11	2430 X	722	-0-	-1708	-0-	205	1	364	2	Y	138	120	0	28
						1	4	152	9					
12	2511 X	679	-0-	-1832	-0-	150	1	385	2	Y	131	131	0	28
						144	9							
01	2511 X	1255	-0-	-1256	-0-	189	1	806	2	Y	236	227	0	37
						260	9							
02	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	367	1	2475	2	Y	718	634	0	121
						1	4	790	9					
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 125H RRCID -> 281310 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 8783 - 15956														
09	5310 X	2236	-0-	-3074	-0-	193	1	1728	2	Y	286	301	0	16
						315	9							
10	4898 X	4898	-0-	-0-	-0-	231	1	3967	2	Y	636	628	0	24
						700	9							
11	4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	275	1	3524	2	Y	607	601	0	30
						668	9							
12	4371 X	2890	-0-	-1481	-0-	278	1	2334	2	Y	253	271	0	12
						278	9							
01	4898 X	3672	-0-	-1226	-0-	223	1	3116	2	Y	303	303	0	12
						333	9							
02	4424 X	4344	-0-	-80	-0-	190	1	3630	2	Y	476	457	0	31
						524	9							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 47H RRCID -> 281459 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8953 - 15620														
09	2160 X	1580	-0-	-580	-0-	187	1	963	2	Y	387	369	0	20
						4	4	426	9					
10	2272 X	2272	-0-	-0-	-0-	221	1	1393	2	Y	593	597	0	16
						6	4	652	9					
11	2160 X	1848	-0-	-312	-0-	200	1	1128	2	Y	471	470	0	17
						2	4	518	9					
12	1953 X	761	-0-	-1192	-0-	159	1	503	2	Y	89	102	0	4
						1	4	98	9					
01	2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	192	1	2036	2	Y	557	540	0	21
						3	4	613	9					
02	2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	250	1	2012	2	Y	449	442	0	28
						2	4	494	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 165H RRCID -> 281572 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8430 - 15277														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
09	2193 X	2193	-0-	-0-	-0-	188 1	1754 2	Y			228	244 0		13
10	2046 X	1214	-0-	-832	-0-	251 9	684 2	Y			78	88 0		3
11	4440 X	647	-0-	-3793	-0-	444 1	123 2	Y			14	16 0		1
12	4588 X	1265	-0-	-3323	-0-	86 9	750 2	Y			89	86 0		4
01	4929 X	548	-0-	-4381	-0-	509 1	190 2	Y			22	25 0		1
02	2346 X	2346	-0-	-0-	-0-	15 9	1796 2	Y			240	225 0		16
						417 1								
						98 9								
						334 1								
						24 9								
						286 1								
						264 9								
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 46H RRCID -> 281574 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 9234 - 15719														
09	2574 X	2574	-0-	-0-	-0-	205 1	1903 2	Y			417	418 0		22
10	2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	7 4	459 9							
11	2220 X	1186	-0-	-1034	-0-	211 1	1947 2	Y			495	503 0		14
12	2666 X	1540	-0-	-1126	-0-	8 4	545 9							
01	2697 X	1187	-0-	-1510	-0-	140 1	802 2	Y			220	226 0		8
02	2436 X	493	-0-	-1943	-0-	2 4	242 9							
						132 1	1085 2	Y			291	287 0		12
						3 4	320 9							
						95 1	782 2	Y			281	283 0		10
						1 4	309 9							
						117 1	245 2	Y			119	122 0		7
						131 9								
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 48H RRCID -> 281575 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 8863 - 15497														
09	4080 X	1242	-0-	-2838	-0-	191 1	819 2	Y			208	230 0		11
10	3162 X	1013	-0-	-2149	-0-	3 4	229 9							
11	3090 X	887	-0-	-2203	-0-	191 1	632 2	Y			170	176 0		5
12	3193 X	1486	-0-	-1707	-0-	3 4	187 9							
01	3193 X	1038	-0-	-2155	-0-	142 1	568 2	Y			160	159 0		6
02	2175 X	2175	-0-	-0-	-0-	1 4	176 9							
						200 1	986 2	Y			270	264 0		12
						3 4	297 9							
						111 1	656 2	Y			245	248 0		9
						1 4	270 9							
						262 1	1335 2	Y			524	501 0		32
						2 4	576 9							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 109H RRCID -> 281677 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8317 - 15094														
09	3990 X	3695	-0-	-295	-0-	264 1	3080 2	Y			318	319 0		8
10	4123 X	3680	-0-	-443	-0-	1 4	350 9							
11	3630 X	3496	-0-	-134	-0-	195 1	2920 2	Y			513	505 0		16
12	3813 X	3360	-0-	-453	-0-	1 4	564 9							
01	3813 X	3027	-0-	-786	-0-	136 1	2575 2	Y			711	707 0		20
02	3444 X	2866	-0-	-578	-0-	3 4	782 9							
						165 1	2425 2	Y			699	695 0		24
						1 4	769 9							
						149 1	2223 2	Y			595	608 0		11
						655 9								
						138 1	2109 2	Y			557	557 0		11
						6 4	613 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 8H RRCID -> 281973 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 7818 - 14063														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1440 X	946	-0-	-494	-0-	276 1	573 2	Y	88	89	0			8
10	1488 X	587	-0-	-901	-0-	97 9	269 2	Y	40	45	0			3
11	1200 X	778	-0-	-422	-0-	272 1	44 9	Y	57	55	0			5
12	1085 X	896	-0-	-189	-0-	2 4	400 2	Y	67	66	0			6
01	947 N	947	-0-	-0-	-0-	315 1	569 2	Y	78	80	0			4
02	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	63 9	949 2	Y	105	102	0			7
						327 1								
						74 9								
						292 1								
						86 9								
						222 1								
						116 9								
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HS RRCID -> 284124 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 8080 - 16861														
09	3360 X	2026	-0-	-1334	-0-	8 1	1844 2	Y	158	156	0			14
10	3410 X	2331	-0-	-1079	-0-	174 9	2120 2	Y	184	184	0			14
11	3300 X	1412	-0-	-1888	-0-	9 1	1289 2	Y	108	115	0			7
12	3286 X	3199	-0-	-87	-0-	202 9	2958 2	Y	208	196	0			19
01	2542 X	1969	-0-	-573	-0-	4 1	1799 2	Y	146	154	0			11
02	2100 X	1212	-0-	-888	-0-	119 9	1110 2	Y	86	88	0			9
						12 1								
						229 9								
						9 1								
						161 9								
						7 1								
						95 9								
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HT RRCID -> 284125 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8116 - 17065														
09	8340 X	4362	-0-	-3978	-0-	23 1	3935 2	Y	367	354	0			33
10	5611 X	3056	-0-	-2555	-0-	404 9	2758 2	Y	253	267	0			19
11	4980 X	3301	-0-	-1679	-0-	20 1	2987 2	Y	266	267	0			18
12	5146 X	3387	-0-	-1759	-0-	278 9	3079 2	Y	228	226	0			20
01	4495 X	4199	-0-	-296	-0-	21 1	3767 2	Y	325	320	0			25
02	4060 X	3408	-0-	-652	-0-	293 9	3086 2	Y	255	252	0			28
						57 1								
						251 9								
						74 1								
						358 9								
						41 1								
						281 9								
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HU RRCID -> 284127 COMPL. DATE 01/11/2018 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8072 - 17268														
09	5972 X	5972	-0-	-0-	-0-	237 1	4863 2	Y	793	773	0			70
10	6836 X	6836	-0-	-0-	-0-	872 9	5687 2	Y	830	838	0			62
11	5854 X	5854	-0-	-0-	-0-	236 1	4893 2	Y	691	707	0			46
12	6169 X	4793	-0-	-1376	-0-	913 9	4108 2	Y	483	486	0			43
01	6851 X	5994	-0-	-857	-0-	201 1	5022 2	Y	686	677	0			52
02	6188 X	3393	-0-	-2795	-0-	760 9	2866 2	Y	376	387	0			41
						154 1								
						531 9								
						217 1								
						755 9								
						113 1								
						414 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 01HY RRCID -> 284131 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 9740 - 13246													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	15 1	873 2	Y	113	109 0			8
10	837 N	747	-0-	-90	-0-	124 9	639 2	Y	82	86 0			4
11	960 N	884	-0-	-76	-0-	11 1	90 9	Y	98	97 0			5
12	1054 N	1017	-0-	-37	-0-	7 4	761 2	Y	127	126 0			6
01	744 N	667	-0-	-77	-0-	15 1	526 2	Y	114	114 0			6
02	812 N	682	-0-	-130	-0-	108 9	125 9	Y	152	149 0			9
						21 1	504 2	Y					
						140 9							
						14 1							
						2 4							
						11 1							
						167 9							
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HW RRCID -> 284143 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8133 - 17576													
09	240 X	69	-0-	-171	-0-	69 1		Y	-0-				-0-
10	93 X	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	62 X	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HC RRCID -> 284144 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7627 - 13161													
09	3120 X	-0-	-0-	-3120	-0-			N	-0-				-0-
10	3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-			N	-0-				-0-
11	750 X	-0-	-0-	-750	-0-			N	-0-				-0-
12	248 X	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HD RRCID -> 284145 COMPL. DATE 09/29/2017 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7770 - 13302													
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-				-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HX RRCID -> 284146 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8224 - 17920													
09	5190 X	3391	-0-	-1799	-0-	14 1	3169 2	Y	189	182 0			17
10	4309 X	3146	-0-	-1163	-0-	208 9	2932 2	Y	184	187 0			14
11	4020 X	3359	-0-	-661	-0-	12 1	3139 2	Y	191	192 0			13
12	3937 X	3867	-0-	-70	-0-	202 9	3648 2	Y	185	181 0			17
01	3503 X	2688	-0-	-815	-0-	10 1	2514 2	Y	147	153 0			11
02	3164 X	2148	-0-	-1016	-0-	210 9	2011 2	Y	113	112 0			12
						15 1							
						204 9							
						12 1							
						162 9							
						13 1							
						124 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HU RRCID -> 284148 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8073 - 15447													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	853 X	853	-0-	-0-	-0-	151 1	87 9	615 2	Y	79	77 0		7
10	931 X	931	-0-	-0-	-0-	169 1	94 9	668 2	Y	85	86 0		6
11	840 X	622	-0-	-218	-0-	149 1	56 9	417 2	Y	51	54 0		3
12	868 X	843	-0-	-25	-0-	101 1	76 9	666 2	Y	69	66 0		6
01	930 N	828	-0-	-102	-0-	152 1	78 9	598 2	Y	71	72 0		5
02	749 N	749	-0-	-0-	-0-	105 1	73 9	571 2	Y	66	64 0		7
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HV RRCID -> 284183 COMPL. DATE 01/19/2023 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8220 - 17416													
09	7890 X	4720	-0-	-3170	-0-	133 1	321 9	4266 2	Y	292	279 0		26
10	7192 X	4504	-0-	-2688	-0-	138 1	303 9	4063 2	Y	275	280 0		21
11	4500 X	3975	-0-	-525	-0-	117 1	260 9	3598 2	Y	236	241 0		16
12	4867 X	3224	-0-	-1643	-0-	90 1	177 9	2957 2	Y	161	163 0		14
01	4867 X	3752	-0-	-1115	-0-	140 1	235 9	3377 2	Y	214	212 0		16
02	4396 X	2914	-0-	-1482	-0-	69 1	179 9	2666 2	Y	163	161 0		18
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HY RRCID -> 284184 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8020 - 17716													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HR RRCID -> 284185 COMPL. DATE 12/08/2017 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8140 - 14397													
09	3090 X	2396	-0-	-694	-0-	175 1	281 9	1940 2	Y	255	252 0		23
10	3193 X	3165	-0-	-28	-0-	179 1	413 9	2573 2	Y	375	370 0		28
11	3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	174 1	392 9	2517 2	Y	356	360 0		24
12	3007 X	2707	-0-	-300	-0-	122 1	296 9	2289 2	Y	269	269 0		24
01	3162 X	2683	-0-	-479	-0-	242 1	286 9	2155 2	Y	260	264 0		20
02	2884 X	2351	-0-	-533	-0-	195 1	243 9	1913 2	Y	221	217 0		24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HS RRCID -> 284186 COMPL. DATE 12/08/2017 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8062 - 15009														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	59 1	3345 2	Y	486	472 0			43	
						535 9								
10	4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	63 1	3575 2	Y	414	426 0			31	
						455 9								
11	3900 X	3874	-0-	-26	-0-	52 1	3403 2	Y	381	387 0			25	
						419 9								
12	4061 X	2810	-0-	-1251	-0-	39 1	2512 2	Y	235	239 0			21	
						259 9								
01	4092 X	3782	-0-	-310	-0-	70 1	3312 2	Y	364	357 0			28	
						400 9								
02	3696 X	2978	-0-	-718	-0-	48 1	2620 2	Y	282	279 0			31	
						310 9								
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HW RRCID -> 284226 COMPL. DATE 12/15/2017 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 7972 - 15029														
09	2130 X	1192	-0-	-938	-0-	111 1	793 2	Y	262	253 0			23	
						288 9								
10	1798 X	1285	-0-	-513	-0-	121 1	856 2	Y	280	282 0			21	
						308 9								
11	1740 X	1145	-0-	-595	-0-	112 1	767 2	Y	242	247 0			16	
						266 9								
12	1736 X	1128	-0-	-608	-0-	74 1	817 2	Y	215	212 0			19	
						237 9								
01	1209 N	1201	-0-	-8	-0-	107 1	865 2	Y	208	211 0			16	
						229 9								
02	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	79 1	829 2	Y	174	171 0			19	
						191 9								
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HW RRCID -> 284227 COMPL. DATE 12/15/2017 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8235 - 15610														
09	3480 X	3187	-0-	-293	-0-	13 1	2931 2	Y	221	220 0			20	
						243 9								
10	3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	14 1	3481 2	Y	260	260 0			20	
						286 9								
11	3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	10 1	3336 2	Y	241	245 0			16	
						265 9								
12	3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	15 1	3680 2	Y	222	218 0			20	
						244 9								
01	3782 X	3152	-0-	-630	-0-	14 1	2915 2	Y	203	208 0			15	
						223 9								
02	3416 X	3249	-0-	-167	-0-	19 1	3008 2	Y	202	195 0			22	
						222 9								
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HX RRCID -> 284228 COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8117 - 15986														
09	9360 X	8891	-0-	-469	-0-	79 1	8084 2	Y	662	637 0			59	
						728 9								
10	9858 X	9610	-0-	-248	-0-	85 1	8831 2	Y	631	643 0			47	
						694 9								
11	9540 X	8965	-0-	-575	-0-	70 1	8266 2	Y	572	581 0			38	
						629 9								
12	9858 X	7085	-0-	-2773	-0-	63 1	6603 2	Y	381	385 0			34	
						419 9								
01	9517 X	9254	-0-	-263	-0-	87 1	8539 2	Y	571	562 0			43	
						628 9								
02	8596 X	8307	-0-	-289	-0-	73 1	7689 2	Y	495	484 0			54	
						545 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HT RRCID -> 284229 COMPL. DATE 12/08/2017 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8196 - 15323														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	1020 X	200	-0-	-820	-0-	86 1	99 2	Y	14	16	0		1	
						15 9								
10	1054 X	258	-0-	-796	-0-	95 1	142 2	Y	19	19	0		1	
						21 9								
11	930 X	229	-0-	-701	-0-	87 1	123 2	Y	17	17	0		1	
						19 9								
12	961 X	320	-0-	-641	-0-	56 1	235 2	Y	26	25	0		2	
						29 9								
01	259 N	259	-0-	-0-	-0-	87 1	151 2	Y	19	20	0		1	
						21 9								
02	336 N	336	-0-	-0-	-0-	60 1	243 2	Y	30	28	0		3	
						33 9								
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HY RRCID -> 284230 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8258 - 16156														
09	3270 X	2478	-0-	-792	-0-	10 1	2273 2	Y	177	173	0		16	
						195 9								
10	3255 X	2765	-0-	-490	-0-	10 1	2540 2	Y	195	196	0		15	
						215 9								
11	3150 X	2234	-0-	-916	-0-	6 1	2060 2	Y	153	158	0		10	
						168 9								
12	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	13 1	3051 2	Y	189	182	0		17	
						208 9								
01	2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	13 1	2705 2	Y	195	197	0		15	
						215 9								
02	2492 X	69	-0-	-2423	-0-	65 2	4 9	Y	4	19	0		-0-	
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HZ RRCID -> 284231 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 8275 - 16640														
09	2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	11 1	2580 2	Y	275	266	0		24	
						303 9								
10	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	12 1	2840 2	Y	187	197	0		14	
						206 9								
11	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	9 1	2882 2	Y	183	185	0		12	
						201 9								
12	3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	13 1	3265 2	Y	174	170	0		16	
						191 9								
01	3069 X	3061	-0-	-8	-0-	14 1	2854 2	Y	175	178	0		13	
						193 9								
02	4404 X	4404	-0-	-0-	-0-	26 1	4111 2	Y	243	230	0		26	
						267 9								
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 09DR RRCID -> 284232 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8678 - 15582														
09	7860 X	6374	-0-	-1486	-0-	191 1	5603 2	Y	527	528	0		30	
						580 9								
10	8121 X	8121	-0-	-0-	-0-	209 1	7306 2	Y	551	560	0		21	
						606 9								
11	8173 X	8173	-0-	-0-	-0-	247 1	7324 2	Y	547	541	0		27	
						602 9								
12	6820 X	2792	-0-	-4028	-0-	262 1	2328 2	Y	184	202	0		9	
						202 9								
01	8122 X	6480	-0-	-1642	-0-	240 1	5826 2	Y	376	370	0		15	
						414 9								
02	7616 X	5559	-0-	-2057	-0-	204 1	4923 2	Y	393	382	0		26	
						432 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 09HX RRCID -> 284233 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 9019 - 14491														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	4260 X	3786	-0-	-474	-0-	314 1	3322 2	Y			136	138 0		8
						150 9								
10	4426 X	4426	-0-	-0-	-0-	318 1	3962 2	Y			133	136 0		5
						146 9								
11	4080 X	4000	-0-	-80	-0-	372 1	3499 2	Y			117	116 0		6
						129 9								
12	4216 X	3829	-0-	-387	-0-	414 1	3288 2	Y			115	116 0		5
						127 9								
01	4433 X	3656	-0-	-777	-0-	272 1	3032 2	Y			320	313 0		12
						352 9								
02	4004 X	3315	-0-	-689	-0-	232 1	2695 2	Y			353	342 0		23
						388 9								
BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 01HZ RRCID -> 284276 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7248 - 13665														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HV RRCID -> 284298 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7720 - 13910														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 09HY RRCID -> 284301 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 9016 - 14682														
09	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	325 1	991 2	Y			32	32 0		2
						35 9								
10	1767 N	1588	-0-	-179	-0-	321 1	1228 2	Y			35	36 0		1
						39 9								
11	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	374 1	1071 2	Y			31	30 0		2
						34 9								
12	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	394 1	1150 2	Y			42	42 0		2
						46 9								
01	1581 N	1058	-0-	-523	-0-	272 1	722 2	Y			58	58 0		2
						64 9								
02	1372 N	879	-0-	-493	-0-	242 1	541 2	Y			87	83 0		6
						96 9								
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HS RRCID -> 284337 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8031 - 14098														
09	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	221 1	3000 2	Y			471	457 0		30
						17 4								
10	3379 X	3213	-0-	-166	-0-	234 1	2594 2	Y			337	350 0		17
						14 4								
11	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	227 1	2839 2	Y			339	341 0		15
						3 4								
12	3875 X	3471	-0-	-404	-0-	247 1	2882 2	Y			311	312 0		14
						342 9								
01	3875 X	3401	-0-	-474	-0-	249 1	2851 2	Y			273	273 0		14
						1 4								
02	3500 X	3072	-0-	-428	-0-	246 1	2561 2	Y			236	235 0		15
						5 4								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 03P RRCID -> 284366 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7059 - 7584													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HA RRCID -> 284367 COMPL. DATE 04/02/2018 TOTAL DEPTH 7053 PERF. N/A													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 02HZ RRCID -> 284438 COMPL. DATE 03/04/2018 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7708 - 13874													
09	3450 X	2462	-0-	-988	-0-	181 1	2034 2	Y	214	226	0		13
						12 4	235 9						
10	7378 X	3062	-0-	-4316	-0-	195 1	2278 2	Y	524	511	0		26
						13 4	576 9						
11	7140 X	3246	-0-	-3894	-0-	186 1	2577 2	Y	436	443	0		19
						3 4	480 9						
12	7378 X	2927	-0-	-4451	-0-	205 1	2281 2	Y	401	403	0		17
						441 9							
01	5487 X	2998	-0-	-2489	-0-	208 1	2379 2	Y	373	371	0		19
						1 4	410 9						
02	3024 X	2570	-0-	-454	-0-	203 1	2027 2	Y	305	305	0		19
						4 4	336 9						
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HT RRCID -> 284439 COMPL. DATE 04/05/2018 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7625 - 13695													
09	4815 X	4815	-0-	-0-	-0-	292 1	4137 2	Y	329	317	0		21
						24 4	362 9						
10	4958 X	4958	-0-	-0-	-0-	314 1	4228 2	Y	357	360	0		18
						23 4	393 9						
11	4945 X	4945	-0-	-0-	-0-	304 1	4274 2	Y	329	333	0		14
						5 4	362 9						
12	5187 X	5187	-0-	-0-	-0-	332 1	4468 2	Y	351	350	0		15
						1 4	386 9						
01	5148 X	5148	-0-	-0-	-0-	334 1	4275 2	Y	488	478	0		25
						2 4	537 9						
02	4710 X	4710	-0-	-0-	-0-	334 1	3888 2	Y	437	434	0		28
						7 4	481 9						
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HU RRCID -> 284440 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 7911 - 14093													
09	8160 X	6059	-0-	-2101	-0-	160 1	5484 2	Y	349	346	0		22
						31 4	384 9						
10	7223 X	5756	-0-	-1467	-0-	168 1	5187 2	Y	338	343	0		17
						29 4	372 9						
11	6360 X	6285	-0-	-75	-0-	168 1	5749 2	Y	329	332	0		14
						6 4	362 9						
12	6572 X	6360	-0-	-212	-0-	183 1	5803 2	Y	339	338	0		15
						1 4	373 9						
01	6572 X	5595	-0-	-977	-0-	192 1	5111 2	Y	264	266	0		13
						2 4	290 9						
02	6234 X	6234	-0-	-0-	-0-	224 1	5688 2	Y	284	279	0		18
						10 4	312 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 BRISCOE METCALF UNIT														CMTY: DIMMIT	
WELL #: 01HX RRCID -> 284442 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7721 - 13790															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	2070 X	658	-0-	-1412	-0-	280 2	1 4	326 50	2 9	Y	45	42	0		3
10	2139 X	1008	-0-	-1131	-0-	322 3	1 4	593 90	2 9	Y	82	81	0		4
11	2070 X	855	-0-	-1215	-0-	243 1	1 4	538 73	2 9	Y	66	67	0		3
12	1364 X	641	-0-	-723	-0-	319 173	1 9	149	2	Y	157	153	0		7
01	1023 N	526	-0-	-497	-0-	253 240	1 9	33	2	Y	218	214	0		11
02	812 N	579	-0-	-233	-0-	244 293	1 9	42	2	Y	266	260	0		17
BRISCOE METCALF UNIT															
WELL #: 01HY RRCID -> 284443 COMPL. DATE 03/10/2018 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8081 - 14271															
09	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	291 17	1 4	2939 226	2 9	Y	205	196	0		13
10	5839 X	5839	-0-	-0-	-0-	317 28	1 4	5095 399	2 9	Y	363	358	0		18
11	5645 X	5645	-0-	-0-	-0-	308 5	1 4	4988 344	2 9	Y	313	317	0		14
12	5636 X	5636	-0-	-0-	-0-	329 1	1 4	4958 348	2 9	Y	316	316	0		14
01	5828 X	4546	-0-	-1282	-0-	313 2	1 4	3983 248	2 9	Y	225	228	0		11
02	5264 X	5109	-0-	-155	-0-	342 8	1 4	4489 270	2 9	Y	245	241	0		15
BRISCOE METCALF UNIT															
WELL #: 01HZ RRCID -> 284444 COMPL. DATE 03/05/2018 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 7914 - 14104															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
BRISCOE METCALF UNIT															
WELL #: 02HU RRCID -> 284445 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7976 - 14136															
09	3720 X	2402	-0-	-1318	-0-	220 11	1 4	1974 197	2 9	Y	179	188	0		11
10	3844 X	2188	-0-	-1656	-0-	232 10	1 4	1766 180	2 9	Y	164	167	0		8
11	4170 X	2814	-0-	-1356	-0-	221 3	1 4	2377 213	2 9	Y	194	194	0		8
12	4309 X	2743	-0-	-1566	-0-	246 209	1 9	2288	2	Y	190	190	0		8
01	4309 X	2962	-0-	-1347	-0-	251 1	1 4	2506 204	2 9	Y	185	184	0		9
02	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	256 6	1 4	3161 246	2 9	Y	224	219	0		14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 02HX RRCID -> 284447 COMPL. DATE 03/18/2018 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7793 - 13959																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	6060 X	5205	-0-	-855	-0-		294 1	4722 2	27 4	162 9	Y	147	141 0				9
10	6262 X	4846	-0-	-1416	-0-		314 1	4355 2	24 4	153 9	Y	139	141 0				7
11	4391 X	4391	-0-	-0-	-0-		295 1	3692 2	4 4	400 9	Y	364	355 0				16
12	5394 X	4287	-0-	-1107	-0-		327 1	3292 2	668 9		Y	607	597 0				26
01	5394 X	4261	-0-	-1133	-0-		328 1	3346 2	1 4	586 9	Y	533	532 0				27
02	4872 X	3742	-0-	-1130	-0-		320 1	2927 2	5 4	490 9	Y	445	444 0				28
BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 03HA RRCID -> 284458 COMPL. DATE 12/26/2017 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 6900 - 15426																	
09	4830 X	4621	-0-	-209	-0-		35 1	4323 2	263 9		Y	239	251 1				17
10	4991 X	4410	-0-	-581	-0-		35 1	4090 2	41 4	244 9	Y	222	212 1				27
11	4800 X	4169	-0-	-631	-0-		63 1	3839 2	5 4	262 9	Y	238	230 1				35
12	4960 X	4198	-0-	-762	-0-		68 1	3883 2	14 4	233 9	Y	212	220 1				27
01	4805 X	4176	-0-	-629	-0-		57 1	3866 2	253 9		Y	230	220 1				37
02	4312 X	3864	-0-	-448	-0-		51 1	3552 2	261 9		Y	237	210 1				64
BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 03HB RRCID -> 284461 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 6748 - 15029																	
09	3330 X	3080	-0-	-250	-0-		137 1	2824 2	119 9		Y	108	115 1				8
10	3441 X	3007	-0-	-434	-0-		147 1	2690 2	27 4	143 9	Y	130	122 1				16
11	3330 X	3171	-0-	-159	-0-		194 1	2811 2	4 4	162 9	Y	147	142 1				21
12	3441 X	2958	-0-	-483	-0-		221 1	2592 2	9 4	136 9	Y	124	129 1				16
01	3441 X	3084	-0-	-357	-0-		202 1	2744 2	138 9		Y	125	121 1				20
02	2968 X	2530	-0-	-438	-0-		193 1	2207 2	130 9		Y	118	106 1				32
BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 03HC RRCID -> 284462 COMPL. DATE 12/26/2017 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 6774 - 14963																	
09	4410 X	3353	-0-	-1057	-0-		54 1	3055 2	244 9		Y	222	235 1				16
10	4557 X	3657	-0-	-900	-0-		57 1	3262 2	33 4	305 9	Y	277	259 1				34
11	4410 X	3086	-0-	-1324	-0-		84 1	2739 2	4 4	259 9	Y	235	235 1				34
12	3658 X	2380	-0-	-1278	-0-		132 1	2046 2	7 4	195 9	Y	177	189 1				22
01	3658 X	2849	-0-	-809	-0-		88 1	2515 2	246 9		Y	224	210 1				36
02	3304 X	3108	-0-	-196	-0-		76 1	2756 2	276 9		Y	251	219 1				68

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 03HD RRCID -> 284463 COMPL. DATE 12/23/2017 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 6536 - 14483														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	170 1	259 9	1663 2	Y	235	244 1			17
10	1953 N	1934	-0-	-19	-0-	184 1	15 4	1465 2	Y	245	232 1			30
11	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	244 1	2 4	1356 2	Y	253	246 1			37
12	2170 N	1750	-0-	-420	-0-	275 1	5 4	1262 2	Y	189	202 1			24
01	2170 X	1424	-0-	-746	-0-	253 1	118 9	1053 2	Y	107	114 1			17
02	1960 X	1495	-0-	-465	-0-	240 1	131 9	1124 2	Y	119	104 1			32
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HZ RRCID -> 284484 COMPL. DATE 01/02/2018 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8212 - 17913														
09	14B2 EXT	6178	-0-	6178	14036	244 1	638 9	5296 2	Y	580	586 0			52
10	19677 X	5641	-0-	-14036	-0-	253 1	573 9	4815 2	Y	521	534 0			39
11	7320 X	5794	-0-	-1526	-0-	254 1	833 9	4707 2	Y	757	746 0			50
12	7564 X	5512	-0-	-2052	-0-	177 1	726 9	4609 2	Y	660	651 0			59
01	8027 X	8027	-0-	-0-	-0-	260 1	1200 9	6567 2	Y	1091	1067 0			83
02	5768 X	3352	-0-	-2416	-0-	125 1	482 9	2745 2	Y	438	473 0			48
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 02HY RRCID -> 284486 COMPL. DATE 03/04/2018 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 7986 - 14152														
09	4530 X	3417	-0-	-1113	-0-	117 1	15 4	2595 2	Y	627	617 0			39
10	4681 X	3684	-0-	-997	-0-	123 1	15 4	2786 2	Y	691	695 0			35
11	4530 X	3684	-0-	-846	-0-	106 1	3 4	2873 2	Y	638	645 0			28
12	4278 X	4122	-0-	-156	-0-	118 1	837 9	3167 2	Y	761	756 0			33
01	4704 X	4704	-0-	-0-	-0-	126 1	1 4	3707 2	Y	791	784 0			40
02	3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	116 1	5 4	3046 2	Y	543	549 0			34
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 02HW RRCID -> 284498 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 8099 - 14265														
09	6660 X	5553	-0-	-1107	-0-	110 1	28 4	4913 2	Y	456	448 0			29
10	8122 X	6007	-0-	-2115	-0-	122 1	28 4	5084 2	Y	703	697 0			35
11	8010 X	6032	-0-	-1978	-0-	107 1	5 4	5185 2	Y	668	674 0			29
12	8277 X	5817	-0-	-2460	-0-	100 1	1 4	5012 2	Y	640	641 0			28
01	7037 X	5360	-0-	-1677	-0-	105 1	2 4	4671 2	Y	529	530 0			27
02	5628 X	5255	-0-	-373	-0-	123 1	8 4	4544 2	Y	527	521 0			33

04/16/2026
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 01

PAGE: 490

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)										//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT												
JAVELIN ENERGY PARTNERS										MGMT LLC//CONT.//		100351																				
BRISCOE CATARINA WEST										WELL #:		01HA		RRCID -> 284532		COMPL. DATE 09/30/2017		TOTAL DEPTH 7094		PERF. 7667 - 13009												
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM											
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE												
09	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-				250	1	1090	2	N	1286	1240	0			93												
										1415	9																					
10	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-				260	1	593	2	N	433	495	0			31												
										476	9																					
11	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-				240	1	531	2	N	408	409	0			30												
										449	9																					
12	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-				262	1	597	2	N	380	371	0			39												
										418	9																					
01	1333	N	1067	-0-	-266	-0-				241	1	553	2	N	247	268	0			18												
										1	4	272	9																			
02	1148	N	1032	-0-	-116	-0-				242	1	550	2	N	218	215	0			21												
										240	9																					
STUMBERG RANCH UNIT E																					WELL #:		01HE		RRCID -> 284693		COMPL. DATE 06/03/2018		TOTAL DEPTH 7266		PERF. N/A	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-												
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-												
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-												
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-												
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-												
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-												
BRISCOE CATARINA WEST																					WELL #:		01HU		RRCID -> 284694		COMPL. DATE 07/02/2018		TOTAL DEPTH 7374		PERF. 7567 - 18013	
09	2100	X	1709	-0-	-391	-0-				191	1	1246	2	N	247	244	0			18												
										272	9																					
10	2728	X	2038	-0-	-690	-0-				202	1	1411	2	N	386	377	0			27												
										425	9																					
11	2640	X	1788	-0-	-852	-0-				208	1	1143	2	N	397	395	0			29												
										437	9																					
12	2728	X	1619	-0-	-1109	-0-				234	1	991	2	N	358	350	0			37												
										394	9																					
01	1767	N	1163	-0-	-604	-0-				208	1	666	2	N	261	279	0			19												
										2	4	287	9																			
02	1596	N	1311	-0-	-285	-0-				206	1	788	2	N	288	279	0			28												
										317	9																					
BRISCOE COCHINA EAST RANCH																					WELL #:		09HZ		RRCID -> 284695		COMPL. DATE 12/19/2017		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8994 - 14608	
09	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-				279	1	3975	2	Y	186	187	0			10												
										205	9																					
10	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-				282	1	4450	2	Y	202	204	0			8												
										222	9																					
11	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-				348	1	4751	2	Y	228	225	0			11												
										251	9																					
12	7468	X	7468	-0-	-0-	-0-				440	1	6656	2	Y	338	333	0			16												
										372	9																					
01	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-				307	1	5469	2	Y	262	268	0			10												
										288	9																					
02	4984	X	4745	-0-	-239	-0-				236	1	4120	2	Y	354	341	0			23												
										389	9																					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HB RRCID -> 284756 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7780 - 13280														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	227 1	1881 2	N	232	226 0			17	
10	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	255 9	1511 2	N	199	202 0			14	
11	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	235 1	1381 2	N	222	220 0			16	
12	2046 N	1977	-0-	-69	-0-	219 9	1481 2	N	201	196 0			21	
01	1953 N	1841	-0-	-112	-0-	242 1	1299 2	N	255	258 0			18	
02	1736 N	1205	-0-	-531	-0-	244 9	797 2	N	148	152 0			14	
						275 1								
						221 9								
						258 1								
						3 4								
						245 1								
						163 9								
STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HG RRCID -> 284959 COMPL. DATE 12/03/2018 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 8450 - 17936														
09	5730 X	850	-0-	-4880	-0-	5 1	211 2	Y	576	574 0			5	
10	5921 X	802	-0-	-5119	-0-	634 9	196 2	Y	547	547 0			5	
11	1740 X	744	-0-	-996	-0-	4 1	179 2	Y	510	510 0			5	
12	1798 X	826	-0-	-972	-0-	602 9	195 2	Y	568	556 0			17	
01	727 X	727	-0-	-0-	-0-	4 1	170 2	Y	503	511 0	4 1		5	
02	740 N	740	-0-	-0-	-0-	553 9	180 2	Y	505	505 0			5	
						4 1								
						556 9								
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HV RRCID -> 285321 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7838 - 18448														
09	4876 X	4876	-0-	-0-	-0-	272 1	4284 2	N	291	294 0			21	
10	6125 X	6125	-0-	-0-	-0-	320 9	5415 2	N	380	374 0			27	
11	5873 X	5873	-0-	-0-	-0-	291 1	418 9	N	399	397 0			29	
12	6013 X	6013	-0-	-0-	-0-	1 4	5223 2	N	385	374 0			40	
01	6138 X	4694	-0-	-1444	-0-	211 1	4087 2	N	359	373 0			26	
02	5544 X	3837	-0-	-1707	-0-	439 9	395 9	N	275	274 0			27	
						225 1	3340 2	N						
						424 9	303 9							
						202 1								
						10 4								
						193 1								
						1 4								
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HY RRCID -> 285779 COMPL. DATE 07/12/2018 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7762 - 18589														
09	11850 X	3630	-0-	-8220	-0-	205 1	3214 2	N	192	191 0			14	
10	12245 X	4497	-0-	-7748	-0-	211 9	3926 2	N	320	311 0			23	
11	9720 X	4620	-0-	-5100	-0-	218 1	352 9	N	356	353 0			26	
12	7409 X	4602	-0-	-2807	-0-	1 4	3996 2	N	323	316 0			33	
01	4960 X	3911	-0-	-1049	-0-	225 1	3296 2	N	341	349 0			25	
02	4312 X	3842	-0-	-470	-0-	392 9	375 9	N	310	305 0			30	
						251 1	341 9							
						355 9								
						232 1								
						8 4								
						228 1								
						1 4								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC										12018 200 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
BRISCOE CATARINA WEST										WELL #: 01HX		RRCID -> 285837		COMPL. DATE 07/07/2018		TOTAL DEPTH 7614		PERF. 7747 - 18569	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
09	9930 X	6238	-0-	-3692	-0-	127	1 4	5675	2 9	N	395	395	0			28			
10	10261 X	7632	-0-	-2629	-0-	126	1 4	6910	2 9	N	541	531	0			38			
11	8070 X	7807	-0-	-263	-0-	130	1 4	6987	2 9	N	627	619	0			46			
12	8339 X	8032	-0-	-307	-0-	690	9 9	7274	2 2	N	558	546	0			58			
01	8122 X	7552	-0-	-570	-0-	144	1 4	6671	2 9	N	653	664	0			47			
02	7324 X	7324	-0-	-0-	-0-	614	9 4	718	9 9	N	570	562	0			55			
BRISCOE CATARINA RANCH UNIT										WELL #: 28HZ		RRCID -> 286131		COMPL. DATE 07/25/2018		TOTAL DEPTH 7956		PERF. 8046 - 18151	
09	12600 X	12409	-0-	-191	-0-	237	1 4	10565	2 9	Y	1430	1404	0			87			
10	13020 X	11827	-0-	-1193	-0-	34	4 4	1573	9 9	Y	1260	1277	0			70			
11	12600 X	10967	-0-	-1633	-0-	230	1 4	10199	2 9	Y	1165	1177	0			58			
12	12865 X	11605	-0-	-1260	-0-	12	4 4	1386	9 9	Y	1321	1324	0			55			
01	12834 X	10157	-0-	-2677	-0-	209	1 4	9474	2 9	Y	1277	1280	0			52			
02	11592 X	7139	-0-	-4453	-0-	2	4 4	1282	9 9	Y	1123	1127	0			48			
BRISCOE CATARINA RANCH UNIT										WELL #: 28HV		RRCID -> 286142		COMPL. DATE 07/28/2018		TOTAL DEPTH 7983		PERF. 8037 - 16459	
09	7800 X	5331	-0-	-2469	-0-	261	1 4	3986	2 9	Y	974	955	0			59			
10	8060 X	5668	-0-	-2392	-0-	13	4 4	1071	9 9	Y	1099	1097	0			61			
11	7800 X	5329	-0-	-2471	-0-	243	1 4	4211	2 9	Y	949	963	0			47			
12	5890 X	5460	-0-	-430	-0-	5	4 4	1209	9 9	Y	1042	1045	0			44			
01	5673 X	4115	-0-	-1558	-0-	220	1 4	4064	2 9	Y	968	972	0			40			
02	5822 X	5822	-0-	-0-	-0-	1	4 4	1044	9 9	Y	1231	1219	0			52			
BRISCOE CATARINA RANCH UNIT										WELL #: 28HY		RRCID -> 286202		COMPL. DATE 07/27/2018		TOTAL DEPTH 7725		PERF. 7788 - 17646	
09	7290 X	2933	-0-	-4357	-0-	239	1 4	4072	2 9	Y	409	404	0			25			
10	4743 X	3071	-0-	-1672	-0-	3	4 4	1146	9 9	Y	358	363	0			20			
11	4830 X	2763	-0-	-2067	-0-	278	1 4	2368	2 9	Y	241	249	0			12			
12	4991 X	2501	-0-	-2490	-0-	1	4 4	394	9 9	Y	232	234	0			10			
01	4247 X	949	-0-	-3298	-0-	274	1 4	2219	2 9	Y	81	88	0			3			
02	2772 X	1464	-0-	-1308	-0-	2	4 4	265	9 9	Y	157	153	0			7			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA RANCH UNIT WELL #: 28HW RRCID -> 286203 COMPL. DATE 07/30/2018 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7842 - 16747														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
09	5684 X	5684	-0-	-0-	-0-	374 1	4333 2	Y	875	857 0				53
10	4947 X	4947	-0-	-0-	-0-	14 4	963 9							
11	4650 X	4531	-0-	-119	-0-	338 1	3797 2	Y	734	746 0				41
12	5859 X	5265	-0-	-594	-0-	5 4	807 9							
01	5859 X	5092	-0-	-767	-0-	309 1	3496 2	Y	659	667 0				33
02	5292 X	2524	-0-	-2768	-0-	1 4	725 9							
						331 1	4076 2	Y	777	777 0				33
						3 4	855 9							
						336 1	3999 2	Y	678	683 0				28
						11 4	746 9							
						211 1	1889 2	Y	385	397 0				16
						424 9								
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 113H RRCID -> 286337 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8482 - 15366														
09	4500 X	4333	-0-	-167	-0-	298 1	3576 2	Y	416	418 0				11
10	4650 X	3604	-0-	-1046	-0-	1 4	458 9							
11	4800 X	3250	-0-	-1550	-0-	211 1	2981 2	Y	374	373 0				12
12	4960 X	3225	-0-	-1735	-0-	1 4	411 9							
01	4960 X	4012	-0-	-948	-0-	156 1	2716 2	Y	341	343 0				10
02	4032 X	4017	-0-	-15	-0-	3 4	375 9							
						157 1	2680 2	Y	351	349 0				12
						2 4	386 9							
						158 1	3330 2	Y	476	479 0				9
						524 9								
						147 1	3176 2	Y	623	619 0				13
						9 4	685 9							
BRISCOE CATARINA RANCH UNIT WELL #: 28HX RRCID -> 286345 COMPL. DATE 07/28/2018 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 7920 - 17260														
09	6103 X	6103	-0-	-0-	-0-	288 1	5222 2	Y	524	523 0				32
10	7873 X	7873	-0-	-0-	-0-	17 4	576 9							
11	8348 X	8348	-0-	-0-	-0-	279 1	6966 2	Y	564	565 0				31
12	7214 X	7214	-0-	-0-	-0-	8 4	620 9							
01	7874 X	7101	-0-	-773	-0-	259 1	7448 2	Y	581	583 0				29
02	8818 X	8818	-0-	-0-	-0-	2 4	639 9							
						273 1	6347 2	Y	535	542 0				22
						5 4	589 9							
						266 1	6140 2	Y	617	614 0				25
						16 4	679 9							
						127 1	7544 2	Y	1041	1022 0				44
						2 4	1145 9							
BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HF RRCID -> 286437 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8356 - 13501														
09	442 N	442	-0-	-0-	-0-	359 1	79 2	Y	4	4 0				-0-
10	682 N	553	-0-	-129	-0-	4 9								
11	570 N	540	-0-	-30	-0-	361 1	183 2	Y	8	8 0				-0-
12	465 N	379	-0-	-86	-0-	9 9								
01	558 N	283	-0-	-275	-0-	389 1	144 2	Y	6	6 0				-0-
02	541 N	541	-0-	-0-	-0-	7 9								
						288 1	87 2	Y	4	4 0				-0-
						4 9								
						231 1	50 2	Y	2	2 0				-0-
						2 9								
						282 1	248 2	Y	10	10 0				-0-
						11 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HD RRCID -> 286438 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8642 - 13708														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	3150 X	2291	-0-	-859	-0-	127 1	2102 2	Y	55	55	0			2
10	3255 X	2212	-0-	-1043	-0-	81 1	2069 2	Y	55	56	0			1
11	3150 X	2195	-0-	-955	-0-	177 1	1960 2	Y	53	52	0			2
12	2604 X	2241	-0-	-363	-0-	162 1	2021 2	Y	53	52	0			3
01	2604 X	2153	-0-	-451	-0-	77 1	2017 2	Y	54	56	0			1
02	2128 X	1816	-0-	-312	-0-	52 1	1717 2	Y	43	43	0			1

BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HC RRCID -> 286439 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8326 - 13920														
09	3870 X	2704	-0-	-1166	-0-	57 1	2544 2	Y	93	93	0			3
10	3999 X	2458	-0-	-1541	-0-	16 1	2344 2	Y	88	89	0			2
11	2910 X	2232	-0-	-678	-0-	9 1	2134 2	Y	81	80	0			3
12	2976 X	2288	-0-	-688	-0-	30 1	2170 2	Y	80	79	0			4
01	2976 X	2793	-0-	-183	-0-	132 1	2554 2	Y	97	99	0			2
02	2520 X	2512	-0-	-8	-0-	82 1	2339 2	Y	83	83	0			2

BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HA RRCID -> 286489 COMPL. DATE 12/16/2022 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8311 - 14140														
09	2580 X	2096	-0-	-484	-0-	85 1	1902 2	Y	98	98	0			3
10	2604 X	2103	-0-	-501	-0-	84 1	1906 2	Y	102	102	0			3
11	2190 X	1938	-0-	-252	-0-	84 1	1753 2	Y	92	92	0			3
12	2232 X	1620	-0-	-612	-0-	152 1	1388 2	Y	73	72	0			4
01	2232 X	2019	-0-	-213	-0-	86 1	1826 2	Y	97	99	0			2
02	1960 X	1565	-0-	-395	-0-	117 1	1372 2	Y	69	69	0			2

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HF RRCID -> 286569 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8253 - 13082														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//100351										12018 200 NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT							
BRISCOE CATARINA WEST UNIT A										WELL #: 30HI				RRCID -> 286602				COMPL. DATE 09/05/2018				TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8424 - 13145			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE								
09	4650 X	3666	-0-	-984	-0-		500	1 4	3122	2 9	Y	39	39	0			1								
10	4030 X	3503	-0-	-527	-0-		510	1 4	2950	2 9	Y	38	38	0			1								
11	3630 X	3296	-0-	-334	-0-		493	1 4	2757	2 9	Y	42	42	0			1								
12	3782 X	3353	-0-	-429	-0-		354	1 4	2919	2 9	Y	72	69	0			4								
01	3782 X	3457	-0-	-325	-0-		277	1 4	3095	2 9	Y	77	79	0			2								
02	3416 X	3043	-0-	-373	-0-		336	1 4	2640	2 9	Y	61	61	0			2								
BRISCOE CATARINA WEST										WELL #: 31HC				RRCID -> 286632				COMPL. DATE 09/05/2018				TOTAL DEPTH 7795 PERF. 8038 - 13722			
09	T. A.	158	-0-	158	-0-	158	127	1	31	2	Y	-0-					-0-								
10	T. A.	173	-0-	173	-0-	331	172	1	1	2	Y	-0-					-0-								
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	331					Y	-0-					-0-								
12	T. A.	2	-0-	2	-0-	333	2	2			Y	-0-					-0-								
01	333 N	-0-	-0-	-333	-0-	-0-					Y	-0-					-0-								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-								
BRISCOE CATARINA WEST										WELL #: 31HD				RRCID -> 286660				COMPL. DATE 09/05/2018				TOTAL DEPTH 7885 PERF. 8158 - 13214			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-								
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-								
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-								
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-								
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-								
BRISCOE CATARINA WEST UNIT A										WELL #: 30HB				RRCID -> 286811				COMPL. DATE 09/11/2018				TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8275 - 14188			
09	4530 X	2562	-0-	-1968	-0-		425	1 4	1930	2 9	Y	187	187	0			6								
10	4402 X	2514	-0-	-1888	-0-		455	1 4	1854	2 9	Y	185	186	0			5								
11	2790 X	2032	-0-	-758	-0-		477	1 4	1401	2 9	Y	140	141	0			4								
12	2821 X	1288	-0-	-1533	-0-		336	1 4	825	2 9	Y	115	113	0			6								
01	2821 X	1031	-0-	-1790	-0-		271	1 4	658	2 9	Y	93	97	0			2								
02	2380 X	930	-0-	-1450	-0-		330	1 4	524	2 9	Y	69	69	0			2								
BRISCOE CARLA RANCH										WELL #: 13HB				RRCID -> 286833				COMPL. DATE 01/01/2018				TOTAL DEPTH 2183 PERF. N/A			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC				//CONT.//		100351										
BRISCOE CARLA RANCH				WELL #:		13HE	RRCID -> 286834		COMPL. DATE 01/04/2018		TOTAL DEPTH 2192		PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
BRISCOE COCHINA EAST RANCH				WELL #:		111H	RRCID -> 286888		COMPL. DATE 03/15/2015		TOTAL DEPTH 7925		PERF. 8245 - 15244			
09	4620 X	4384	-0-	-236	-0-	316	1	3463	2	Y	549	555	0			15
						1	4	604	9							
10	4774 X	3402	-0-	-1372	-0-	225	1	2674	2	Y	456	457	0			14
						1	4	502	9							
11	5400 X	3118	-0-	-2282	-0-	174	1	2475	2	Y	424	426	0			12
						3	4	466	9							
12	5580 X	3478	-0-	-2102	-0-	166	1	2767	2	Y	494	489	0			17
						2	4	543	9							
01	5115 X	4404	-0-	-711	-0-	170	1	3650	2	Y	531	538	0			10
						584	9									
02	4088 X	3712	-0-	-376	-0-	154	1	3100	2	Y	408	410	0			8
						9	4	449	9							
BRISCOE CATARINA WEST				WELL #:		31HE	RRCID -> 286906		COMPL. DATE 09/05/2018		TOTAL DEPTH 7738		PERF. 8105 - 13204			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
BRISCOE CATARINA WEST UNIT A				WELL #:		30HG	RRCID -> 286975		COMPL. DATE 09/05/2018		TOTAL DEPTH 7877		PERF. 8403 - 13349			
09	3930 X	3124	-0-	-806	-0-	75	1	2849	2	Y	181	180	0			6
						1	4	199	9							
10	4061 X	2894	-0-	-1167	-0-	24	1	2670	2	Y	181	182	0			5
						1	4	199	9							
11	3930 X	2765	-0-	-1165	-0-	12	1	2565	2	Y	171	171	0			5
						188	9									
12	3534 X	2897	-0-	-637	-0-	79	1	2625	2	Y	175	171	0			9
						193	9									
01	3534 X	2964	-0-	-570	-0-	115	1	2651	2	Y	180	185	0			4
						198	9									
02	2912 X	2591	-0-	-321	-0-	97	1	2331	2	Y	148	148	0			4
						163	9									
BRISCOE CATARINA WEST				WELL #:		31HG	RRCID -> 286980		COMPL. DATE 09/05/2018		TOTAL DEPTH 7878		PERF. 8206 - 13062			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.	154	-0-	154	154	1	1	134	2	Y	17	16	0			1
						19	9									
01	T. A.	36	-0-	36	190	3	1	29	2	Y	4	5	0			-0-
						4	9									
02	190 X	-0-	-0-	-190	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)										//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC										//CONT.//		100351									
BRISCOE CHIP EAST RANCH										WELL #:		08HY		RRCID -> 287102		COMPL. DATE 07/14/2018		TOTAL DEPTH 7835		PERF. 8221 - 18542	
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	1170	N	1102	-0-		-68		-0-			364	1	440	2	Y	271	272	0			28
											298	9									
10	1209	N	830	-0-		-379		-0-			340	1	428	2	Y	56	79	0			5
											62	9									
11	1080	N	792	-0-		-288		-0-			367	1	324	2	Y	92	89	0			8
											101	9									
12	1147	N	745	-0-		-402		-0-			371	1	266	2	Y	98	96	0			10
											108	9									
01	837	N	678	-0-		-159		-0-			293	1	351	2	Y	31	38	0			3
											34	9									
02	728	N	374	-0-		-354		-0-			67	1	244	2	Y	57	51	0			9
											63	9									
BRISCOE CARLA RANCH										WELL #:		13HH		RRCID -> 287116		COMPL. DATE 01/07/2018		TOTAL DEPTH 2183		PERF. N/A	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
BRISCOE CHIP EAST UNIT										WELL #:		08HZ		RRCID -> 287206		COMPL. DATE 08/21/2018		TOTAL DEPTH 7762		PERF. 8180 - 18486	
09	4710	X	4502	-0-		-208		-0-			3615	2	887	9	Y	806	809	0			83
10	4867	X	4360	-0-		-507		-0-			3468	2	1	4	Y	810	822	0			71
											891	9									
11	5215	X	5215	-0-		-0-		-0-			4240	2	975	9	Y	886	880	0			77
12	6251	X	6251	-0-		-0-		-0-			5030	2	1221	9	Y	1110	1077	0			110
01	5621	X	5621	-0-		-0-		-0-			4478	2	1143	9	Y	1039	1054	0			95
02	4872	X	4667	-0-		-205		-0-			3829	2	838	9	Y	762	740	0			117
BRISCOE CATARINA WEST										WELL #:		31HH		RRCID -> 287207		COMPL. DATE 09/09/2018		TOTAL DEPTH 7610		PERF. 8072 - 13261	
09	T. A.		46	-0-		46		46			39	2	7	9	Y	6	6	0			-0-
10	T. A.		25	-0-		25		71			21	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
11	T. A.		-0-	-0-		-0-		71							Y	-0-					-0-
12	T. A.		26	-0-		26		97			22	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
01	135	N	38	-0-		-97		-0-			31	2	7	9	Y	6	6	0			-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-
BRISCOE CATARINA WEST										WELL #:		31HI		RRCID -> 287212		COMPL. DATE 09/05/2018		TOTAL DEPTH 7828		PERF. 8303 - 12889	
09	4830	X	2916	-0-		-1914		-0-			528	1	2336	2	Y	46	46	0			2
											1	4									
											51	9									
10	5022	X	3628	-0-		-1394		-0-			485	1	3075	2	Y	61	61	0			2
											1	4									
											67	9									
11	4860	X	4528	-0-		-332		-0-			487	1	3956	2	Y	77	77	0			2
											85	9									
12	5022	X	4419	-0-		-603		-0-			353	1	3978	2	Y	79	77	0			4
											1	4									
											87	9									
01	3844	X	3747	-0-		-97		-0-			319	1	3354	2	Y	67	70	0			1
											74	9									
02	4228	X	3416	-0-		-812		-0-			374	1	2979	2	Y	57	56	0			2
											63	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 STUMBERG RANCH UNIT E														CNTY: DIMMIT			
WELL #: 01ER RRCID -> 287255 COMPL. DATE 12/07/2018 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 8467 - 18029																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
09	2670 X	810	-0-	-1860	-0-	12 1	268 9	530	2	Y	244	244	0			2	
10	2759 X	797	-0-	-1962	-0-	11 1	259 9	527	2	Y	235	235	0			2	
11	1950 X	601	-0-	-1349	-0-	9 1	198 9	394	2	Y	180	180	0			2	
12	837 X	712	-0-	-125	-0-	13 1	237 9	462	2	Y	215	210	0			7	
01	705 N	705	-0-	-0-	-0-	11 1	238 9	456	2	Y	216	219	0	2	1	2	
02	729 N	729	-0-	-0-	-0-	12 1	237 9	480	2	Y	215	215	0			2	
BRISCOE CHIP EAST UNIT														WELL #: 08HX RRCID -> 287592 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 8112 - 18378			
09	2400 X	2201	-0-	-199	-0-	1693	2	508	9	Y	462	458	0			48	
10	2511 X	2260	-0-	-251	-0-	1688	2	572	9	Y	520	523	0			45	
11	2688 X	2688	-0-	-0-	-0-	2135	2	553	9	Y	503	504	0			44	
12	2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	2245	2	551	9	Y	501	495	0			50	
01	2771 N	2771	-0-	-0-	-0-	2269	2	502	9	Y	456	464	0			42	
02	2800 N	2921	-0-	121	121	2398	2	523	9	Y	475	444	0			73	
BRISCOE FISHER UNIT														WELL #: 01HB RRCID -> 288327 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 8175 - 13572			
09	11070 X	7052	-0-	-4018	-0-	135 1	30 4	6318	2	Y	517	520	0			32	
10	11222 X	6783	-0-	-4439	-0-	265 1	27 4	5981	2	Y	464	473	0			23	
11	10350 X	8600	-0-	-1750	-0-	262 1	7 4	7668	2	Y	603	600	0			26	
12	10695 X	8389	-0-	-2306	-0-	279 1	1 4	7413	2	Y	633	631	0			28	
01	10292 X	9120	-0-	-1172	-0-	276 1	3 4	8081	2	Y	691	684	0			35	
02	8632 X	8632	-0-	-0-	-0-	301 1	11 4	7620	2	Y	636	631	0			40	
BRISCOE FISHER UNIT														WELL #: 01HC RRCID -> 288328 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 8100 - 13455			
09	6480 X	6027	-0-	-453	-0-	122 1	26 4	5460	2	Y	381	378	0			24	
10	7229 X	7229	-0-	-0-	-0-	131 1	30 4	6589	2	Y	435	437	0			22	
11	6395 X	6395	-0-	-0-	-0-	128 1	5 4	5831	2	Y	392	397	0			17	
12	6716 X	6716	-0-	-0-	-0-	139 1	1 4	6100	2	Y	433	431	0			19	
01	7223 X	7097	-0-	-126	-0-	154 1	2 4	6455	2	Y	442	439	0			22	
02	6524 X	5792	-0-	-732	-0-	147 1	7 4	5253	2	Y	350	350	0			22	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 01HF RRCID -> 288329 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 8094 - 13524															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	6090 X	5074	-0-	-1016	-0-		187 1	4338 2	21 4	528 9	Y	480	474 0		30
10	6293 X	5298	-0-	-995	-0-		200 1	4553 2	21 4	524 9	Y	476	482 0		24
11	6090 X	5284	-0-	-806	-0-		195 1	4567 2	4 4	518 9	Y	471	474 0		21
12	6014 X	5458	-0-	-556	-0-		212 1	4709 2	1 4	536 9	Y	487	487 0		21
01	6014 X	5366	-0-	-648	-0-		194 1	4670 2	1 4	501 9	Y	455	453 0		23
02	5254 X	5254	-0-	-0-	-0-		156 1	4616 2	6 4	476 9	Y	433	429 0		27
BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 02HA RRCID -> 288330 COMPL. DATE 11/09/2022 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 8047 - 13616															
09	7770 X	6982	-0-	-788	-0-		206 1	6143 2	29 4	604 9	Y	549	544 0		34
10	8029 X	6982	-0-	-1047	-0-		231 1	6145 2	28 4	578 9	Y	525	533 0		26
11	7770 X	6491	-0-	-1279	-0-		219 1	5728 2	5 4	539 9	Y	490	495 0		21
12	8029 X	6672	-0-	-1357	-0-		248 1	5862 2	1 4	561 9	Y	510	509 0		22
01	8029 X	6703	-0-	-1326	-0-		220 1	5919 2	2 4	562 9	Y	511	507 0		26
02	6524 X	6335	-0-	-189	-0-		202 1	5606 2	8 4	519 9	Y	472	468 0		30
BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 02HC RRCID -> 288331 COMPL. DATE 01/17/2023 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 8018 - 13436															
09	930 N	868	-0-	-62	-0-		144 1	490 2	2 4	232 9	Y	211	207 0		13
10	744 N	665	-0-	-79	-0-		183 1	331 2	2 4	149 9	Y	135	141 0		7
11	895 N	895	-0-	-0-	-0-		131 1	527 2	237 9		Y	215	213 0		9
12	951 N	951	-0-	-0-	-0-		115 1	564 2	272 9		Y	247	245 0		11
01	899 X	604	-0-	-295	-0-		142 1	313 2	149 9		Y	135	139 0		7
02	840 X	768	-0-	-72	-0-		117 1	358 2	1 4	292 9	Y	265	255 0		17
BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 02HD RRCID -> 288332 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 8129 - 13525															
09	5700 X	5530	-0-	-170	-0-		276 1	4641 2	22 4	591 9	Y	537	534 0		34
10	5890 X	5676	-0-	-214	-0-		311 1	4743 2	22 4	600 9	Y	545	552 0		27
11	6150 X	5330	-0-	-820	-0-		266 1	4464 2	4 4	596 9	Y	542	545 0		24
12	6355 X	5735	-0-	-620	-0-		271 1	4866 2	1 4	597 9	Y	543	543 0		24
01	6355 X	4963	-0-	-1392	-0-		271 1	4174 2	1 4	517 9	Y	470	470 0		24
02	5152 X	4510	-0-	-642	-0-		218 1	3824 2	5 4	463 9	Y	421	418 0		27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 BRISCOE FISHER UNIT														
WELL #: 01HE RRCID -> 288408 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 8113 - 13482														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	8310 X	6993	-0-	-1317	-0-	206 1	6248 2	30 4	Y	463	460 0			29
10	8587 X	7557	-0-	-1030	-0-	221 1	6781 2	31 4	Y	476	481 0			24
11	8100 X	7515	-0-	-585	-0-	217 1	6746 2	6 4	Y	496	498 0			22
12	8153 X	7512	-0-	-641	-0-	235 1	6650 2	1 4	Y	569	566 0			25
01	8153 X	7444	-0-	-709	-0-	231 1	6596 2	2 4	Y	559	556 0			28
02	7425 X	7425	-0-	-0-	-0-	222 1	6594 2	9 4	Y	545	539 0			34
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 31HC RRCID -> 288839 COMPL. DATE 08/07/2019 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7992 - 14758														
09	5784 X	5784	-0-	-0-	-0-	272 1	4397 2	9 4	Y	1005	1002 0			24
10	4061 X	3882	-0-	-179	-0-	260 1	2940 2	1 4	Y	619	619 0			24
11	4230 X	2888	-0-	-1342	-0-	258 1	2051 2	579 9	Y	526	537 0			13
12	5983 X	2638	-0-	-3345	-0-	254 1	1859 2	525 9	Y	477	476 0			14
01	5983 X	4335	-0-	-1648	-0-	282 1	3157 2	1 4	Y	814	775 0	37 1		16
02	5404 X	2043	-0-	-3361	-0-	245 1	1425 2	4 4	Y	335	341 0			10
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 31HB RRCID -> 288882 COMPL. DATE 08/05/2019 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7929 - 14698														
09	5160 X	4930	-0-	-230	-0-	216 1	3813 2	8 4	Y	812	820 0			19
10	5479 X	5479	-0-	-0-	-0-	219 1	4302 2	2 4	Y	869	855 0			33
11	6150 X	5094	-0-	-1056	-0-	216 1	3935 2	943 9	Y	857	869 0			21
12	6355 X	5692	-0-	-663	-0-	211 1	4414 2	1067 9	Y	970	962 0			29
01	6086 X	6086	-0-	-0-	-0-	227 1	4713 2	2 4	Y	1040	1000 0	48 1		21
02	4368 X	4182	-0-	-186	-0-	223 1	3234 2	10 4	Y	650	652 0			19
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 31HE RRCID -> 288911 COMPL. DATE 08/05/2019 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7901 - 14670														
09	3810 X	2840	-0-	-970	-0-	289 1	1837 2	4 4	Y	645	654 0			15
10	3937 X	2940	-0-	-997	-0-	289 1	1942 2	1 4	Y	644	634 0			25
11	3750 X	2787	-0-	-963	-0-	293 1	1846 2	648 9	Y	589	600 0			14
12	3875 X	2116	-0-	-1759	-0-	285 1	1444 2	387 9	Y	352	355 0			11
01	2852 X	2839	-0-	-13	-0-	311 1	1993 2	1 4	Y	485	464 0	22 1		10
02	2576 X	1745	-0-	-831	-0-	283 1	1172 2	4 4	Y	260	262 0			8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 26HX RRCID -> 288917 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8089 - 13432													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	8072 X	8072	-0-	-0-	-0-	190	1	7055	2	Y	752	801 0	67
						827	9						
10	8220 X	8220	-0-	-0-	-0-	172	1	7211	2	Y	761	771 0	57
						837	9						
11	11400 X	8291	-0-	-3109	-0-	141	1	7024	2	Y	1024	1013 0	68
						1126	9						
12	11780 X	8543	-0-	-3237	-0-	85	1	7306	2	Y	1047	1021 0	94
						1152	9						
01	9734 X	9685	-0-	-49	-0-	125	1	8220	2	Y	1218	1220 0	92
						1340	9						
02	9303 X	9303	-0-	-0-	-0-	117	1	7998	2	Y	1080	1055 0	117
						1188	9						
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 31HD RRCID -> 288939 COMPL. DATE 08/05/2019 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7882 - 14651													
09	4590 X	3237	-0-	-1353	-0-	278	1	2337	2	Y	561	562 0	13
						5	4	617	9				
10	4743 X	3121	-0-	-1622	-0-	277	1	2330	2	Y	466	461 0	18
						1	4	513	9				
11	4590 X	2623	-0-	-1967	-0-	278	1	1828	2	Y	470	477 0	11
						517	9						
12	3348 X	2526	-0-	-822	-0-	273	1	1679	2	Y	522	517 0	16
						574	9						
01	3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	311	1	2550	2	Y	837	798 0	17
						1	4	921	9			38 1	
02	2912 X	2541	-0-	-371	-0-	276	1	1700	2	Y	509	511 0	15
						5	4	560	9				
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 26HZ RRCID -> 288972 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8062 - 14007													
09	9840 X	8295	-0-	-1545	-0-	201	1	7296	2	Y	725	707 0	64
						798	9						
10	10168 X	8686	-0-	-1482	-0-	196	1	7661	2	Y	754	761 0	57
						829	9						
11	8400 X	8090	-0-	-310	-0-	169	1	7032	2	Y	808	811 0	54
						889	9						
12	8587 X	7430	-0-	-1157	-0-	125	1	6646	2	Y	599	599 0	54
						659	9						
01	8751 X	8751	-0-	-0-	-0-	190	1	7678	2	Y	803	796 0	61
						883	9						
02	7843 X	7843	-0-	-0-	-0-	187	1	6895	2	Y	692	678 0	75
						761	9						
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 33HU RRCID -> 289395 COMPL. DATE 01/26/2020 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8280 - 14346													
09	6570 X	5170	-0-	-1400	-0-	153	1	4482	2	N	486	486 0	35
						535	9						
10	6789 X	5660	-0-	-1129	-0-	160	1	4861	2	N	580	574 0	41
						1	4	638	9				
11	6570 X	5779	-0-	-791	-0-	164	1	4969	2	N	587	585 0	43
						646	9						
12	5797 X	5541	-0-	-256	-0-	185	1	4767	2	N	535	523 0	55
						589	9						
01	5797 X	5300	-0-	-497	-0-	168	1	4465	2	N	596	608 0	43
						11	4	656	9				
02	6644 X	6644	-0-	-0-	-0-	168	1	5687	2	N	716	689 0	70
						1	4	788	9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																	
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 14HA RRCID -> 289496 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 7191 - 12716																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	3872 X	3872	-0-	-0-	-0-		137 1	261 9	3474 2	Y		237	248 1				17
10	3999 X	3466	-0-	-533	-0-		148 1	31 4	3085 2	Y		184	179 1				22
11	3690 X	3410	-0-	-280	-0-		195 1	4 4	2969 2	Y		220	210 1				32
12	3999 X	3231	-0-	-768	-0-		214 1	10 4	2788 2	Y		199	206 1				25
01	3999 X	2970	-0-	-1029	-0-		201 1	184 9	2585 2	Y		167	165 1				27
02	3612 X	2934	-0-	-678	-0-		195 1	253 9	2486 2	Y		230	195 1				62
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 14HB RRCID -> 289497 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6914 - 12606																	
09	5340 X	3714	-0-	-1626	-0-		127 1	227 9	3360 2	Y		206	217 1				15
10	4030 X	3829	-0-	-201	-0-		135 1	35 4	3441 2	Y		198	189 1				24
11	3780 X	3764	-0-	-16	-0-		178 1	5 4	3362 2	Y		199	194 1				29
12	3906 X	3716	-0-	-190	-0-		201 1	12 4	3305 2	Y		180	186 1				23
01	3875 X	3809	-0-	-66	-0-		184 1	286 9	3339 2	Y		260	241 1				42
02	3500 X	3415	-0-	-85	-0-		178 1	285 9	2952 2	Y		259	231 1				70
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 14HC RRCID -> 289524 COMPL. DATE 03/12/2020 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 7006 - 12606																	
09	2430 X	2135	-0-	-295	-0-		172 1	238 9	1725 2	Y		216	229 1				16
10	2511 X	2385	-0-	-126	-0-		187 1	20 4	1982 2	Y		178	172 1				22
11	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-		247 1	2 4	1714 2	Y		206	198 1				30
12	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-		280 1	7 4	1813 2	Y		320	310 1				40
01	2387 X	2223	-0-	-164	-0-		255 1	308 9	1660 2	Y		280	275 1				45
02	2156 X	2154	-0-	-2	-0-		244 1	339 9	1571 2	Y		308	270 1				83
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 33HV RRCID -> 289525 COMPL. DATE 01/27/2020 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 8364 - 14199																	
09	8160 X	5679	-0-	-2481	-0-		141 1	503 9	5035 2	N		457	452 0				33
10	8432 X	6627	-0-	-1805	-0-		150 1	1 4	5766 2	N		645	632 0				46
11	7830 X	4794	-0-	-3036	-0-		143 1	512 9	710 9	N		465	477 0				34
12	6975 X	4428	-0-	-2547	-0-		158 1	499 9	4139 2	N		454	441 0				47
01	6851 X	3894	-0-	-2957	-0-		142 1	8 4	3196 2	N		498	509 0				36
02	5992 X	3878	-0-	-2114	-0-		131 1	1 4	3282 2	N		422	417 0				41

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: DIMMIT													
BRISCOE CATARINA WEST														WELL #: 33HW RRCID -> 289526														COMPL. DATE 01/22/2020										TOTAL DEPTH 7746 PERF. 8265 - 14114									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																															
09	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-																															
10	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-																															
11	3000 N	13726	-0-	10726	10726	201	1	12426	2	N	998	925	0			73																															
						1	4	1098	9																																						
12	3100 N	8374	-0-	5274	16000	167	1	7491	2	N	651	657	0			67																															
						716	9																																								
01	22413 X	6413	-0-	-16000	-0-	152	1	5583	2	N	604	627	0			44																															
						14	4	664	9																																						
02	12824 X	4550	-0-	-8274	-0-	132	1	3995	2	N	384	391	0			37																															
						1	4	422	9																																						
BRISCOE CATARINA SOUTH														WELL #: 26HY RRCID -> 289647														COMPL. DATE 08/30/2019										TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7924 - 13472									
09	20880 X	11501	-0-	-9379	-0-	121	1	10285	2	Y	995	982	0			88																															
						1095	9																																								
10	21576 X	11944	-0-	-9632	-0-	146	1	10673	2	Y	1023	1034	0			77																															
						1125	9																																								
11	20880 X	12482	-0-	-8398	-0-	148	1	11193	2	Y	1037	1045	0			69																															
						1141	9																																								
12	21576 X	11472	-0-	-10104	-0-	127	1	10457	2	Y	807	804	0			72																															
						888	9																																								
01	13454 X	6766	-0-	-6688	-0-	181	1	5814	2	Y	701	720	0			53																															
						771	9																																								
02	11648 X	5014	-0-	-6634	-0-	219	1	4066	2	Y	663	644	0			72																															
						729	9																																								
BRISCOE CATARINA SOUTH														WELL #: 29HC RRCID -> 289751														COMPL. DATE 03/24/2020										TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8027 - 15917									
09	3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	297	1	2836	2	Y	707	708	0			6																															
						5	4	778	9																																						
10	4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	294	1	2833	2	Y	816	814	0			8																															
						1	4	898	9																																						
11	6630 X	4703	-0-	-1927	-0-	293	1	3436	2	Y	882	883	0			7																															
						4	4	970	9																																						
12	6851 X	5098	-0-	-1753	-0-	273	1	3806	2	Y	926	925	0			8																															
						1019	9																																								
01	5394 X	3302	-0-	-2092	-0-	261	1	2306	2	Y	668	671	0			5																															
						735	9																																								
02	4396 X	4011	-0-	-385	-0-	247	1	2835	2	Y	843	822	0	14	1	12																															
						2	4	927	9																																						
BRISCOE CATARINA SOUTH														WELL #: 29HA RRCID -> 289752														COMPL. DATE 03/24/2020										TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7841 - 15915									
09	1424 X	1424	-0-	-0-	-0-	278	1	789	2	Y	324	323	0			3																															
						1	4	356	9																																						
10	1860 X	1805	-0-	-55	-0-	277	1	1110	2	Y	380	379	0			4																															
						418	9																																								
11	1800 X	1549	-0-	-251	-0-	271	1	907	2	Y	336	337	0			3																															
						1	4	370	9																																						
12	1860 X	1429	-0-	-431	-0-	296	1	858	2	Y	250	251	0			2																															
						275	9																																								
01	1829 X	1140	-0-	-689	-0-	284	1	610	2	Y	224	224	0			2																															
						246	9																																								
02	1624 X	1025	-0-	-599	-0-	307	1	510	2	Y	189	185	0	3	1	3																															
						208	9																																								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 04HC RRCID -> 289784 COMPL. DATE 04/21/2020 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 7022 - 12291														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	3480 X	2521	-0-	-959	-0-	144 356	1 9	2021	2	Y	324	342	1	23
10	3224 X	2822	-0-	-402	-0-	157 22	1 4	2157	2	Y	442	411	1	54
11	3120 X	2698	-0-	-422	-0-	209 3	1 4	2009	2	Y	434	425	1	63
12	3224 X	1735	-0-	-1489	-0-	126 5	1 4	1292	2	Y	284	311	1	36
01	2821 X	431	-0-	-2390	-0-	53 70	1 9	308	2	Y	64	90	1	10
02	2548 X	33	-0-	-2515	-0-	33	1			Y	-0-	10	1	-0-
STUMBERG RANCH WELL #: 16HB RRCID -> 289808 COMPL. DATE 02/26/2020 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 9017 - 12330														
09	1620 X	462	-0-	-1158	-0-	6 188	1 9	268	2	Y	171	171	0	2
10	682 X	438	-0-	-244	-0-	5 177	1 9	256	2	Y	161	162	0	1
11	360 X	315	-0-	-45	-0-	4 138	1 9	173	2	Y	125	125	0	1
12	465 X	365	-0-	-100	-0-	6 163	1 9	196	2	Y	148	145	0	4
01	372 N	45	-0-	-327	-0-	1 22	1 9	22	2	Y	20	24	0	-0-
02	308 N	34	-0-	-274	-0-	22 16	9 2	18	9	Y	16	16	0	-0-
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 29HB RRCID -> 289848 COMPL. DATE 03/26/2020 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 7839 - 15815														
09	1791 X	1791	-0-	-0-	-0-	289 2	1 4	1263	2	Y	215	215	0	2
10	2170 X	961	-0-	-1209	-0-	285 103	1 9	573	2	Y	94	95	0	1
11	2370 X	659	-0-	-1711	-0-	280 80	1 9	299	2	Y	73	73	0	1
12	2449 X	934	-0-	-1515	-0-	301 197	1 9	436	2	Y	179	178	0	2
01	961 N	321	-0-	-640	-0-	276 15	1 9	30	2	Y	14	16	0	-0-
02	616 N	323	-0-	-293	-0-	295 10	1 9	18	2	Y	9	9	0	-0-
BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 04HB RRCID -> 289924 COMPL. DATE 12/27/2022 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 6817 - 12226														
09	4260 X	4208	-0-	-52	-0-	127 254	1 9	3827	2	Y	231	244	1	17
10	4402 X	3858	-0-	-544	-0-	135 34	1 4	3379	2	Y	282	265	1	34
11	4530 X	3943	-0-	-587	-0-	177 5	1 4	3435	2	Y	296	287	1	43
12	5367 X	5367	-0-	-0-	-0-	196 17	1 4	4702	2	Y	411	402	1	52
01	6674 X	6674	-0-	-0-	-0-	175 547	1 9	5952	2	Y	497	469	1	80
02	6502 X	6502	-0-	-0-	-0-	184 547	1 9	5771	2	Y	497	443	1	134

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 04HA RRCID -> 289962 COMPL. DATE 01/04/2023 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 7009 - 14018														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	6810 X	5856	-0-	-954	-0-	107 1	5417 2	Y	302	325 1				22
						332 9								
10	6820 X	6105	-0-	-715	-0-	112 1	5516 2	Y	383	358 1				47
						56 4	421 9							
11	6360 X	5818	-0-	-542	-0-	144 1	5243 2	Y	385	376 1				56
						7 4	424 9							
12	6572 X	5940	-0-	-632	-0-	160 1	5323 2	Y	398	404 1				50
						19 4	438 9							
01	6448 X	4860	-0-	-1588	-0-	181 1	4356 2	Y	294	297 1				47
						323 9								
02	5516 X	4560	-0-	-956	-0-	144 1	4107 2	Y	281	252 1				76
						309 9								
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 34HB RRCID -> 291255 COMPL. DATE 09/12/2021 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7889 - 14409														
*03	3100 N	12331	-0-	9231	12056	159 1	10149 2	Y	1801	1760 0	2 8			54
						42 4	1981 9							
*04	3000 N	6868	-0-	3868	15924	109 1	5417 2	Y	1087	1049 0	2 8			90
						146 4	1196 9							
*05	24211 X	8287	-0-	-15924	-0-	101 1	6654 2	Y	1388	1412 0	2 8			64
						5 4	1527 9							
*06	7964 X	7964	-0-	-0-	-0-	173 1	6208 2	Y	1438	1399 0				103
						1 4	1582 9							
*07	12338 X	8703	-0-	-3635	-0-	192 1	6533 2	Y	1753	1793 0				63
						50 4	1928 9							
*08	12338 X	8841	-0-	-3497	-0-	168 1	6638 2	Y	1849	1801 0				111
						1 4	2034 9							
*09	8010 X	8001	-0-	-9	-0-	297 1	6119 2	Y	1441	1490 0				62
						1585 9								
*10	8711 X	7577	-0-	-1134	-0-	326 1	5906 2	Y	1223	1215 0				70
						1345 9								
*11	8550 X	7147	-0-	-1403	-0-	307 1	5591 2	Y	1135	1121 0				84
						1249 9								
*12	8835 X	7334	-0-	-1501	-0-	341 1	5692 2	Y	1183	1196 0				71
						1301 9								
*01	7998 X	6826	-0-	-1172	-0-	242 1	5388 2	Y	1087	1114 0				44
						1196 9								
02	7519 X	7519	-0-	-0-	-0-	168 1	6017 2	Y	1213	1192 0				65
						1334 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 34HA RRCID -> 291319 COMPL. DATE 09/12/2021 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7876 - 14396														
CNTY: DIMMIT														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*03	3100 N	20307	-0-	17207	17207	152 1	17105 2	Y	2708	2750	0	3	8	81
						71 4	2979 9							
*04	31858 X	14651	-0-	-17207	-0-	97 1	12456 2	Y	1603	1548	0	3	8	133
						335 4	1763 9							
*05	16791 X	16791	-0-	-0-	-0-	184 1	14470 2	Y	1934	1975	0	2	8	90
						10 4	2127 9							
*06	15070 X	15070	-0-	-0-	-0-	197 1	12786 2	Y	1896	1851	0			135
						1 4	2086 9							
*07	33201 X	13892	-0-	-19309	-0-	174 1	11760 2	Y	1698	1772	0			61
						90 4	1868 9							
*08	20305 X	14386	-0-	-5919	-0-	157 1	12391 2	Y	1670	1631	0			100
						1 4	1837 9							
*09	16260 X	13694	-0-	-2566	-0-	166 1	11674 2	Y	1685	1712	0			73
						1854 9								
*10	16802 X	13454	-0-	-3348	-0-	175 1	11434 2	Y	1677	1653	0			97
						1845 9								
*11	15060 X	13771	-0-	-1289	-0-	191 1	11586 2	Y	1813	1776	0			134
						1994 9								
*12	14384 X	12291	-0-	-2093	-0-	171 1	10406 2	Y	1557	1598	0			93
						1 4	1713 9							
*01	14384 X	12288	-0-	-2096	-0-	163 1	10539 2	Y	1441	1476	0			58
						1 4	1585 9							
02	12852 X	11331	-0-	-1521	-0-	133 1	9678 2	Y	1382	1366	0			74
						1520 9								
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 34HC RRCID -> 291320 COMPL. DATE 09/11/2021 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7946 - 14466														
*03	15593 X	12153	-0-	-3440	-0-	93 1	10512 2	Y	1367	1366	0	2	8	41
						44 4	1504 9							
*04	15090 X	11771	-0-	-3319	-0-	139 1	10093 2	Y	1153	1096	0	2	8	96
						271 4	1268 9							
*05	15097 X	12006	-0-	-3091	-0-	167 1	10466 2	Y	1242	1278	0	2	8	58
						7 4	1366 9							
*06	13290 X	11043	-0-	-2247	-0-	165 1	9502 2	Y	1250	1219	0			89
						1 4	1375 9							
*07	13671 X	11144	-0-	-2527	-0-	157 1	9702 2	Y	1101	1150	0			40
						74 4	1211 9							
*08	12152 X	11247	-0-	-905	-0-	141 1	10028 2	Y	979	960	0			59
						1 4	1077 9							
*09	11760 X	10529	-0-	-1231	-0-	149 1	9277 2	Y	1003	1019	0			43
						1103 9								
*10	11997 X	10231	-0-	-1766	-0-	155 1	8950 2	Y	1024	1008	0			59
						1126 9								
*11	11040 X	9528	-0-	-1512	-0-	158 1	8307 2	Y	966	954	0			71
						1063 9								
*12	11253 X	9336	-0-	-1917	-0-	150 1	8109 2	Y	979	991	0			59
						1077 9								
*01	10974 X	8369	-0-	-2605	-0-	184 1	7323 2	Y	784	811	0			32
						862 9								
02	9828 X	8651	-0-	-1177	-0-	125 1	7563 2	Y	875	860	0			47
						963 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 02HA RRCID -> 291338 COMPL. DATE 03/25/2018 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7483 - 13373															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	930 N	542	-0-	-388	-0-	7 1	426 2	Y			99	97 0			7
10	744 N	521	-0-	-223	-0-	109 9	433 2	Y			69	72 0			4
11	600 N	512	-0-	-88	-0-	5 4	76 9								
12	558 N	489	-0-	-69	-0-	8 1	423 2	Y			74	74 0			4
01	527 N	137	-0-	-390	-0-	81 9	361 2	Y			108	107 0			5
02	476 N	37	-0-	-439	-0-	9 1	106 2	Y			25	29 0			1
						119 9	28 9								
						1 1	26 2	Y			9	9 0			1
						10 9									
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 02HB RRCID -> 291340 COMPL. DATE 04/01/2018 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 7198 - 12857															
09	1950 X	1521	-0-	-429	-0-	22 1	1306 2	Y			175	169 0			13
10	1773 X	1773	-0-	-0-	-0-	193 9	1477 2	Y			231	232 0			12
11	1540 X	1540	-0-	-0-	-0-	25 1	254 9								
12	1581 X	1091	-0-	-490	-0-	17 4	1344 2	Y			154	158 0			8
01	1767 N	1017	-0-	-750	-0-	27 1	938 2	Y			118	120 0			6
02	1428 N	1161	-0-	-267	-0-	169 9	911 2	Y			72	74 0			4
						23 1	79 9								
						130 9	1021 2	Y			106	103 0			7
						24 1									
						3 4									
						23 1									
						117 9									
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 01HA RRCID -> 291413 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 7292 - 13881															
09	990 N	476	-0-	-514	-0-	7 1	423 2	Y			42	42 0			3
10	826 N	826	-0-	-0-	-0-	46 9	740 2	Y			59	59 0			3
11	715 N	715	-0-	-0-	-0-	13 1	65 9								
12	496 N	404	-0-	-92	-0-	8 4	645 2	Y			52	52 0			3
01	837 N	448	-0-	-389	-0-	13 1	372 2	Y			21	23 0			1
02	672 N	620	-0-	-52	-0-	57 9	413 2	Y			21	21 0			1
						9 1	23 9								
						23 9	553 2	Y			50	48 0			3
						11 1									
						1 4									
						12 1									
						55 9									
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 02HV RRCID -> 291469 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7713 - 13903															
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-				-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-				-0-
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-				-0-
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-				-0-
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-				-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-				-0-
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 02HC RRCID -> 291696 COMPL. DATE 02/28/2018 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7287 - 13215															
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-				-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-				-0-
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-				-0-
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-				-0-
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-				-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT								
JAVELIN ENERGY PARTNERS			MGMT LLC//CONT.//		100351															
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		35HA	RRCID -> 291760		COMPL. DATE 09/10/2021		TOTAL DEPTH 7381		PERF. 8493 - 14783								
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
*03	13	N	-0-	-0-	-13	-0-							Y	-0-					-0-	
*04	30	N	-0-	-0-	-28	-0-		2	1				Y	-0-					-0-	
*05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-							Y	-0-					-0-	
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
*07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-							Y	-0-					-0-	
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	

BRISCOE CATARINA WEST				WELL #:	35HB	RRCID ->	291829	COMPL. DATE	09/14/2021	TOTAL DEPTH	7382	PERF.	8194	-	14899		
*03	13937	X	13937	-0-	-0-	-0-	352	1	11939	2	Y	1452	1438	0	2	8	43
							49	4	1597	9							
*04	14008	X	14008	-0-	-0-	-0-	275	1	11041	2	Y	2177	2036	0	4	8	180
							297	4	2395	9							
*05	15411	X	15411	-0-	-0-	-0-	321	1	11822	2	Y	2964	3003	0	4	8	137
							8	4	3260	9							
*06	13985	X	13985	-0-	-0-	-0-	322	1	11464	2	Y	1998	1992	0			143
							1	4	2198	9							
*07	16985	X	16985	-0-	-0-	-0-	336	1	13720	2	Y	2567	2618	0			92
							105	4	2824	9							
*08	15407	X	14038	-0-	-1369	-0-	214	1	11705	2	Y	1925	1901	0			116
							1	4	2118	9							
*09	14910	X	12364	-0-	-2546	-0-	192	1	10156	2	Y	1833	1870	0			79
							2016	9									
*10	15903	X	13824	-0-	-2079	-0-	215	1	11312	2	Y	2088	2047	0			120
							2297	9									
*11	15390	X	13431	-0-	-1959	-0-	223	1	10957	2	Y	2046	2015	0			151
							2251	9									
*12	15903	X	13878	-0-	-2025	-0-	218	1	11238	2	Y	2201	2220	0			132
							1	4	2421	9							
*01	13516	X	13131	-0-	-385	-0-	186	1	10719	2	Y	2023	2073	0			82
							1	4	2225	9							
02	12208	X	11667	-0-	-541	-0-	195	1	9477	2	Y	1814	1798	0			98
							1995	9									

BRISCOE FISHER UNIT				WELL #:	04HA	RRCID ->	292109	COMPL. DATE		11/27/2021	TOTAL DEPTH	7381	PERF.	8040 -	14009
09	9809	X	9809	-0-	-0-	-0-	198	1	8249	2	Y	1203	1169	0	75
							39	4	1323	9					
10	9937	X	9937	-0-	-0-	-0-	191	1	8429	2	Y	1163	1180	0	58
							38	4	1279	9					
11	10299	X	10299	-0-	-0-	-0-	182	1	8787	2	Y	1202	1207	0	53
							8	4	1322	9					
12	10246	X	10246	-0-	-0-	-0-	227	1	8688	2	Y	1209	1209	0	53
							1	4	1330	9					
01	10137	X	8461	-0-	-1676	-0-	234	1	7143	2	Y	984	987	0	50
							2	4	1082	9					
02	9604	X	7205	-0-	-2399	-0-	243	1	6059	2	Y	814	813	0	51
							8	4	895	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 04HB RRCID -> 292112 COMPL. DATE 11/27/2021 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 8038 - 14005														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT (L) STATUS (CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE M BALANCE											
09	8216 X	8216	-0-	-0-	-0-	264	1	6887	2	Y	938	906	0	59
						33	4	1032	9					
10	8584 X	8584	-0-	-0-	-0-	283	1	7453	2	Y	740	762	0	37
						34	4	814	9					
11	7521 X	7521	-0-	-0-	-0-	270	1	6538	2	Y	643	652	0	28
						6	4	707	9					
12	8392 X	8392	-0-	-0-	-0-	299	1	7289	2	Y	730	726	0	32
						1	4	803	9					
01	9089 X	9089	-0-	-0-	-0-	319	1	7906	2	Y	784	776	0	40
						2	4	862	9					
02	7756 X	7443	-0-	-313	-0-	317	1	6433	2	Y	622	623	0	39
						9	4	684	9					
BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 03HA RRCID -> 292162 COMPL. DATE 11/27/2021 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7896 - 13465														
09	12750 X	8631	-0-	-4119	-0-	193	1	7503	2	Y	817	811	0	51
						36	4	899	9					
10	11656 X	9059	-0-	-2597	-0-	210	1	7938	2	Y	795	806	0	40
						36	4	875	9					
11	10380 X	9400	-0-	-980	-0-	208	1	8363	2	Y	747	754	0	33
						7	4	822	9					
12	10199 X	8772	-0-	-1427	-0-	224	1	7770	2	Y	706	708	0	31
						1	4	777	9					
01	9548 X	8524	-0-	-1024	-0-	240	1	7537	2	Y	677	674	0	34
						2	4	745	9					
02	8624 X	7922	-0-	-702	-0-	262	1	6976	2	Y	613	608	0	39
						10	4	674	9					
BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 04HC RRCID -> 292175 COMPL. DATE 11/27/2021 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 8034 - 14003														
09	14970 X	11150	-0-	-3820	-0-	168	1	10055	2	Y	799	815	0	50
						48	4	879	9					
10	16430 X	10499	-0-	-5931	-0-	177	1	9511	2	Y	698	713	0	35
						43	4	768	9					
11	15900 X	11188	-0-	-4712	-0-	179	1	10186	2	Y	740	743	0	32
						9	4	814	9					
12	16430 X	11830	-0-	-4600	-0-	188	1	10764	2	Y	797	794	0	35
						1	4	877	9					
01	12803 X	11029	-0-	-1774	-0-	212	1	10008	2	Y	733	731	0	37
						3	4	806	9					
02	10444 X	8597	-0-	-1847	-0-	225	1	7752	2	Y	554	556	0	35
						11	4	609	9					
BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 03HB RRCID -> 292246 COMPL. DATE 11/26/2021 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7869 - 13474														
09	8730 X	6369	-0-	-2361	-0-	224	1	5559	2	Y	508	529	0	32
						27	4	559	9					
10	9021 X	6675	-0-	-2346	-0-	241	1	5817	2	Y	536	541	0	27
						27	4	590	9					
11	8730 X	7363	-0-	-1367	-0-	237	1	6443	2	Y	615	615	0	27
						6	4	677	9					
12	8618 X	7572	-0-	-1046	-0-	258	1	6625	2	Y	625	625	0	27
						1	4	688	9					
01	8618 X	7095	-0-	-1523	-0-	277	1	6181	2	Y	577	575	0	29
						2	4	635	9					
02	6860 X	6803	-0-	-57	-0-	277	1	5924	2	Y	540	535	0	34
						8	4	594	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 BRISCOE FISHER UNIT														
WELL #: 03HC RRCID -> 292258 COMPL. DATE 11/27/2021 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7820 - 13391														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
09	14610 X	9691	-0-	-4919	-0-	101 1	8983 2	Y	513	515 0			32	
						43 4	564 9							
10	14415 X	9510	-0-	-4905	-0-	100 1	8829 2	Y	492	499 0			25	
						40 4	541 9							
11	11970 X	9615	-0-	-2355	-0-	87 1	8961 2	Y	508	511 0			22	
						8 4	559 9							
12	12369 X	11555	-0-	-814	-0-	75 1	10801 2	Y	616	611 0			27	
						1 4	678 9							
01	12369 X	8688	-0-	-3681	-0-	78 1	8176 2	Y	392	399 0			20	
						3 4	431 9							
02	9044 X	5564	-0-	-3480	-0-	133 1	5159 2	Y	241	246 0			15	
						7 4	265 9							
BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 03HD RRCID -> 292381 COMPL. DATE 11/26/2021 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7788 - 13557														
09	9450 X	6148	-0-	-3302	-0-	224 1	5461 2	Y	397	408 0			25	
						26 4	437 9							
10	9765 X	6715	-0-	-3050	-0-	241 1	5942 2	Y	459	461 0			23	
						27 4	505 9							
11	9450 X	6642	-0-	-2808	-0-	235 1	5889 2	Y	466	469 0			20	
						5 4	513 9							
12	9021 X	7148	-0-	-1873	-0-	257 1	6329 2	Y	510	508 0			22	
						1 4	561 9							
01	8897 X	6599	-0-	-2298	-0-	266 1	5821 2	Y	464	463 0			23	
						2 4	510 9							
02	6421 X	6421	-0-	-0-	-0-	273 1	5655 2	Y	441	436 0			28	
						8 4	485 9							
BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT F WELL #: 01HA RRCID -> 293031 COMPL. DATE 02/04/2022 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8410 - 13427														
09	12840 X	12626	-0-	-214	-0-	4 1	11694 2	Y	841	833 0			20	
						3 4	925 9							
10	13268 X	10866	-0-	-2402	-0-	18 1	9988 2	Y	762	767 0			15	
						22 4	838 9							
11	12840 X	47	-0-	-12793	-0-	44 2	3 9	Y	3	18 0			-0-	
12	13051 X	10625	-0-	-2426	-0-	147 1	9617 2	Y	758	743 0			15	
						27 4	834 9							
01	13051 X	8419	-0-	-4632	-0-	304 1	7409 2	Y	616	622 0			9	
						28 4	678 9							
02	11788 X	8419	-0-	-3369	-0-	311 1	7343 2	Y	688	686 0			11	
						8 4	757 9							
BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT F WELL #: 01HC RRCID -> 293056 COMPL. DATE 02/04/2022 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8602 - 13416														
09	9960 X	8057	-0-	-1903	-0-	3 1	7086 2	Y	878	865 0			21	
						2 4	966 9							
10	10292 X	5094	-0-	-5198	-0-	8 1	4450 2	Y	569	579 0			11	
						10 4	626 9							
11	9960 X	2717	-0-	-7243	-0-	2 1	2345 2	Y	336	337 0			10	
						370 9								
12	8339 X	6374	-0-	-1965	-0-	100 1	5465 2	Y	721	717 0			14	
						16 4	793 9							
01	8339 X	5197	-0-	-3142	-0-	142 1	4369 2	Y	609	614 0			9	
						16 4	670 9							
02	7532 X	5917	-0-	-1615	-0-	233 1	4903 2	Y	705	702 0			12	
						5 4	776 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT F WELL #: 01HE RRCID -> 293167 COMPL. DATE 02/04/2022 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 9093 - 13495														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
09	4584 X	4584	-0-	-0-	-0-	2 1 1 4	4197 2 384 9	Y	349	348 0	8			
10	3844 X	3411	-0-	-433	-0-	6 1 7 4	3068 2 330 9	Y	300	302 0	6			
11	3450 X	1066	-0-	-2384	-0-	1 1 117 9	948 2	Y	106	109 0	3			
12	4743 X	4438	-0-	-305	-0-	155 1 11 4	3836 2 436 9	Y	396	391 0	8			
01	4743 X	3434	-0-	-1309	-0-	194 1 11 4	2885 2 344 9	Y	313	317 0	4			
02	4284 X	3394	-0-	-890	-0-	266 1 3 4	2788 2 337 9	Y	306	305 0	5			
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HW RRCID -> 294222 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7433 - 18213														
09	2970 X	2041	-0-	-929	-0-	255 1 77 9	1709 2	N	70	82 0	5			
10	3100 X	2258	-0-	-842	-0-	269 1 144 9	1845 2	N	131	127 0	9			
11	3450 X	2333	-0-	-1117	-0-	278 1 227 9	1828 2	N	206	200 0	15			
12	3565 X	2339	-0-	-1226	-0-	315 1 202 9	1822 2	N	184	180 0	19			
01	3565 X	2085	-0-	-1480	-0-	298 1 4 4	1600 2 183 9	N	166	173 0	12			
02	2236 X	2236	-0-	-0-	-0-	285 1 182 9	1769 2	N	165	161 0	16			
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 34HX RRCID -> 294314 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 7647 PERF. 7871 - 13583														
09	3000 N	4409	-0-	1409	1409	321 1 7 4	3447 2 634 9	Y	576	574 0	14			
10	1984 N	306	-0-	-1678	-0-	289 1 2 9	15 2	Y	2	16 0	-0-			
11	2250 N	292	-0-	-1958	-0-	292 1		Y	-0-		-0-			
12	2325 X	616	-0-	-1709	-0-	284 1 44 9	288 2	Y	40	39 0	1			
01	4557 X	305	-0-	-4252	-0-	304 1	1 2	Y	-0-	1 0	-0-			
02	4116 X	290	-0-	-3826	-0-	290 1		Y	-0-		-0-			
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 34HZ RRCID -> 294315 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7877 - 13639														
09	8801 X	8801	-0-	-0-	-0-	315 1 14 4	6914 2 1558 9	Y	1416	1410 0	34			
10	7719 X	7097	-0-	-622	-0-	305 1 2 4	5826 2 964 9	Y	876	876 0	34			
11	6600 X	5648	-0-	-952	-0-	300 1 1019 9	4329 2	Y	926	937 0	23			
12	9083 X	5436	-0-	-3647	-0-	294 1 991 9	4151 2	Y	901	897 0	27			
01	8153 X	5403	-0-	-2750	-0-	328 1 2 4	4092 2 981 9	Y	892	860 0	41 1			
02	7364 X	4293	-0-	-3071	-0-	295 1 10 4	3273 2 715 9	Y	650	649 0	19			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
ROGERS DENTONIO 29 UNIT WELL #: 02HF RRCID -> 294320 COMPL. DATE 01/05/2019 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7609 - 13375													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
09	5490 X	5055 -0-	-435 -0-	189 1 4219 2 Y 546 536 0 47	46 4 601 9								
10	5177 X	4681 -0-	-496 -0-	303 1 3812 2 Y 483 504 0 26	35 4 531 9								
11	5026 X	5026 -0-	-0- -0-	343 1 4031 2 Y 534 526 0 34	65 4 587 9								
12	5239 X	4941 -0-	-298 -0-	352 1 4066 2 Y 475 487 0 22	523 9								
*01	5239 X	1011 -0-	-4228 -0-	74 1 830 2 Y 97 99 0 20	107 9								
02	4732 X	8 -0-	-4724 -0-	8 1 Y -0- 8 0 12									
ROGERS DENTONIO 29 UNIT WELL #: 02HG RRCID -> 294321 COMPL. DATE 01/10/2019 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7787 - 13360													
09	10170 X	9015 -0-	-1155 -0-	149 1 7796 2 Y 895 883 0 77	85 4 985 9								
10	10943 X	10547 -0-	-396 -0-	194 1 9201 2 Y 971 996 0 52	84 4 1068 9								
11	10590 X	10157 -0-	-433 -0-	204 1 8681 2 Y 1030 1016 0 66	139 4 1133 9								
12	10943 X	9579 -0-	-1364 -0-	181 1 8295 2 Y 1003 1023 0 46	1103 9								
*01	10540 X	2020 -0-	-8520 -0-	42 1 1757 2 Y 201 206 0 41	221 9								
02	9520 X	-0- -0-	-9520 -0-	Y -0- 17 0 24									
STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HC RRCID -> 294322 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 8596 - 18102													
09	1486 X	1486 -0-	-0- -0-	23 1 981 2 Y 438 437 0 4	482 9								
10	1767 X	1450 -0-	-317 -0-	21 1 970 2 Y 417 418 0 3	459 9								
11	1710 N	1125 -0-	-585 -0-	17 1 746 2 Y 329 329 0 3	362 9								
12	1550 N	1457 -0-	-93 -0-	28 1 956 2 Y 430 420 0 13	473 9								
01	1335 N	1335 -0-	-0- -0-	21 1 874 2 Y 400 406 0 3 1 4	440 9								
02	1333 N	1333 -0-	-0- -0-	21 1 888 2 Y 385 385 0 4	424 9								
STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HD RRCID -> 294323 COMPL. DATE 12/17/2018 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 8600 - 18080													
09	4170 X	845 -0-	-3325 -0-	2 1 66 2 Y 706 704 0 6	777 9								
10	4309 X	813 -0-	-3496 -0-	1 1 66 2 Y 678 678 0 6	746 9								
11	4170 X	485 -0-	-3685 -0-	1 1 38 2 Y 405 407 0 4	446 9								
12	2046 X	716 -0-	-1330 -0-	2 1 55 2 Y 599 585 0 18	659 9								
01	738 X	738 -0-	-0- -0-	1 1 56 2 Y 619 626 0 5 1 6	681 9								
02	733 X	733 -0-	-0- -0-	1 1 59 2 Y 612 612 0 6	673 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 STUMBERG RANCH UNIT E														
WELL #: 01HF RRCID -> 294324 COMPL. DATE 12/02/2018 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 8767 - 18255														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	2550 X	1171	-0-	-1379	-0-	18 1	388 9	765 2	Y	353	353 0			3
10	2480 X	1122	-0-	-1358	-0-	16 1	364 9	742 2	Y	331	331 0			3
11	2040 X	1117	-0-	-923	-0-	17 1	367 9	733 2	Y	334	334 0			3
12	1209 X	1159	-0-	-50	-0-	22 1	386 9	751 2	Y	351	343 0			11
01	868 N	746	-0-	-122	-0-	10 1	298 9	438 2	Y	271	277 0	2 1		3
02	784 N	209	-0-	-575	-0-	1 1	179 9	29 2	Y	163	164 0			2
DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 02HD RRCID -> 294337 COMPL. DATE 08/22/2018 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7630 - 17657														
09	10123 X	10123	-0-	-0-	-0-	389 1	26 4	9094 2	Y	558	554 0			19
10	4123 X	1094	-0-	-3029	-0-	52 1	2 4	1034 2	Y	5	24 0			-0-
11	6480 X	3	-0-	-6477	-0-	2 1	2 1	6 9	Y	-0-				-0-
12	8680 X	-0-	-0-	-8680	-0-			1 2	Y	-0-				-0-
01	10447 X	-0-	-0-	-10447	-0-				Y	-0-				-0-
02	9436 X	2080	-0-	-7356	-0-	55 1	2 4	1851 2	Y	156	133 0	19 1		4
DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 02HE RRCID -> 294338 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7505 - 17540														
09	3480 X	1880	-0-	-1600	-0-	152 1	4 4	1427 2	Y	270	270 0			9
10	2821 X	628	-0-	-2193	-0-	66 1	1 4	297 9	Y	8	17 0			-0-
11	2430 X	187	-0-	-2243	-0-	128 1	24 9	552 2	Y	22	21 0			1
12	2263 X	612	-0-	-1651	-0-	119 1	5 4	35 2	Y	37	38 0			-0-
01	1953 X	722	-0-	-1231	-0-	113 1	2 4	447 2	Y	295	291 0			4
02	1764 X	1111	-0-	-653	-0-	104 1	1 4	41 9	Y	203	177 0	25 1		5
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 34HY RRCID -> 294340 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 7968 - 13621														
09	5813 X	5813	-0-	-0-	-0-	290 1	9 4	4623 2	Y	810	812 0			19
10	5239 X	4394	-0-	-845	-0-	280 1	1 4	891 9	Y	502	502 0			19
11	5070 X	3616	-0-	-1454	-0-	280 1	435 9	552 9	Y	395	404 0			10
12	5301 X	3947	-0-	-1354	-0-	267 1	440 9	2901 2	Y	400	398 0			12
01	5363 X	4089	-0-	-1274	-0-	249 1	1 4	3240 2	Y	418	403 0	19 1		8
02	4844 X	3354	-0-	-1490	-0-	282 1	8 4	460 9	Y	308	307 0			9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 21HV RRCID -> 294343 COMPL. DATE 01/18/2019 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7769 - 20271														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	8670 X	5304	-0-	-3366	-0-	237 1 1341 9	3726 2	Y			1219	1221 0		7
10	8959 X	6659	-0-	-2300	-0-	252 1 2 4	4848 2 1557 9	Y			1415	1415 0		7
11	8670 X	7547	-0-	-1123	-0-	270 1 1 4	5738 2 1538 9	Y			1398	1396 0		9
12	6426 X	6426	-0-	-0-	-0-	228 1 1 4	4635 2 1562 9	Y			1420	1419 0		10
01	6634 X	5301	-0-	-1333	-0-	184 1 11 4	3794 2 1312 9	Y			1193	1194 0		9
02	5992 X	2785	-0-	-3207	-0-	95 1 1 4	2038 2 651 9	Y			592	594 0		7
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 21HZ RRCID -> 294344 COMPL. DATE 01/20/2019 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7582 - 19516														
09	5670 X	1963	-0-	-3707	-0-	349 1 766 9	848 2	Y			696	696 0		4
10	4123 X	1608	-0-	-2515	-0-	346 1 836 9	426 2	Y			760	760 0		4
11	5220 X	1774	-0-	-3446	-0-	333 1 828 9	613 2	Y			753	752 0		5
12	5394 X	2145	-0-	-3249	-0-	268 1 800 9	1077 2	Y			727	727 0		5
01	2005 X	2005	-0-	-0-	-0-	234 1 3 4	1057 2 711 9	Y			646	646 0		5
02	1666 X	1666	-0-	-0-	-0-	137 1 585 9	944 2	Y			532	531 0		6
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HZ RRCID -> 294347 COMPL. DATE 07/14/2018 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7511 - 18333														
09	1770 X	752	-0-	-1018	-0-	246 1 125 9	381 2	N			114	110 0		8
10	1581 X	899	-0-	-682	-0-	260 1 172 9	467 2	N			156	153 0		11
11	1530 X	981	-0-	-549	-0-	270 1 205 9	506 2	N			186	183 0		14
12	1581 X	942	-0-	-639	-0-	305 1 164 9	473 2	N			149	148 0		15
01	899 N	728	-0-	-171	-0-	291 1 1 4	276 2 160 9	N			145	150 0		10
02	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	277 1 309 9	552 2	N			281	264 0		27
STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HB RRCID -> 294363 COMPL. DATE 12/07/2018 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 8807 - 18331														
09	2610 X	870	-0-	-1740	-0-	8 1 499 9	363 2	Y			454	453 0		4
10	2542 X	838	-0-	-1704	-0-	8 1 474 9	356 2	Y			431	431 0		4
11	2460 X	829	-0-	-1631	-0-	8 1 473 9	348 2	Y			430	430 0		4
12	1302 X	856	-0-	-446	-0-	10 1 492 9	354 2	Y			447	437 0		14
01	828 N	828	-0-	-0-	-0-	8 1 480 9	340 2	Y			436	443 0	3 1	4
02	776 N	776	-0-	-0-	-0-	8 1 440 9	328 2	Y			400	400 0		4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13HA RRCID -> 294369 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7582 - 17519																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	1590 X	744	-0-	-846	-0-		480	1	213	2	Y	45	45	0			-0-
							1	4	50	9							
10	1643 X	628	-0-	-1015	-0-		413	1	169	2	Y	42	42	0			-0-
							46	9									
11	1590 X	664	-0-	-926	-0-		363	1	193	2	Y	98	98	0			-0-
							108	9									
12	899 X	741	-0-	-158	-0-		421	1	203	2	Y	106	103	0	1	1	1
							117	9					1	5			
01	620 N	421	-0-	-199	-0-		354	1	43	2	Y	22	23	0			-0-
							24	9									
02	616 N	189	-0-	-427	-0-		60	1	83	2	Y	42	42	0			-0-
							46	9									
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13HF RRCID -> 294373 COMPL. DATE 11/23/2018 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7412 - 17544																	
09	559 X	559	-0-	-0-	-0-		297	1	235	2	Y	24	24	0			-0-
							1	4	26	9							
10	682 X	123	-0-	-559	-0-		47	1	68	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
11	660 X	-0-	-0-	-660	-0-						Y	-0-					-0-
12	682 X	-0-	-0-	-682	-0-						Y	-0-					-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-						Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13HG RRCID -> 294374 COMPL. DATE 11/23/2018 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 7759 - 14260																	
09	14B2 EXT	529	-0-	529	1375		529	1			Y	-0-					-0-
10	1700 X	325	-0-	-1375	-0-		325	1			Y	-0-					-0-
11	450 N	276	-0-	-174	-0-		276	1			Y	-0-					-0-
12	558 N	339	-0-	-219	-0-		339	1			Y	-0-					-0-
01	346 N	346	-0-	-0-	-0-		199	1	126	2	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
02	278 N	278	-0-	-0-	-0-		194	1	72	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 16HA RRCID -> 294375 COMPL. DATE 08/29/2019 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 7171 - 11714																	
09	3660 X	2159	-0-	-1501	-0-		50	1	1472	2	Y	579	525	0			146
							637	9									
10	3782 X	1998	-0-	-1784	-0-		172	1	1297	2	Y	480	533	0			93
							1	4	528	9							
11	2460 X	1755	-0-	-705	-0-		358	1	938	2	Y	417	447	0			63
							459	9									
12	3839 X	3839	-0-	-0-	-0-		503	1	1905	2	Y	1297	1139	0			221
							4	4	1427	9							
01	2396 X	2396	-0-	-0-	-0-		372	1	1187	2	Y	761	827	0			155
							837	9									
02	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-		349	1	1574	2	Y	315	410	0			60
							1	4	347	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 16HC RRCID -> 294376 COMPL. DATE 08/28/2019 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 7079 - 14384														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0				(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	4860 X	2672	-0-	-2188	-0-	71 1	2081 2	Y	473	438	0			119
10	4712 X	2558	-0-	-2154	-0-	520 9	1955 2	Y	394	437	0			76
11	4801 X	4801	-0-	-0-	-0-	168 1	433 9	Y	624	605	0			95
12	5353 X	5353	-0-	-0-	-0-	2 4	3714 2	Y	526	531	0			90
01	7313 X	7313	-0-	-0-	-0-	400 1	686 9	Y	991	879	0			202
02	4590 X	4590	-0-	-0-	-0-	1 4	4255 2	Y	547	645	0			104
						510 1	579 9	Y						
						9 4	5738 2	Y						
						485 1	602 9	Y						
						1090 9								
						352 1								
						2 4								
STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HX RRCID -> 294377 COMPL. DATE 12/03/2018 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 8737 - 18220														
09	2640 X	-0-	-0-	-2640	-0-	21 1	960 2	Y	-0-					-0-
10	1241 X	1241	-0-	-0-	-0-	260 9	1769 2	Y	236	234	0			2
11	2299 X	2299	-0-	-0-	-0-	40 1	1831 2	Y	445	443	0			4
12	2401 X	2401	-0-	-0-	-0-	490 9	1762 2	Y	470	460	0			14
01	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	53 1	1701 2	Y	460	466	0	4	1	4
02	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	517 9		Y	421	421	0			4
						42 1		Y						
						506 9		Y						
						41 1		Y						
						463 9		Y						
LA BANDERA RANCH UNIT D WELL #: 01HX RRCID -> 294379 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6241 - 13180														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					69
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	10	1			59
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					59
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					59
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					59
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					59
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 16HD RRCID -> 294380 COMPL. DATE 08/28/2019 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7362 - 12242														
09	1602 X	1602	-0-	-0-	-0-	44 1	1284 2	Y	249	224	0			63
10	2673 X	2673	-0-	-0-	-0-	274 9	2114 2	Y	339	336	0			66
11	1740 X	1611	-0-	-129	-0-	184 1	373 9	Y	205	240	0			31
12	1798 X	951	-0-	-847	-0-	2 4	464 2	Y	86	102	0			15
01	2666 X	283	-0-	-2383	-0-	317 1	95 9	Y	-0-	15	0			-0-
02	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	226 9	2382 2	Y	573	464	0			109
						391 1	630 9	Y						
						1 4								
						283 1								
						322 1								
						1 4								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY					CNTY: DIMMIT				
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 18HY RRCID -> 294381															COMPL. DATE 04/10/2020					TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7300 - 16091				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE									
09	570 X	216	-0-	-354	-0-	5	1	130	2	Y	74	81	0		19									
10	930 X	340	-0-	-590	-0-	81	9	115	2	Y	139	131	0		27									
11	900 X	550	-0-	-350	-0-	72	1	182	2	Y	185	184	0		28									
12	930 X	324	-0-	-606	-0-	153	9	126	2	Y	95	107	0		16									
01	345 N	345	-0-	-0-	-0-	164	1	93	2	Y	56	61	0		11									
02	540 N	540	-0-	-0-	-0-	204	9	266	2	Y	111	101	0		21									
						93	1																	
						105	9																	
						190	1																	
						62	9																	
						152	1																	
						122	9																	
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13HC RRCID -> 294392															COMPL. DATE 11/25/2018					TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7554 - 17647				
09	210 X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-				-0-									
10	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-				-0-									
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-									
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-									
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-									
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-									
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13HD RRCID -> 294393															COMPL. DATE 11/24/2018					TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7600 - 17615				
09	690 X	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-				-0-									
10	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-				-0-									
11	1500 X	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	-0-				-0-									
12	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-				-0-									
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-									
02	T. A.	105	-0-	105	105	84	1	19	2	Y	2	2	0		-0-									
						2	9																	
DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 02HF RRCID -> 294395															COMPL. DATE 08/23/2018					TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7752 - 17664				
09	959 N	959	-0-	-0-	-0-	76	1	724	2	Y	143	143	0		5									
10	434 N	409	-0-	-25	-0-	2	4	157	9	Y	5	10	0		-0-									
11	420 N	132	-0-	-288	-0-	66	1	336	2	Y	16	16	0		-0-									
12	906 N	906	-0-	-0-	-0-	1	4	6	9	Y	65	64	0		1									
01	1186 X	1186	-0-	-0-	-0-	88	1	743	2	Y	535	529	0		7									
02	1375 X	1375	-0-	-0-	-0-	18	9	72	9	Y	272	238	0	34 1	7									
						83	1	492	2	Y														
						8	4	589	9															
						102	1	1004	2	Y														
						3	4	299	9															
						71	1																	
						1	4																	
DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 04HX RRCID -> 294396															COMPL. DATE 10/27/2019					TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7900 - 13000				
09	8328 X	8328	-0-	-0-	-0-	293	1	7661	2	Y	320	320	0		11									
10	7192 X	444	-0-	-6748	-0-	22	4	352	9	Y	77	84	0		4									
11	6960 X	3093	-0-	-3867	-0-	153	1	206	2	Y	906	885	0		25									
12	8618 X	3323	-0-	-5295	-0-	85	9	1852	2	Y	723	737	0	2 1	9									
01	8618 X	3616	-0-	-5002	-0-	238	1	997	9	Y	424	427	0		6									
02	7784 X	4612	-0-	-3172	-0-	6	4	2307	2	Y	469	405	0	58 1	12									
						196	1	795	9															
						25	4	466	9															
						154	1	3942	2	Y														
						20	4	516	9															
						150	1																	
						4	4																	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 04HY RRCID -> 294397 COMPL. DATE 10/27/2019 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7790 - 12890													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
09	3570 X	2518	-0-	-1052	-0-	180 1	2232 2	Y	91	92 0			3
						6 4	100 9						
10	3689 X	557	-0-	-3132	-0-	212 1	250 2	Y	86	85 0			4
						95 9							
11	3570 X	2065	-0-	-1505	-0-	252 1	1686 2	Y	110	111 0			3
						6 4	121 9						
12	3069 X	2456	-0-	-613	-0-	240 1	2037 2	Y	143	144 0			2
						22 4	157 9						
01	4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	104 1	3631 2	Y	293	291 0			4
						24 4	322 9						
02	2352 X	2066	-0-	-286	-0-	90 1	1864 2	Y	100	88 0	13 1		3
						2 4	110 9						
DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 04HZ RRCID -> 294398 COMPL. DATE 10/27/2019 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7819 - 12919													
09	2244 X	2244	-0-	-0-	-0-	170 1	1940 2	Y	117	116 0			4
						5 4	129 9						
10	2325 X	374	-0-	-1951	-0-	203 1	123 2	Y	44	46 0			2
						48 9							
11	2435 X	2435	-0-	-0-	-0-	204 1	2092 2	Y	120	119 0			3
						7 4	132 9						
12	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	140 1	2774 2	Y	143	144 0			2
						31 4	157 9						
01	3206 X	3206	-0-	-0-	-0-	78 1	2878 2	Y	210	209 0			3
						19 4	231 9						
02	4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	79 1	3660 2	Y	380	326 0	47 1		10
						4 4	418 9						
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 34HV RRCID -> 294399 COMPL. DATE 02/26/2020 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7933 - 13509													
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	611 N	611	-0-	-0-	-0-	30 1	439 2	Y	129	125 0			4
						142 9							
01	T. A.	3731	-0-	3731	3731	149 1	2703 2	Y	798	750 0	36 1		16
						1 4	878 9						
02	8198 X	4467	-0-	-3731	-0-	275 1	3227 2	Y	868	859 0			25
						10 4	955 9						
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 34HW RRCID -> 294400 COMPL. DATE 02/26/2020 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7978 - 13347													
09	2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	290 1	2089 2	Y	239	236 0			6
						4 4	263 9						
10	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	277 1	2409 2	Y	469	457 0			18
						1 4	516 9						
11	2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	292 1	2267 2	Y	243	255 0			6
						267 9							
12	2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	257 1	2411 2	Y	251	249 0			8
						276 9							
01	3193 X	1995	-0-	-1198	-0-	203 1	1607 2	Y	167	164 0	8 1		3
						1 4	184 9						
02	2884 X	1620	-0-	-1264	-0-	235 1	1239 2	Y	129	128 0			4
						4 4	142 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														CNTY: DIMMIT	
BRISCOE CARLA RANCH															
WELL #: 16HB RRCID -> 294401 COMPL. DATE 08/28/2019 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 7180 - 14450															
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
09	3630 X	3066	-0-	-564	-0-	81 1	2376 2	Y	554	495 0			139		
10	3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	215 1	2942 2	Y	634	650 0			123		
11	3270 X	1944	-0-	-1326	-0-	318 1	1290 2	Y	305	382 0			46		
12	3379 X	1478	-0-	-1901	-0-	336 9									
01	3844 X	348	-0-	-3496	-0-	390 1	892 2	Y	176	192 0			30		
02	4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	2 4	194 9								
						285 1	48 2	Y	14	41 0			3		
						15 9									
						340 1	3074 2	Y	793	645 0			151		
						2 4	872 9								
BRISCOE CARLA RANCH															
WELL #: 18HX RRCID -> 294402 COMPL. DATE 04/10/2020 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7393 - 16091															
09	2580 X	2040	-0-	-540	-0-	56 1	1636 2	Y	316	263 0			80		
10	2666 X	2635	-0-	-31	-0-	348 9									
11	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	123 1	1965 2	Y	495	479 0			96		
12	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	2 4	545 9								
01	2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	226 1	2176 2	Y	784	761 0			119		
02	3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	862 9									
						305 1	2107 2	Y	622	635 0			106		
						4 4	684 9								
						237 1	1674 2	Y	741	696 0			151		
						815 9									
						227 1	2238 2	Y	865	851 0			165		
						1 4	952 9								
BRISCOE CARLA RANCH															
WELL #: 18HZ RRCID -> 294403 COMPL. DATE 04/10/2020 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7301 - 16098															
09	7001 X	7001	-0-	-0-	-0-	208 1	6155 2	Y	580	532 0			146		
10	7202 X	7202	-0-	-0-	-0-	638 9									
11	7651 X	7651	-0-	-0-	-0-	283 1	6350 2	Y	512	559 0			99		
12	7223 X	4903	-0-	-2320	-0-	6 4	563 9								
01	7223 X	5002	-0-	-2221	-0-	339 1	6722 2	Y	535	553 0			81		
02	7140 X	4567	-0-	-2573	-0-	1 4	589 9								
						243 1	4357 2	Y	267	302 0			46		
						9 4	294 9								
						290 1	4281 2	Y	392	358 0			80		
						431 9									
						188 1	4023 2	Y	322	341 0			61		
						2 4	354 9								
DIAMOND H STATE UNIT D															
WELL #: 02HB RRCID -> 294404 COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7425 - 17459															
09	7080 X	5699	-0-	-1381	-0-	239 1	4863 2	Y	530	538 0			18		
10	5828 X	550	-0-	-5278	-0-	14 4	583 9								
11	5640 X	88	-0-	-5552	-0-	19 1	526 2	Y	4	22 0			-0-		
12	5890 X	969	-0-	-4921	-0-	1 4	4 9								
01	5890 X	298	-0-	-5592	-0-	63 1	18 2	Y	6	6 0			-0-		
02	5320 X	1392	-0-	-3928	-0-	7 9									
						149 1	772 2	Y	36	36 0			-0-		
						8 4	40 9								
						110 1	113 2	Y	67	66 0			1		
						1 4	74 9								
						123 1	1191 2	Y	70	60 0			9 1		
						1 4	77 9						2		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 02HC RRCID -> 294405 COMPL. DATE 08/20/2018 TOTAL DEPTH 7688 PERF. 7664 - 17655														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	2340 X	2102	-0-	-238	-0-	133 4	1 4	1435 530	2 9	Y	482	480 0		16
10	2356 X	1044	-0-	-1312	-0-	104 2	1 4	909 29	2 9	Y	26	41 0		1
11	2280 X	258	-0-	-2022	-0-	145 62	1 9	51 2	2	Y	56	55 0		2
12	2356 X	230	-0-	-2126	-0-	201 3	1 9	26 2	2	Y	3	5 0		-0-
01	2170 X	274	-0-	-1896	-0-	199 51	1 9	24 2	2	Y	46	45 0		1
02	1960 X	292	-0-	-1668	-0-	164 43	1 9	85 2	2	Y	39	34 0	5 1	1
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 41HB RRCID -> 294406 COMPL. DATE 11/25/2021 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 8090 - 14259														
09	10693 X	10693	-0-	-0-	-0-	224 19	1 4	9219 1231	2 9	Y	1119	1132 0		27
10	9881 X	9881	-0-	-0-	-0-	216 3	1 4	8562 1100	2 9	Y	1000	989 0		38
11	12780 X	3045	-0-	-9735	-0-	196 327	1 9	2522 2	2	Y	297	328 0		7
12	13206 X	9460	-0-	-3746	-0-	243 1059	1 9	8158 2	2	Y	963	941 0		29
01	9424 X	8891	-0-	-533	-0-	217 3	1 4	7672 999	2 9	Y	908	877 0	42 1	18
02	8512 X	7355	-0-	-1157	-0-	186 20	1 4	6334 815	2 9	Y	741	737 0		22
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 41HC RRCID -> 294407 COMPL. DATE 11/21/2021 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 8490 - 14256														
09	12990 X	11985	-0-	-1005	-0-	212 21	1 4	10546 1206	2 9	Y	1096	1100 0		26
10	15376 X	11578	-0-	-3798	-0-	207 4	1 4	10237 1130	2 9	Y	1027	1014 0		39
11	14880 X	11103	-0-	-3777	-0-	213 1091	1 9	9799 2	2	Y	992	1007 0		24
12	15376 X	10248	-0-	-5128	-0-	214 1007	1 9	9027 2	2	Y	915	911 0		28
01	10478 X	9516	-0-	-962	-0-	211 4	1 4	8366 935	2 9	Y	850	822 0	39 1	17
02	9464 X	8228	-0-	-1236	-0-	207 22	1 4	7259 740	2 9	Y	673	670 0		20
LA BANDERA RANCH UNIT D WELL #: 01HY RRCID -> 294414 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 6233 - 13170														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			63
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9 1		54
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			54
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			54
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			54
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			54

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 41HA RRCID -> 294441 COMPL. DATE 11/26/2021 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 8054 - 14220														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
09	10410 X	7858	-0-	-2552	-0-	259 1	6752 2	Y	757	761 0				18
						14 4	833 9							
10	10757 X	10056	-0-	-701	-0-	169 1	8838 2	Y	951	933 0				36
						3 4	1046 9							
11	10463 X	10463	-0-	-0-	-0-	219 1	9151 2	Y	994	1006 0				24
						1093 9								
12	8990 X	7819	-0-	-1171	-0-	184 1	6820 2	Y	741	743 0				22
						815 9								
01	10044 X	6011	-0-	-4033	-0-	157 1	5226 2	Y	569	554 0	26	1		11
						2 4	626 9							
02	9772 X	6478	-0-	-3294	-0-	170 1	5755 2	Y	486	483 0				14
						18 4	535 9							
DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 02HA RRCID -> 294443 COMPL. DATE 08/22/2018 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7608 - 17602														
09	2400 X	864	-0-	-1536	-0-	72 1	92 2	Y	636	664 0				21
						700 9								
10	2418 X	2170	-0-	-248	-0-	55 1	1287 2	Y	750	734 0				37
						3 4	825 9							
11	3090 X	556	-0-	-2534	-0-	122 1	17 2	Y	379	405 0				11
						417 9								
12	3193 X	1319	-0-	-1874	-0-	156 1	265 2	Y	814	813 0	2	1		10
						3 4	895 9							
01	3193 X	413	-0-	-2780	-0-	213 1	5 2	Y	177	185 0				2
						195 9								
02	1960 X	1657	-0-	-303	-0-	117 1	134 2	Y	1278	1091 0	156	1		33
						1406 9								
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 21HX RRCID -> 294455 COMPL. DATE 01/19/2019 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7427 - 20070														
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
LA BANDERA RANCH UNIT D WELL #: 01HZ RRCID -> 294508 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 6109 PERF. 6315 - 13285														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					98
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	14	1			84
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					84
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					84
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					84
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					84
ROGERS DENTONIO 29 UNIT WELL #: 02HE RRCID -> 294673 COMPL. DATE 01/08/2019 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 7573 - 13658														
09	18270 X	16460	-0-	-1810	-0-	106 1	13381 2	Y	2570	2529 0				220
						146 4	2827 9							
10	18879 X	18032	-0-	-847	-0-	136 1	14945 2	Y	2558	2641 0				137
						137 4	2814 9							
11	18270 X	16863	-0-	-1407	-0-	130 1	13685 2	Y	2572	2543 0				166
						219 4	2829 9							
12	18197 X	15648	-0-	-2549	-0-	112 1	12747 2	Y	2535	2585 0				116
						2789 9								
*01	16306 X	3058	-0-	-13248	-0-	46 1	2504 2	Y	461	483 0				94
						1 4	507 9							
02	14728 X	136	-0-	-14592	-0-	3 1	133 9	Y	121	39 0				176

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 27HZ RRCID -> 294950 COMPL. DATE 10/04/2023 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8007 - 15552														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
09	20550 X	14888	-0-	-5662	-0-	176 1	11390 2	Y	3003	2988 0				27
						19 4	3303 9							
10	21235 X	14699	-0-	-6536	-0-	180 1	11466 2	Y	2774	2774 0				27
						2 4	3051 9							
11	20550 X	14965	-0-	-5585	-0-	178 1	11657 2	Y	2832	2836 0				23
						15 4	3115 9							
12	15425 X	15425	-0-	-0-	-0-	169 1	12027 2	Y	2935	2933 0				25
						3229 9								
01	15314 X	13398	-0-	-1916	-0-	179 1	10371 2	Y	2587	2591 0				21
						2 4	2846 9							
02	13832 X	11398	-0-	-2434	-0-	183 1	8776 2	Y	2212	2162 0	38	1		33
						6 4	2433 9							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 60HX RRCID -> 295490 COMPL. DATE 06/04/2023 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9142 - 20172														
09	25440 X	20783	-0-	-4657	-0-	86 1	19531 2	Y	1035	1036 0				14
						27 4	1139 9							
10	25234 X	19794	-0-	-5440	-0-	84 1	18586 2	Y	940	930 0				24
						90 4	1034 9							
11	23310 X	19006	-0-	-4304	-0-	115 1	17808 2	Y	982	995 0				11
						3 4	1080 9							
12	22196 X	20878	-0-	-1318	-0-	108 1	19596 2	Y	1066	1063 0				14
						1 4	1173 9							
01	22103 X	20172	-0-	-1931	-0-	137 1	18896 2	Y	1017	989 0	7	1		35
						20 4	1119 9							
02	20054 X	20054	-0-	-0-	-0-	119 1	18798 2	Y	1033	1052 0				16
						1 4	1136 9							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 60HY RRCID -> 295607 COMPL. DATE 06/04/2023 TOTAL DEPTH 8739 PERF. 8935 - 18530														
09	16350 X	12263	-0-	-4087	-0-	50 1	11333 2	Y	785	787 0				11
						16 4	864 9							
10	16616 X	11773	-0-	-4843	-0-	49 1	10880 2	Y	720	712 0				19
						52 4	792 9							
11	16080 X	11021	-0-	-5059	-0-	79 1	10136 2	Y	731	742 0				8
						2 4	804 9							
12	14570 X	12541	-0-	-2029	-0-	126 1	11513 2	Y	820	817 0				11
						902 9								
01	12803 X	11967	-0-	-836	-0-	142 1	10965 2	Y	771	750 0	5	1		27
						12 4	848 9							
02	11452 X	11295	-0-	-157	-0-	132 1	10344 2	Y	744	759 0				12
						1 4	818 9							
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 35HZ RRCID -> 295831 COMPL. DATE 08/09/2023 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 8013 - 13619														
09	3450 X	1815	-0-	-1635	-0-	305 1	1300 2	Y	188	186 0				4
						3 4	207 9							
10	3534 X	1627	-0-	-1907	-0-	297 1	1153 2	Y	161	159 0				6
						177 9								
11	1890 X	437	-0-	-1453	-0-	109 1	284 2	Y	40	45 0				1
						44 9								
12	1891 X	1641	-0-	-250	-0-	34 1	1391 2	Y	196	191 0				6
						216 9								
01	2073 X	2073	-0-	-0-	-0-	208 1	1613 2	Y	228	219 0	10	1		5
						1 4	251 9							
02	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	230 1	1086 2	Y	139	140 0				4
						3 4	153 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 35HY RRCID -> 295868 COMPL. DATE 08/09/2023 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8071 - 13677													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	11130 X	9183	-0-	-1947	-0-	280 1	6972 2	Y	1743	1728 0			41
						14 4	1917 9						
10	11346 X	8521	-0-	-2825	-0-	272 1	6519 2	Y	1571	1552 0			60
						2 4	1728 9						
11	10980 X	7528	-0-	-3452	-0-	278 1	5720 2	Y	1391	1417 0			34
						1530 9							
12	9486 X	6610	-0-	-2876	-0-	273 1	4999 2	Y	1216	1213 0			37
						1338 9							
01	7099 X	5643	-0-	-1456	-0-	289 1	4219 2	Y	1030	998 0	48 1		21
						2 4	1133 9						
02	6920 X	6920	-0-	-0-	-0-	288 1	5316 2	Y	1182	1168 0			35
						16 4	1300 9						
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 35HW RRCID -> 295871 COMPL. DATE 08/10/2023 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 8176 - 13976													
09	4874 X	4874	-0-	-0-	-0-	215 1	4108 2	Y	494	498 0			12
						8 4	543 9						
10	5841 X	5841	-0-	-0-	-0-	203 1	4820 2	Y	742	726 0			28
						2 4	816 9						
11	6307 X	6307	-0-	-0-	-0-	232 1	5043 2	Y	938	943 0			23
						1032 9							
12	5959 X	5959	-0-	-0-	-0-	226 1	4759 2	Y	885	881 0			27
						974 9							
01	5952 X	5099	-0-	-853	-0-	200 1	4063 2	Y	758	735 0	35 1		15
						2 4	834 9						
02	5880 X	5196	-0-	-684	-0-	235 1	4168 2	Y	709	703 0			21
						13 4	780 9						
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 35HX RRCID -> 295877 COMPL. DATE 08/07/2023 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8010 - 13616													
09	5550 X	3027	-0-	-2523	-0-	204 1	2485 2	Y	303	308 0			7
						5 4	333 9						
10	5735 X	2530	-0-	-3205	-0-	202 1	2061 2	Y	242	240 0			9
						1 4	266 9						
11	4380 X	2390	-0-	-1990	-0-	206 1	1932 2	Y	229	232 0			6
						252 9							
12	3782 X	1837	-0-	-1945	-0-	199 1	1450 2	Y	171	172 0			5
						188 9							
01	3689 X	1646	-0-	-2043	-0-	217 1	1263 2	Y	150	145 0	7 1		3
						1 4	165 9						
02	2828 X	172	-0-	-2656	-0-	167 1	5 2	Y	-0-	3 0			-0-
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 35HT RRCID -> 295892 COMPL. DATE 08/10/2023 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8045 - 13649													
09	12464 X	12464	-0-	-0-	-0-	205 1	9794 2	Y	2223	2228 0			53
						20 4	2445 9						
10	10949 X	10949	-0-	-0-	-0-	195 1	8665 2	Y	1896	1876 0			73
						3 4	2086 9						
11	9530 X	9530	-0-	-0-	-0-	201 1	7507 2	Y	1656	1689 0			40
						1822 9							
12	8668 X	8668	-0-	-0-	-0-	198 1	6814 2	Y	1505	1500 0			45
						1656 9							
01	12369 X	5976	-0-	-6393	-0-	172 1	4665 2	Y	1034	1010 0	48 1		21
						2 4	1137 9						
02	11172 X	6502	-0-	-4670	-0-	192 1	5151 2	Y	1039	1030 0			30
						16 4	1143 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 35HU RRCID -> 295893 COMPL. DATE 08/07/2023 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8113 - 13719														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
09	13319 X	13319	-0-	-0-	-0-	162 1	11217 2	Y	1743	1743 0				41
						23 4	1917 9							
10	12037 X	12037	-0-	-0-	-0-	112 1	10302 2	Y	1472	1457 0				56
						4 4	1619 9							
11	8664 X	8664	-0-	-0-	-0-	103 1	7451 2	Y	1009	1040 0				25
						1110 9								
12	8594 X	8594	-0-	-0-	-0-	121 1	7375 2	Y	998	993 0				30
						1098 9								
01	12896 X	8635	-0-	-4261	-0-	129 1	7399 2	Y	1004	968 0	46	1		20
						3 4	1104 9							
02	11648 X	6948	-0-	-4700	-0-	151 1	5966 2	Y	739	737 0				22
						18 4	813 9							
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 35HV RRCID -> 295894 COMPL. DATE 08/08/2023 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7940 - 13740														
09	18030 X	8843	-0-	-9187	-0-	197 1	7472 2	Y	1054	1059 0				25
						15 4	1159 9							
10	16709 X	6628	-0-	-10081	-0-	191 1	5392 2	Y	948	937 0				36
						2 4	1043 9							
11	12300 X	6357	-0-	-5943	-0-	204 1	5079 2	Y	976	988 0				24
						1074 9								
12	10168 X	4179	-0-	-5989	-0-	177 1	3303 2	Y	635	640 0				19
						699 9								
01	8897 X	4479	-0-	-4418	-0-	207 1	3522 2	Y	680	654 0	31	1		14
						2 4	748 9							
02	8036 X	4674	-0-	-3362	-0-	230 1	3716 2	Y	652	647 0				19
						11 4	717 9							
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 36HS RRCID -> 296015 COMPL. DATE 09/20/2024 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 8261 - 17040														
09	35250 X	34040	-0-	-1210	-0-	67 1	30805 2	Y	2867	2860 0				98
						14 4	3154 9							
10	36425 X	33741	-0-	-2684	-0-	124 1	30407 2	Y	2908	2931 0				75
						11 4	3199 9							
11	34890 X	31998	-0-	-2892	-0-	75 1	28631 2	Y	2991	2971 0				95
						2 4	3290 9							
12	36053 X	31881	-0-	-4172	-0-	79 1	28744 2	Y	2775	2732 0				138
						5 4	3053 9							
01	36053 X	30859	-0-	-5194	-0-	79 1	27840 2	Y	2672	2753 0				57
						1 4	2939 9							
02	31780 X	27369	-0-	-4411	-0-	70 1	24842 2	Y	2234	2225 0				66
						2457 9								
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 36HV RRCID -> 296016 COMPL. DATE 08/26/2024 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8089 - 16538														
09	28530 X	22463	-0-	-6067	-0-	45 1	20392 2	Y	1834	1829 0				63
						9 4	2017 9							
10	29481 X	22222	-0-	-7259	-0-	82 1	20087 2	Y	1860	1875 0				48
						7 4	2046 9							
11	28410 X	19885	-0-	-8525	-0-	47 1	18018 2	Y	1654	1649 0				53
						1 4	1819 9							
12	25916 X	20508	-0-	-5408	-0-	50 1	18353 2	Y	1911	1869 0				95
						3 4	2102 9							
01	23963 X	21441	-0-	-2522	-0-	55 1	19269 2	Y	1924	1978 0				41
						1 4	2116 9							
02	20972 X	18811	-0-	-2161	-0-	48 1	17059 2	Y	1549	1544 0				46
						1704 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 BRISCOE CATARINA WEST													WELL #:		36HY	RRCID -> 296017	COMPL. DATE 08/23/2024		TOTAL	DEPTH	7910	PERF.	8140	-	16091
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE						
09	20670	X	16550	-0-	-4120	-0-			34	1	15698	2	Y	737	739	0			25						
10	21359	X	16883	-0-	-4476	-0-			7	4	811	9													
11	20010	X	17648	-0-	-2362	-0-			65	1	15942	2	Y	791	796	0			20						
12	20646	X	17406	-0-	-3240	-0-			6	4	870	9													
01	19437	X	16496	-0-	-2941	-0-			44	1	16633	2	Y	882	874	0			28						
02	16464	X	14277	-0-	-2187	-0-			1	4	970	9													
									45	1	16408	2	Y	864	849	0			43						
									3	4	950	9													
									44	1	15528	2	Y	839	864	0			18						
									1	4	923	9													
									38	1	13489	2	Y	682	680	0			20						
									750	9															
BRISCOE CATARINA WEST													WELL #:		36HX	RRCID -> 296018	COMPL. DATE 08/21/2024		TOTAL	DEPTH	7795	PERF.	8177	-	16362
09	30270	X	26751	-0-	-3519	-0-			53	1	24275	2	Y	2193	2192	0			75						
10	31279	X	26995	-0-	-4284	-0-			11	4	2412	9													
11	30150	X	24592	-0-	-5558	-0-			99	1	24344	2	Y	2312	2327	0			60						
12	28086	X	24739	-0-	-3347	-0-			9	4	2543	9													
01	28086	X	23871	-0-	-4215	-0-			58	1	22229	2	Y	2094	2087	0			67						
02	24976	X	21038	-0-	-3938	-0-			2	4	2303	9													
									61	1	22305	2	Y	2154	2114	0			107						
									4	4	2369	9													
									61	1	21464	2	Y	2132	2193	0			46						
									1	4	2345	9													
									53	1	19038	2	Y	1770	1764	0			52						
									1947	9															
BRISCOE CATARINA WEST													WELL #:		36HZ	RRCID -> 296020	COMPL. DATE 05/23/2024		TOTAL	DEPTH	7838	PERF.	8212	-	16048
09	18600	X	15454	-0-	-3146	-0-			30	1	13879	2	Y	1399	1405	0			48						
10	19220	X	15283	-0-	-3937	-0-			6	4	1539	9													
11	18120	X	15018	-0-	-3102	-0-			56	1	13664	2	Y	1416	1427	0			37						
12	18042	X	15379	-0-	-2663	-0-			5	4	1558	9													
01	15438	X	14530	-0-	-908	-0-			35	1	13440	2	Y	1402	1394	0			45						
02	13944	X	12824	-0-	-1120	-0-			1	4	1542	9													
									38	1	13769	2	Y	1426	1400	0			71						
									3	4	1569	9													
									37	1	12974	2	Y	1380	1421	0			30						
									1	4	1518	9													
									32	1	11529	2	Y	1148	1144	0			34						
									1263	9															
BRISCOE CATARINA WEST													WELL #:		36HU	RRCID -> 296025	COMPL. DATE 08/28/2024		TOTAL	DEPTH	7904	PERF.	8154	-	16669
09	24690	X	20243	-0-	-4447	-0-			42	1	19036	2	Y	1051	1049	0			36						
10	25358	X	19920	-0-	-5438	-0-			9	4	1156	9													
11	24060	X	18066	-0-	-5994	-0-			77	1	18738	2	Y	998	1008	0			26						
12	23901	X	17772	-0-	-6129	-0-			7	4	1098	9													
01	21917	X	16932	-0-	-4985	-0-			44	1	16957	2	Y	967	962	0			31						
02	18900	X	14919	-0-	-3981	-0-			1	4	1064	9													
									45	1	16618	2	Y	1005	986	0			50						
									3	4	1106	9													
									45	1	15807	2	Y	981	1010	0			21						
									1	4	1079	9													
									39	1	14049	2	Y	755	754	0			22						
									831	9															

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 36HW RRCID -> 296042 COMPL. DATE 08/24/2024 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8101 - 16352															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	23250 X	21001	-0-	-2249	-0-	43 1	19840 2	1109 9	Y	1008	1006	0			35
10	24025 X	20763	-0-	-3262	-0-	80 1	19539 2	1137 9	Y	1034	1042	0			27
11	22440 X	18509	-0-	-3931	-0-	46 1	17400 2	1062 9	Y	965	961	0			31
12	22041 X	18326	-0-	-3715	-0-	47 1	17233 2	1043 9	Y	948	932	0			47
01	21762 X	17601	-0-	-4161	-0-	47 1	16526 2	1027 9	Y	934	961	0			20
02	19600 X	15445	-0-	-4155	-0-	45 1	14553 2	847 9	Y	770	767	0			23
BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT H WELL #: 01HW RRCID -> 297370 COMPL. DATE 09/16/2024 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8948 - 12694															
09	9009 X	9009	-0-	-0-	-0-	3 1	7462 2	1542 9	Y	1402	1397	0			33
10	8576 X	8576	-0-	-0-	-0-	13 1	7239 2	1308 9	Y	1189	1199	0			23
11	8204 X	8204	-0-	-0-	-0-	16 4	7173 2	1025 9	Y	932	927	0			28
12	9300 X	8095	-0-	-1205	-0-	146 1	6820 2	1110 9	Y	1009	1017	0			20
01	8742 X	8553	-0-	-189	-0-	292 1	7193 2	1041 9	Y	946	953	0			13
02	7967 X	7967	-0-	-0-	-0-	27 4	1041 2	6779 2	Y	849	848	0			14
BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT H WELL #: 01HY RRCID -> 297371 COMPL. DATE 09/18/2024 TOTAL DEPTH 7869 PERF. 8192 - 12483															
09	17010 X	12399	-0-	-4611	-0-	4 1	10800 2	1592 9	Y	1447	1435	0			34
10	17577 X	11762	-0-	-5815	-0-	18 1	10014 2	1708 9	Y	1553	1557	0			30
11	14040 X	11612	-0-	-2428	-0-	22 4	10102 2	1502 9	Y	1365	1354	0			41
12	13733 X	11930	-0-	-1803	-0-	7 1	10171 2	1576 9	Y	1433	1446	0			28
01	12803 X	12357	-0-	-446	-0-	154 1	10365 2	1650 9	Y	1500	1507	0			21
02	11564 X	10052	-0-	-1512	-0-	29 4	8441 2	1352 9	Y	1229	1230	0			20
BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT H WELL #: 01HX RRCID -> 297376 COMPL. DATE 09/17/2024 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8319 - 12693															
09	15690 X	12621	-0-	-3069	-0-	4 1	10701 2	1913 9	Y	1739	1741	0			41
10	16213 X	12702	-0-	-3511	-0-	3 4	10801 2	1858 9	Y	1689	1697	0			33
11	14310 X	11389	-0-	-2921	-0-	20 1	10038 2	1343 9	Y	1221	1217	0			37
12	14601 X	8977	-0-	-5624	-0-	23 4	7772 2	989 9	Y	899	918	0			18
01	13826 X	12931	-0-	-895	-0-	7 1	10635 2	1614 9	Y	1467	1464	0			21
02	12157 X	12157	-0-	-0-	-0-	194 1	10642 2	1271 9	Y	1155	1157	0			19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: H 01HZ RRCID -> 297518 COMPL. DATE 09/19/2024 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 8443 - 12728														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	16650 X	14921	-0-	-1729	-0-	4	1	12061	2	Y	2593	2584	0	61
						4	4	2852	9					
10	17205 X	14276	-0-	-2929	-0-	22	1	11862	2	Y	2151	2170	0	42
						26	4	2366	9					
11	15780 X	13296	-0-	-2484	-0-	7	1	10008	2	Y	2982	2934	0	90
						1	4	3280	9					
12	15438 X	14999	-0-	-439	-0-	157	1	12212	2	Y	2359	2402	0	47
						35	4	2595	9					
01	15438 X	10433	-0-	-5005	-0-	246	1	8422	2	Y	1576	1601	0	22
						31	4	1734	9					
02	13916 X	12506	-0-	-1410	-0-	332	1	10050	2	Y	1921	1911	0	32
						11	4	2113	9					
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 102HZ RRCID -> 298228 COMPL. DATE 02/03/2025 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 7542 - 14669														
09	60120 X	46964	-0-	-13156	-0-	114	1	41309	2	Y	4919	4940	0	113
						130	4	5411	9					
10	62124 X	45529	-0-	-16595	-0-	105	1	40584	2	Y	4371	4281	0	203
						32	4	4808	9					
11	57780 X	38054	-0-	-19726	-0-	86	1	33828	2	Y	3763	3806	0	160
						1	4	4139	9					
12	56234 X	18304	-0-	-37930	-0-	159	1	16518	2	Y	1472	1580	0	52
						8	4	1619	9					
01	44237 X	40588	-0-	-3649	-0-	117	1	35455	2	Y	4560	4513	0	99
						5016	9							
02	39956 X	33947	-0-	-6009	-0-	45	1	29878	2	Y	3657	3571	0	185
						1	4	4023	9					
BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT F WELL #: 101HC RRCID -> 299311 COMPL. DATE 10/18/2025 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 8301 - 18366														
09	94470 X	72921	-0-	-21549	-0-	24	1	64913	2	Y	7241	7258	0	171
						19	4	7965	9					
10	97619 X	54414	-0-	-43205	-0-	89	1	49005	2	Y	4740	4819	0	92
						106	4	5214	9					
11	83250 X	46205	-0-	-37045	-0-	31	1	42030	2	Y	3764	3742	0	114
						4	4	4140	9					
12	82026 X	48665	-0-	-33361	-0-	116	1	43879	2	Y	4132	4164	0	82
						125	4	4545	9					
01	79298 X	53072	-0-	-26226	-0-	214	1	48042	2	Y	4215	4238	0	59
						179	4	4637	9					
02	68068 X	48352	-0-	-19716	-0-	19	1	44836	2	Y	3136	3143	0	52
						47	4	3450	9					
BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT F WELL #: 101HD RRCID -> 299313 COMPL. DATE 10/20/2025 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8290 - 17926														
09	92880 X	63706	-0-	-29174	-0-	20	1	55648	2	Y	7292	7310	0	172
						17	4	8021	9					
10	95976 X	56111	-0-	-39865	-0-	90	1	49420	2	Y	5904	5962	0	114
						107	4	6494	9					
11	80460 X	53365	-0-	-27095	-0-	34	1	46694	2	Y	6030	5962	0	182
						4	4	6633	9					
12	79422 X	48743	-0-	-30679	-0-	114	1	42972	2	Y	5032	5114	0	100
						122	4	5535	9					
01	73594 X	50333	-0-	-23261	-0-	162	1	44114	2	Y	5356	5381	0	75
						165	4	5892	9					
02	59472 X	47011	-0-	-12461	-0-	17	1	42012	2	Y	4489	4490	0	74
						44	4	4938	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
JAVELIN ENERGY PARTNERS		MGMT LLC//CONT.//		100351												
BLUEJACK 303		WELL #:		A303		RRCID -> 300190		COMPL. DATE 03/10/2023		TOTAL DEPTH 7344		PERF. 7729		- 20666		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	8440 X	8440	-0-	-0-	-0-	69 1	4115 2	96 4	4160 9	Y	3782	3846 1				376
10	8921 X	8921	-0-	-0-	-0-	520 1	3461 2	655 4	4285 9		3895	4011 1				260
11	6261 X	6261	-0-	-0-	-0-	26 1	3692 2	110 4	2433 9	Y	2212	2282 1				190
12	7428 X	7428	-0-	-0-	-0-	47 1	4076 2	122 4	3183 9	Y	2894	2878 1				206
01	7445 X	7445	-0-	-0-	-0-	45 1	4026 2	112 4	3262 9	Y	2965	2927 1				244
02	7359 X	7359	-0-	-0-	-0-	183 1	3568 2	84 4	3524 9	Y	3204	3146 1				302
TALON UNIT				WELL #: A301		RRCID -> 300214		COMPL. DATE 11/29/2019		TOTAL DEPTH 7984		PERF. 8399		- 16069		
09	13860 X	2254	-0-	-11606	-0-	157 1	1153 2	40 4	904 9	N	822	823 1				48
10	14322 X	13797	-0-	-525	-0-	401 1	10057 2	434 4	2905 9	N	2641	2636 1				53
11	13860 X	3594	-0-	-10266	-0-	288 1	1335 2	78 4	1893 9	N	1721	1732 1				42
12	2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	344 1	1045 2	119 4	1294 9	Y	1176	1188 1				30
01	13795 X	12558	-0-	-1237	-0-	18 1	11415 2	352 4	773 9	Y	703	717 1				16
02	12460 X	1577	-0-	-10883	-0-	88 1	663 2	52 4	774 9	Y	704	708 1				12
TALON 304				WELL #: B304		RRCID -> 300215		COMPL. DATE 10/21/2022		TOTAL DEPTH 7952		PERF. 8688		- 23980		
09	15840 X	7037	-0-	-8803	-0-	404 1	2967 2	110 4	3556 9	N	3233	3334 1				61
10	16368 X	12305	-0-	-4063	-0-	636 1	8722 2	385 4	2562 9	N	2329	2343 1				47
11	15840 X	5077	-0-	-10763	-0-	568 1	2637 2	158 4	1714 9	N	1558	1567 1				38
12	6194 X	6194	-0-	-0-	-0-	873 1	2636 2	316 4	2369 9	Y	2154	2136 1				56
01	12307 X	4185	-0-	-8122	-0-	458 1	1782 2	78 4	1867 9	Y	1697	1714 1				39
02	11116 X	4305	-0-	-6811	-0-	290 1	2186 2	176 4	1653 9	Y	1503	1517 1				25
TALON 305				WELL #: B305		RRCID -> 300222		COMPL. DATE 10/18/2022		TOTAL DEPTH 7951		PERF. 8217		- 23773		
09	23160 X	10472	-0-	-12688	-0-	616 1	4527 2	168 4	5161 9	N	4692	4743 1				89
10	23932 X	14564	-0-	-9368	-0-	685 1	9396 2	414 4	4069 9	N	3699	3713 1				75
11	23160 X	6832	-0-	-16328	-0-	714 1	3314 2	199 4	2605 9	N	2368	2385 1				58
12	6315 X	6315	-0-	-0-	-0-	882 1	2663 2	319 4	2451 9	Y	2228	2228 1				58
01	14570 X	4277	-0-	-10293	-0-	460 1	1791 2	78 4	1948 9	Y	1771	1788 1				41
02	13160 X	5015	-0-	-8145	-0-	348 1	2620 2	211 4	1836 9	Y	1669	1683 1				27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
TALON 309														
WELL #: C309 RRCID -> 300223 COMPL. DATE 11/10/2023 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8407 - 19357														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	16709 X	16709	-0-	-0-	-0-	620 1	4553 2	11367 9	N	10334	10331 1			195
10	13890 X	13890	-0-	-0-	-0-	169 4	4436 2	8935 9	N	8123	8154 1			164
11	28290 X	12003	-0-	-16287	-0-	323 1	4989 2	5639 9	N	5126	5164 1			126
12	29233 X	10069	-0-	-19164	-0-	196 4	3793 2	4564 9	Y	4149	4168 1			107
01	17267 X	9777	-0-	-7490	-0-	1075 1	4553 2	3857 9	Y	3506	3532 1			81
02	15596 X	10112	-0-	-5484	-0-	300 4	5445 2	3505 9	Y	3186	3215 1			52
						1257 1								
						455 4								
						1169 1								
						198 4								
						723 1								
						439 4								
TALON 307														
WELL #: C307 RRCID -> 300224 COMPL. DATE 11/10/2023 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8205 - 18959														
09	46950 X	18290	-0-	-28660	-0-	573 1	4208 2	13353 9	N	12139	12049 1			229
10	48515 X	11934	-0-	-36581	-0-	156 4	1954 2	9752 9	N	8865	8915 1			179
11	46950 X	8536	-0-	-38414	-0-	142 1	3327 2	4292 9	N	3902	3985 1			96
12	2347 X	2347	-0-	-0-	-0-	86 4	342 2	1851 9	Y	1683	1735 1			44
01	18910 X	1924	-0-	-16986	-0-	717 1	73 2	1829 9	Y	1663	1668 1			39
02	17080 X	2304	-0-	-14776	-0-	200 4	415 2	1801 9	Y	1637	1649 1			27
						113 1								
						41 4								
						19 1								
						3 4								
						55 1								
						33 4								
TALON 101HB														
WELL #: 101HB RRCID -> 300225 COMPL. DATE 09/05/2024 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7950 - 20324														
09	18030 X	7281	-0-	-10749	-0-	45 1	4032 2	3150 9	N	2864	2873 1			77
10	18631 X	7007	-0-	-11624	-0-	54 4	2511 2	4347 9	N	3952	3820 1			209
11	18030 X	11780	-0-	-6250	-0-	66 1	5333 2	6314 9	Y	5740	5837 1			112
12	12375 X	12375	-0-	-0-	-0-	83 4	5508 2	6796 9	Y	6178	6035 1			255
01	11399 X	11399	-0-	-0-	-0-	97 1	4322 2	6986 9	Y	6351	6387 1			219
02	11401 X	11401	-0-	-0-	-0-	36 4	5183 2	6133 9	Y	5575	5679 1			115
						60 1								
						11 4								
						75 1								
						16 4								
						56 1								
						29 4								
SHINER RANCH														
WELL #: 101H RRCID -> 300286 COMPL. DATE 02/10/2018 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7861 - 16823														
09	35760 X	5666	-0-	-30094	-0-	4837 2	829 9	754 9	N	754	720 0			163
10	36952 X	5942	-0-	-31010	-0-	5066 2	876 9	796 9	N	796	843 1			116
11	35760 X	3040	-0-	-32720	-0-	2545 2	495 9	450 9	N	450	451 1			115
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	N	-0-				115
01	5952 X	392	-0-	-5560	-0-	152 2	240 9	218 9	N	218	104 1			229
02	5376 X	1339	-0-	-4037	-0-	224 2	1115 9	1014 9	N	1014	903 1			340
SHINER RANCH														
WELL #: 102H RRCID -> 300287 COMPL. DATE 02/09/2018 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 7878 - 17149														
09	45300 X	7061	-0-	-38239	-0-	6234 2	827 9	752 9	N	752	724 0			164
10	46810 X	6344	-0-	-40466	-0-	5585 2	759 9	690 9	N	690	753 1			101
11	45300 X	3827	-0-	-41473	-0-	3409 2	418 9	380 9	N	380	384 1			97
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	N	-0-				97
01	7316 X	36	-0-	-7280	-0-	2 2	34 9	31 9	N	31	88 1			40
02	6608 X	696	-0-	-5912	-0-	125 2	571 9	519 9	N	519	385 1			174

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 TORTUGA														
WELL #: 107H RRCID -> 300301 COMPL. DATE 03/28/2018 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 7766 - 19357														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	58680 X	-0-	-0-	-58680	-0-				N	8	8	1	251	
10	60636 X	-0-	-0-	-60636	-0-				N	-0-			251	
11	58680 X	-0-	-0-	-58680	-0-				N	-0-			251	
12	60636 X	-0-	-0-	-60636	-0-				Y	-0-			251	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			251	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			251	
TORTUGA WELL #: 110H RRCID -> 300302 COMPL. DATE 10/19/2022 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8409 - 24174														
09	8058 X	8058	-0-	-0-	-0-	437	1	3205	2	N	3906	3973	1	74
						119	4	4297	9					
10	14818 X	14818	-0-	-0-	-0-	703	1	9645	2	N	3677	3677	1	74
						425	4	4045	9					
11	6473 X	6473	-0-	-0-	-0-	817	1	3793	2	N	1486	1524	1	36
						228	4	1635	9					
12	6939 X	6939	-0-	-0-	-0-	1233	1	3723	2	Y	1397	1397	1	36
						446	4	1537	9					
01	5673 X	5414	-0-	-259	-0-	807	1	3143	2	Y	1206	1214	1	28
						137	4	1327	9					
02	5851 X	5851	-0-	-0-	-0-	535	1	4031	2	Y	873	887	1	14
						325	4	960	9					
TORTUGA WELL #: 111H RRCID -> 300303 COMPL. DATE 10/21/2022 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8315 - 24255														
09	29850 X	6034	-0-	-23816	-0-	57	1	421	2	N	5036	5122	1	94
						16	4	5540	9					
10	30845 X	10354	-0-	-20491	-0-	492	1	6755	2	N	2554	2596	1	52
						298	4	2809	9					
11	29850 X	-0-	-0-	-29850	-0-					N	1545	1559	1	38
12	30845 X	-0-	-0-	-30845	-0-					Y	1623	1619	1	42
01	10354 X	-0-	-0-	-10354	-0-					Y	2885	2860	1	67
02	9352 X	4642	-0-	-4710	-0-	98	1	735	2	Y	3409	3420	1	56
						59	4	3750	9					
BLUEJACK 2H WELL #: 2H RRCID -> 300609 COMPL. DATE 06/18/2018 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7998 - 17900														
09	27060 X	1	-0-	-27059	-0-	1	2		Y	-0-				-0-
10	27962 X	7268	-0-	-20694	-0-	438	1	2916	2	Y	3056	2852	1	204
						552	4	3362	9					
11	27060 X	3964	-0-	-23096	-0-	12	1	1706	2	Y	1995	2028	1	171
						51	4	2195	9					
12	27962 X	-0-	-0-	-27962	-0-				Y	-0-		171	1	-0-
01	27962 X	151	-0-	-27811	-0-	2	1	145	2	Y	-0-			-0-
						4	4							
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
TBM CATARINA, LLC PILONCILLO 101300 WELL #: D 1H RRCID -> 263582 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 9746 - 14466														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)												12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
TBM CATARINA, LLC												//CONT.//		101300									
PILONCILLO												//CONT.//		101300									
												WELL #:		A 4H		RRCID -> 263876		COMPL. DATE 09/06/2011		TOTAL DEPTH 8404		PERF. 8780 - 13754	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE	
09	690 N	659	-0-	-0-	-31	-0-	-0-		34	1	625	2	Y		-0-						-0-		
10	682 N	680	-0-	-0-	-2	-0-	-0-		33	1	613	2	Y		31		31	0			-0-		
									34	9													
11	669 N	669	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		35	1	604	2	Y		26		26	0			-0-		
									1	4	29	9											
12	682 N	663	-0-	-0-	-19	-0-	-0-		37	1	621	2	Y		3		3	0			-0-		
									2	4	3	9											
01	DLQ G-10	686	-0-	-0-	686	686	686		36	1	648	2	Y		-0-						-0-		
									2	4													
02	1000 N	557	-0-	-0-	-443	243	243		25	1	531	2	Y		-0-						-0-		
									1	4													

PILONCILLO												WELL #:		B 1H		RRCID -> 264716		COMPL. DATE 04/16/2011		TOTAL DEPTH 8347		PERF. 8922 - 13500	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-						-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-						-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-						-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-						-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-						-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-						-0-		

PILONCILLO												WELL #:		D 4HD		RRCID -> 265393		COMPL. DATE 10/03/2014		TOTAL DEPTH 8526		PERF. 8904 - 13828	
09	1200 N	1143	-0-	-0-	-57	-0-	-0-		60	1	1082	2	Y		1		4	0			-0-		
									1	9													
10	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		62	1	1123	2	Y		54		54	0			-0-		
									59	9													
11	1200 N	1155	-0-	-0-	-45	-0-	-0-		60	1	1036	2	Y		53		53	0			-0-		
									1	4	58	9											
12	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		62	1	1055	2	Y		55		55	0			-0-		
									3	4	61	9											
01	DLQ G-10	1172	-0-	-0-	1172	1172	1172		59	1	1049	2	Y		56		56	0			-0-		
									2	4	62	9											
02	1000 N	1076	-0-	-0-	76	1248	1248		45	1	976	2	Y		49		49	0			-0-		
									1	4	54	9											

PILONCILLO												WELL #:		D 4HA		RRCID -> 265394		COMPL. DATE 09/27/2014		TOTAL DEPTH 8515		PERF. 8978 - 13903	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-						-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-						-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-						-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-						-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-						-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-						-0-		

PILONCILLO												WELL #:		D 4HC		RRCID -> 265395		COMPL. DATE 10/01/2014		TOTAL DEPTH 8528		PERF. 8964 - 13885	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-						-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-						-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-						-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-						-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-						-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-						-0-		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															CNTY: DIMMIT									
TBM CATARINA, LLC															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY									
PILONCILLO															//CONT.// 101300									
WELL #: D 7HA															RRCID -> 265398 COMPL. DATE 09/08/2015 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 10285 - 16076									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE							
09	4800 X	4083	-0-	-0-	-717	-0-	211	1	3872	2	Y	-0-	1	0			-0-							
10	4960 X	4030	-0-	-0-	-930	-0-	217	1	3813	2	Y	-0-					-0-							
11	4800 X	3816	-0-	-0-	-984	-0-	208	1	3603	2	Y	-0-					-0-							
							5	4																
12	4391 X	4391	-0-	-0-	-0-	-0-	244	1	4137	2	Y	-0-					-0-							
							10	4																
01	DLQ G-10	1661	-0-	-0-	1661	1661	89	1	1536	2	Y	-0-					-0-							
							36	4																
02	1661 X	-0-	-0-	-0-	-1661	-0-					Y	-0-					-0-							

PILONCILLO															WELL #: E 2H RRCID -> 265400 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 8928 PERF. 9575 - 14453									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							

PILONCILLO															WELL #: D 11HD RRCID -> 265402 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 9083 PERF. 9723 - 14675									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							

PILONCILLO															WELL #: D 10HC RRCID -> 265403 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 9084 - 13832									
09	2040 N	1346	-0-	-0-	-694	-0-	62	1	1256	2	Y	25	27	0			-0-							
							28	9																
10	2046 N	1375	-0-	-0-	-671	-0-	62	1	1244	2	Y	63	63	0			-0-							
							69	9																
11	2040 N	1313	-0-	-0-	-727	-0-	68	1	1175	2	Y	63	63	0			-0-							
							1	4																
12	1395 N	1342	-0-	-0-	-53	-0-	70	1	1197	2	Y	65	65	0			-0-							
							3	4																
01	DLQ G-10	1367	-0-	-0-	1367	1367	68	1	1221	2	Y	68	68	0			-0-							
							3	4																
02	1000 N	1209	-0-	-0-	209	1576	51	1	1093	2	Y	57	57	0			-0-							
							2	4																

PILONCILLO															WELL #: D 10HA RRCID -> 265404 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8990 - 13542									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-							

PILONCILLO															WELL #: D 9HD RRCID -> 265405 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 9482 - 14373									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: D 11HA RRCID -> 265815 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 9726 - 14675														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	3030 X	2897	-0-	-133	-0-	148	1	2749	2	Y	-0-			-0-
10	3131 X	3044	-0-	-87	-0-	155	1	2846	2	Y	39	39	0	-0-
						43	9							
11	3030 X	2833	-0-	-197	-0-	152	1	2636	2	Y	38	37	0	1
						3	4	42	9					
12	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	173	1	2913	2	Y	43	44	0	-0-
						17	4	47	9					
01	DLQ G-10	2022	-0-	2022	2022	105	1	1881	2	Y	29	29	0	-0-
						4	4	32	9					
02	3849 X	1827	-0-	-2022	-0-	80	1	1718	2	Y	24	24	0	-0-
						3	4	26	9					
PILONCILLO														
WELL #: D 9HC RRCID -> 266035 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8823 PERF. 9222 - 14070														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PILONCILLO														
WELL #: D 2H RRCID -> 266098 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 9236 - 13907														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
PILONCILLO														
WELL #: C 1H RRCID -> 266132 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 9236 - 14560														
09	600 X	575	-0-	-25	-0-	32	1	539	2	Y	4	7	0	-0-
						4	9							
10	620 X	608	-0-	-12	-0-	31	1	493	2	Y	76	76	0	-0-
						84	9							
11	608 X	608	-0-	-0-	-0-	27	1	472	2	Y	98	93	0	5
						1	4	108	9					
12	642 X	642	-0-	-0-	-0-	29	1	496	2	Y	105	110	0	-0-
						1	4	116	9					
01	DLQ G-10	592	-0-	592	592	26	1	459	2	Y	96	96	0	-0-
						1	4	106	9					
02	1115 X	523	-0-	-592	-0-	19	1	409	2	Y	85	85	0	-0-
						1	4	94	9					
PILONCILLO														
WELL #: E 1H RRCID -> 266133 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 10288 - 14523														
09	630 N	621	-0-	-9	-0-	30	1	591	2	Y	-0-	6	0	-0-
10	651 N	649	-0-	-2	-0-	31	1	595	2	Y	21	21	0	-0-
						23	9							
11	627 N	627	-0-	-0-	-0-	33	1	570	2	Y	21	20	0	1
						1	4	23	9					
12	651 N	628	-0-	-23	-0-	34	1	570	2	Y	21	22	0	-0-
						1	4	23	9					
01	DLQ G-10	650	-0-	650	650	33	1	592	2	Y	22	22	0	-0-
						1	4	24	9					
02	1000 N	558	-0-	-442	208	24	1	513	2	Y	18	18	0	-0-
						1	4	20	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: E 4H RRCID -> 266152 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 9696 PERF.10015 - 14694														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	510 N	443	-0-	-67	-0-	30	1	413	2	Y	-0-	6 0	-0-	
10	527 N	471	-0-	-56	-0-	31	1	430	2	Y	9	9 0	-0-	
						10	9							
11	450 N	442	-0-	-8	-0-	24	1	407	2	Y	9	9 0	-0-	
						1	4	10	9					
12	465 N	422	-0-	-43	-0-	23	1	388	2	Y	9	9 0	-0-	
						1	4	10	9					
01 DLQ	G-10	511	-0-	511	511	27	1	468	2	Y	11	11 0	-0-	
						4	4	12	9					
02	933 N	422	-0-	-511	-0-	18	1	393	2	Y	9	9 0	-0-	
						1	4	10	9					
PILONCILLO														
WELL #: D 8HL RRCID -> 266190 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 9044 - 13394														
09	2670 X	2557	-0-	-113	-0-	119	1	2149	2	Y	263	271 0	-0-	
						289	9							
10	2759 X	2543	-0-	-216	-0-	124	1	2148	2	Y	246	246 0	-0-	
						271	9							
11	2670 X	2477	-0-	-193	-0-	121	1	2091	2	Y	231	218 0	13	
						11	4	254	9					
12	2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	136	1	2302	2	Y	256	269 0	-0-	
						6	4	282	9					
01 DLQ	G-10	2829	-0-	2829	2829	136	1	2438	2	Y	226	226 0	-0-	
						6	4	249	9					
02	5219 X	2390	-0-	-2829	-0-	97	1	2104	2	Y	169	169 0	-0-	
						3	4	186	9					
PILONCILLO														
WELL #: F 1H RRCID -> 266254 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 9377 PERF.10354 - 14924														
09	390 N	330	-0-	-60	-0-	21	1	309	2	Y	-0-	1 0	-0-	
10	403 N	380	-0-	-23	-0-	31	1	317	2	Y	29	29 0	-0-	
						32	9							
11	361 N	361	-0-	-0-	-0-	18	1	310	2	Y	30	29 0	1	
						33	9							
12	371 N	371	-0-	-0-	-0-	19	1	316	2	Y	32	33 0	-0-	
						1	4	35	9					
01 DLQ	G-10	373	-0-	373	373	18	1	318	2	Y	33	33 0	-0-	
						1	4	36	9					
02	699 N	326	-0-	-373	-0-	13	1	283	2	Y	27	27 0	-0-	
						30	9							
PILONCILLO														
WELL #: A 1H RRCID -> 266347 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 9067 - 13570														
09	706 N	706	-0-	-0-	-0-	30	1	483	2	Y	175	183 0	-0-	
						193	9							
10	961 N	712	-0-	-249	-0-	31	1	546	2	Y	123	123 0	-0-	
						135	9							
11	656 N	656	-0-	-0-	-0-	29	1	509	2	Y	106	101 0	5	
						1	4	117	9					
12	773 N	773	-0-	-0-	-0-	33	1	554	2	Y	168	173 0	-0-	
						1	4	185	9					
01 DLQ	G-10	652	-0-	652	652	26	1	475	2	Y	136	136 0	-0-	
						1	4	150	9					
02	1000 N	560	-0-	-440	212	20	1	427	2	Y	102	102 0	-0-	
						1	4	112	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT					
TBM CATARINA, LLC				//CONT.//	101300													
PILONCILLO				WELL #:	D 6HB	RRCID	-> 266468	COMPL.	DATE 10/07/2011	TOTAL	DEPTH	9049	PERF.	9628	- 14683			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	450	N	347	-0-	-103	-0-		26	1	316	2	Y	-0-	3	0		-0-	
								5	4									
10	434	N	404	-0-	-30	-0-		31	1	366	2	Y	6	6	0		-0-	
								7	9									
11	420	N	382	-0-	-38	-0-		21	1	354	2	Y	6	6	0		-0-	
								7	9									
12	372	N	358	-0-	-14	-0-		20	1	330	2	Y	6	6	0		-0-	
								1	4	7	9							
01	DLQ	G-10	7	-0-	7	-0-	7					Y	-0-				-0-	
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-	-0-		7	2		Y	-0-				-0-	
PILONCILLO				WELL #:	D 6HA	RRCID	-> 266721	COMPL.	DATE 09/14/2011	TOTAL	DEPTH	9035	PERF.	9455	- 14922			
09	2670	X	274	-0-	-2396	-0-		14	1	254	2	Y	-0-				-0-	
								6	4									
10	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-						Y	-0-				-0-	
11	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-						Y	-0-				-0-	
12	2232	X	3	-0-	-2229	-0-		3	2			Y	-0-				-0-	
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
PILONCILLO				WELL #:	A 5H	RRCID	-> 266754	COMPL.	DATE 08/09/2011	TOTAL	DEPTH	7987	PERF.	8487	- 13782			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
PILONCILLO				WELL #:	C 4H	RRCID	-> 266761	COMPL.	DATE 09/07/2011	TOTAL	DEPTH	9030	PERF.	9434	- 14614			
09	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-		90	1	1752	2	Y	185	193	0		-0-	
								204	9									
10	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-		93	1	1794	2	Y	203	203	0		-0-	
								223	9									
11	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-		97	1	1672	2	Y	199	190	0		9	
								2	4	219	9							
12	2108	N	2099	-0-	-9	-0-		104	1	1758	2	Y	212	221	0		-0-	
								4	4	233	9							
01	DLQ	G-10	2091	-0-	2091	2091		98	1	1751	2	Y	216	216	0		-0-	
								4	4	238	9							
02	1000	N	1838	-0-	838	2929		72	1	1564	2	Y	182	182	0		-0-	
								2	4	200	9							
PILONCILLO				WELL #:	D 5HZ	RRCID	-> 266799	COMPL.	DATE 10/14/2011	TOTAL	DEPTH	8367	PERF.	8892	- 13369			
09	985	N	985	-0-	-0-	-0-		60	1	925	2	Y	-0-	2	0		-0-	
10	992	N	992	-0-	-0-	-0-		62	1	930	2	Y	-0-				-0-	
11	916	N	916	-0-	-0-	-0-		50	1	865	2	Y	-0-				-0-	
								1	4									
12	957	N	957	-0-	-0-	-0-		53	1	902	2	Y	-0-				-0-	
								2	4									
01	DLQ	G-10	893	-0-	893	893		47	1	844	2	Y	-0-				-0-	
								2	4									
02	1000	N	779	-0-	-221	672		35	1	743	2	Y	-0-				-0-	
								1	4									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: D 3H RRCID -> 266825 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 9680 - 14247														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
09	826 N	826	-0-	-0-	-0-	33 1	793 2	Y	-0-	2 0			-0-	
10	881 N	881	-0-	-0-	-0-	40 1	808 2	Y	30	30 0			-0-	
						33 9								
11	840 N	827	-0-	-13	-0-	43 1	751 2	Y	29	28 0			1	
						1 4	32 9							
12	868 N	834	-0-	-34	-0-	44 1	755 2	Y	30	31 0			-0-	
						2 4	33 9							
01 DLQ	G-10	844	-0-	844	844	43 1	765 2	Y	31	31 0			-0-	
						2 4	34 9							
02	1000 N	712	-0-	-288	556	30 1	655 2	Y	24	24 0			-0-	
						1 4	26 9							
PILONCILLO														
WELL #: E 1HB RRCID -> 266925 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9905 - 14931														
09	750 N	720	-0-	-30	-0-	35 1	685 2	Y	-0-				-0-	
10	749 N	749	-0-	-0-	-0-	40 1	697 2	Y	11	11 0			-0-	
						12 9								
11	724 N	724	-0-	-0-	-0-	39 1	668 2	Y	11	11 0			-0-	
						5 4	12 9							
12	744 N	735	-0-	-9	-0-	40 1	677 2	Y	12	12 0			-0-	
						5 4	13 9							
01 DLQ	G-10	805	-0-	805	805	42 1	747 2	Y	13	13 0			-0-	
						2 4	14 9							
02	1000 N	663	-0-	-337	468	29 1	622 2	Y	10	10 0			-0-	
						1 4	11 9							
PILONCILLO														
WELL #: A 6HA RRCID -> 266962 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8890 - 13890														
09	660 N	567	-0-	-93	-0-	30 1	537 2	Y	-0-	2 0			-0-	
10	918 N	918	-0-	-0-	-0-	49 1	822 2	Y	27	27 0			-0-	
						17 4	30 9							
11	468 N	468	-0-	-0-	-0-	25 1	439 2	Y	3	3 0			-0-	
						1 4	3 9							
12	597 N	597	-0-	-0-	-0-	28 1	478 2	Y	82	82 0			-0-	
						1 4	90 9							
01 DLQ	G-10	127	-0-	127	127	6 1	102 2	Y	17	17 0			-0-	
						19 9								
02	127 N	-0-	-0-	-127	-0-			Y	-0-				-0-	
PILONCILLO														
WELL #: F 3HB RRCID -> 266973 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 10882 - 15049														
09	450 N	246	-0-	-204	-0-	9 1	232 2	Y	-0-				-0-	
						5 4								
10	310 N	77	-0-	-233	-0-	77 2		Y	-0-				-0-	
11	210 N	189	-0-	-21	-0-	11 1	167 2	Y	-0-				-0-	
						11 4								
12	710 N	710	-0-	-0-	-0-	40 1	663 2	Y	-0-				-0-	
						7 4								
01 DLQ	G-10	540	-0-	540	540	29 1	504 2	Y	-0-				-0-	
						7 4								
02	1000 X	460	-0-	-540	-0-	20 1	439 2	Y	-0-				-0-	
						1 4								

04/16/2026
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 01

PAGE: 537

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC				//CONT.//	101300										
PILONCILLO				WELL #:	F 3HA	RRCID	-> 267011	COMPL.	DATE 03/14/2012	TOTAL	DEPTH	9454	PERF.11318	- 15438	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	137 N	137	-0-	-0-	-0-		137	2			Y	-0-			-0-
10	145 N	145	-0-	-0-	-0-		141	2		4 9	4	4 0			-0-
11	150 N	148	-0-	-2	-0-		8 1	136	2	Y	4	3 0			1
							4 9								
12	155 N	152	-0-	-3	-0-		8 1	140	2	Y	4	5 0			-0-
							4 9								
01	DLQ G-10	155	-0-	155	155		8 1	143	2	Y	4	4 0			-0-
							4 9								
02	293 N	138	-0-	-155	-0-		6 1	129	2	Y	3	3 0			-0-
							3 9								

PILONCILLO				WELL #:	F 3HC	RRCID	-> 267063	COMPL.	DATE 03/19/2012	TOTAL	DEPTH	9433	PERF.10191	- 15143	
09	930 N	901	-0-	-29	-0-		45 1	850	2	Y	-0-	2 0			-0-
							6 4								
10	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-		54 1	905	2	Y	44	44 0			-0-
							48 9								
11	892 N	892	-0-	-0-	-0-		46 1	800	2	Y	41	39 0			2
							1 4	45 9							
12	932 N	932	-0-	-0-	-0-		49 1	834	2	Y	43	45 0			-0-
							2 4	47 9							
01	DLQ G-10	898	-0-	898	898		45 1	804	2	Y	43	43 0			-0-
							2 4	47 9							
02	1000 N	783	-0-	-217	681		33 1	710	2	Y	35	35 0			-0-
							1 4	39 9							

PILONCILLO				WELL #:	F 3HL	RRCID	-> 267064	COMPL.	DATE 03/16/2012	TOTAL	DEPTH	9619	PERF.10032	- 14984	
09	733 N	733	-0-	-0-	-0-		30 1	703	2	Y	-0-				-0-
10	767 N	767	-0-	-0-	-0-		33 1	733	2	Y	1	1 0			-0-
							1 9								
11	681 N	681	-0-	-0-	-0-		37 1	642	2	Y	1	1 0			-0-
							1 4	1 9							
12	744 N	701	-0-	-43	-0-		39 1	659	2	Y	1	1 0			-0-
							2 4	1 9							
01	DLQ G-10	656	-0-	656	656		35 1	619	2	Y	1	1 0			-0-
							1 4	1 9							
02	1000 N	613	-0-	-387	269		27 1	584	2	Y	1	1 0			-0-
							1 4	1 9							

PILONCILLO				WELL #:	F 3HZ	RRCID	-> 267068	COMPL.	DATE 03/16/2012	TOTAL	DEPTH	9832	PERF.10140	- 14490	
09	1710 N	1684	-0-	-26	-0-		90 1	1594	2	Y	-0-				-0-
10	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-		95 1	1689	2	Y	14	14 0			-0-
							15 9								
11	1650 N	1642	-0-	-8	-0-		89 1	1537	2	Y	13	12 0			1
							2 4	14 9							
12	1736 N	1695	-0-	-41	-0-		93 1	1583	2	Y	14	15 0			-0-
							4 4	15 9							
01	DLQ G-10	1766	-0-	1766	1766		92 1	1650	2	Y	15	15 0			-0-
							7 4	17 9							
02	1000 N	1514	-0-	514	2280		67 1	1432	2	Y	12	12 0			-0-
							2 4	13 9							

PILONCILLO				WELL #:	D 8HB	RRCID	-> 267075	COMPL.	DATE 01/18/2012	TOTAL	DEPTH	8478	PERF. 9102	- 13334	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: D 8HA RRCID -> 267076 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 9074 - 13935														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
PILONCILLO														
WELL #: D 8HC RRCID -> 267077 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 9237 - 13876														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
PILONCILLO														
WELL #: E 3H RRCID -> 267079 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 10030 - 14464														
09	890 N	890	-0-	-0-	-0-	52	1	838	2	Y	-0-	3 0		-0-
10	923 N	923	-0-	-0-	-0-	55	1	840	2	Y	25	25 0		-0-
						28	9							
11	849 N	849	-0-	-0-	-0-	45	1	775	2	Y	25	24 0		1
						1	4	28	9					
12	974 N	974	-0-	-0-	-0-	53	1	888	2	Y	28	29 0		-0-
						2	4	31	9					
01	DLQ G-10	902	-0-	902	902	46	1	824	2	Y	27	27 0		-0-
						2	4	30	9					
02	1000 N	829	-0-	-171	731	37	1	763	2	Y	25	25 0		-0-
						1	4	28	9					
PILONCILLO														
WELL #: D 7HL RRCID -> 267080 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 9678 - 15928														
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-			-0-
10	1240 N	28	-0-	-1212	-0-	28	2			Y	-0-			-0-
11	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	98	1	1692	2	Y	-0-			-0-
						2	4							
12	864 N	864	-0-	-0-	-0-	48	1	814	2	Y	-0-			-0-
						2	4							
01	DLQ G-10	345	-0-	345	345	18	1	326	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
02	T. A.	23	-0-	23	368	1	1	22	2	Y	-0-			-0-
PILONCILLO														
WELL #: D 7HB RRCID -> 267081 COMPL. DATE 09/07/2015 TOTAL DEPTH 8968 PERF. 9710 - 14484														
09	3780 X	3184	-0-	-596	-0-	164	1	3020	2	Y	-0-	5 0		-0-
10	3906 X	3422	-0-	-484	-0-	183	1	3222	2	Y	15	15 0		-0-
						17	9							
11	3780 X	3097	-0-	-683	-0-	168	1	2910	2	Y	14	14 0		-0-
						4	4	15	9					
12	3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	207	1	3508	2	Y	17	17 0		-0-
						9	4	19	9					
01	DLQ G-10	3516	-0-	3516	3516	184	1	3305	2	Y	17	17 0		-0-
						8	4	19	9					
02	7012 X	3496	-0-	-3516	-0-	154	1	3319	2	Y	16	16 0		-0-
						5	4	18	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC																	
PILONCILLO																	
WELL #: A 6HD RRCID -> 267083																	
COMPL. DATE 09/22/2014																	
TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8941 - 13594																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
09	570 N	401	-0-	-169	-0-	30	1	371	2	Y	-0-	1	0			-0-	
10	620 N	443	-0-	-177	-0-	29	1	389	2	Y	23	23	0			-0-	
						25	9										
11	504 N	504	-0-	-0-	-0-	25	1	431	2	Y	43	40	0			3	
						1	4	47	9								
12	403 N	348	-0-	-55	-0-	17	1	289	2	Y	37	40	0			-0-	
						1	4	41	9								
01 DLQ	G-10	66	-0-	66	66	3	1	54	2	Y	8	8	0			-0-	
						9	9										
02	66 N	-0-	-0-	-66	-0-					Y	-0-					-0-	
PILONCILLO																	
WELL #: A 6HC RRCID -> 267084																	
COMPL. DATE 09/20/2014																	
TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8658 - 13501																	
09	3000 N	2032	-0-	-968	428	90	1	1802	2	Y	127	140	0			-0-	
						140	9										
10	2488 N	2060	-0-	-428	-0-	95	1	1804	2	Y	146	146	0			-0-	
						161	9										
11	2070 N	1675	-0-	-395	-0-	83	1	1434	2	Y	142	135	0			7	
						2	4	156	9								
12	2108 N	1788	-0-	-320	-0-	89	1	1508	2	Y	170	177	0			-0-	
						4	4	187	9								
01 DLQ	G-10	1735	-0-	1735	1735	83	1	1492	2	Y	142	142	0			-0-	
						4	4	156	9								
02	1000 N	1472	-0-	472	2207	60	1	1293	2	Y	106	106	0			-0-	
						2	4	117	9								
PILONCILLO																	
WELL #: A 3H RRCID -> 267191																	
COMPL. DATE 07/11/2015																	
TOTAL DEPTH 8326 PERF. 9044 - 13589																	
09	450 N	450	-0-	-0-	-0-	20	1	430	2	Y	-0-	1	0			-0-	
10	415 N	415	-0-	-0-	-0-	17	1	398	2	Y	-0-					-0-	
11	300 N	265	-0-	-35	-0-	14	1	251	2	Y	-0-					-0-	
12	465 N	238	-0-	-227	-0-	13	1	224	2	Y	-0-					-0-	
						1	4										
01 DLQ	G-10	370	-0-	370	370	20	1	349	2	Y	-0-					-0-	
						1	4										
02	724 N	354	-0-	-370	-0-	16	1	336	2	Y	1	1	0			-0-	
						1	4	1	9								
PILONCILLO																	
WELL #: D 5HB RRCID -> 267230																	
COMPL. DATE 11/05/2011																	
TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8938 - 13902																	
09	1920 N	1432	-0-	-488	-0-	71	1	1357	2	Y	-0-	8	0			-0-	
						4	4										
10	1953 N	841	-0-	-1112	-0-	41	1	794	2	Y	5	5	0			-0-	
						6	9										
11	1890 N	805	-0-	-1085	-0-	44	1	754	2	Y	5	4	0			1	
						1	4	6	9								
12	1488 N	990	-0-	-498	-0-	55	1	926	2	Y	6	7	0			-0-	
						2	4	7	9								
01 DLQ	G-10	1303	-0-	1303	1303	68	1	1223	2	Y	8	8	0			-0-	
						3	4	9	9								
02	1000 N	1048	-0-	48	1351	46	1	994	2	Y	6	6	0			-0-	
						1	4	7	9								
PILONCILLO																	
WELL #: D 5HA RRCID -> 267231																	
COMPL. DATE 11/04/2011																	
TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8915 - 13676																	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: D 5HY RRCID -> 267254 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8858 - 13646														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
09	1470 N	1209	-0-	-261	-0-	62 1	1147 2	Y	-0-	4 0				-0-
10	1488 N	1245	-0-	-243	-0-	62 1	1160 2	Y	21	21 0				-0-
11	1530 N	1137	-0-	-393	-0-	23 9								
12	1240 N	1211	-0-	-29	-0-	61 1	1053 2	Y	20	19 0				1
01	DLQ G-10	1240	-0-	1240	1240	1 4	22 9							
02	2340 X	1100	-0-	-1240	-0-	66 1	1118 2	Y	22	23 0				-0-
						3 4	24 9							
						64 1	1148 2	Y	23	23 0				-0-
						3 4	25 9							
						48 1	1029 2	Y	19	19 0				-0-
						2 4	21 9							
PILONCILLO														
WELL #: D 9HB RRCID -> 267314 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 9270 - 14036														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
PILONCILLO														
WELL #: A 2H RRCID -> 267477 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 9024 - 13550														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
PILONCILLO														
WELL #: D 7HM RRCID -> 267532 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 9145 PERF.10058 - 16585														
09	2339 N	2013	-0-	-326	-0-	102 1	1911 2	Y	-0-	2 0				-0-
10	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	126 1	2291 2	Y	21	21 0				-0-
11	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	23 9								
12	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	91 1	1573 2	Y	15	15 0				-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	2 4	17 9							
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	88 1	1484 2	Y	15	15 0				-0-
						4 4	17 9							-0-
PILONCILLO														
WELL #: A 6HB RRCID -> 267533 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8509 - 13617														
09	810 N	745	-0-	-65	-0-	30 1	713 2	Y	2	4 0				-0-
10	813 N	813	-0-	-0-	-0-	2 9								
11	780 N	424	-0-	-356	-0-	38 1	740 2	Y	32	32 0				-0-
12	808 N	808	-0-	-0-	-0-	35 9								
01	DLQ G-10	136	-0-	136	136	21 1	374 2	Y	26	25 0				1
02	136 N	-0-	-0-	-136	-0-	29 9								
						43 1	720 2	Y	39	40 0				-0-
						2 4	43 9							
						7 1	120 2	Y	8	8 0				-0-
						9 9								-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT				
TBM CATARINA, LLC																	
PILONCILLO																	
WELL #: D 14HY RRCID -> 267602 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 8630 - 12457																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
PILONCILLO													WELL #: D 9HA RRCID -> 267803 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9263 - 14440				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
PILONCILLO													WELL #: D 11HB RRCID -> 267822 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9585 - 13277				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	325						Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	325						Y	-0-					-0-
11	336 X	11	-0-	-325	-0-	1	1	10	2		Y	-0-					-0-
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2		Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2		Y	-0-					-0-
PILONCILLO													WELL #: D 10HB RRCID -> 267823 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9070 - 13426				
09	2454 X	2454	-0-	-0-	-0-	125	1	2291	2		Y	31	36	0			-0-
						4	4	34	9								
10	2512 X	2512	-0-	-0-	-0-	124	1	2303	2		Y	77	77	0			-0-
						85	9										
11	2430 X	2396	-0-	-34	-0-	126	1	2182	2		Y	77	73	0			4
						3	4	85	9								
12	2542 X	2424	-0-	-118	-0-	130	1	2202	2		Y	79	83	0			-0-
						5	4	87	9								
01	DLQ G-10	2408	-0-	2408	2408	122	1	2193	2		Y	80	80	0			-0-
						5	4	88	9								
02	4583 X	2175	-0-	-2408	-0-	93	1	2003	2		Y	69	69	0			-0-
						3	4	76	9								
PILONCILLO													WELL #: D 11HC RRCID -> 267824 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 9266 PERF. 9642 - 14527				
09	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	112	1	1951	2		Y	29	29	0			-0-
						32	9										
10	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	120	1	2000	2		Y	83	83	0			-0-
						91	9										
11	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	111	1	1926	2		Y	84	80	0			4
						2	4	92	9								
12	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	120	1	2034	2		Y	91	95	0			-0-
						5	4	100	9								
01	DLQ G-10	2169	-0-	2169	2169	109	1	1957	2		Y	89	89	0			-0-
						5	4	98	9								
02	1000 N	1978	-0-	978	3147	84	1	1806	2		Y	77	77	0			-0-
						3	4	85	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: D 10HL RRCID -> 267825 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 9343 - 13093														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	5100 X	4370	-0-	-730	-0-	210 1	3996 2	Y	149	157 0				-0-
10	5270 X	4442	-0-	-828	-0-	164 9	4051 2	Y	159	159 0				-0-
11	5100 X	4187	-0-	-913	-0-	216 1	3791 2	Y	156	149 0				7
12	4557 X	4369	-0-	-188	-0-	175 9	3943 2	Y	166	173 0				-0-
01	DLQ G-10	4363	-0-	4363	4363	219 1	3948 2	Y	169	169 0				-0-
02	8272 X	3909	-0-	-4363	-0-	5 4	186 9	Y	145	145 0				-0-
						166 1	3578 2	Y						
						5 4	160 9							
PILONCILLO														
WELL #: E 3HD RRCID -> 268353 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 9723 PERF.10314 - 15235														
09	484 N	484	-0-	-0-	-0-	30 1	454 2	Y	-0-					-0-
10	505 N	505	-0-	-0-	-0-	31 1	460 2	Y	13	13 0				-0-
11	469 N	469	-0-	-0-	-0-	14 9	429 2	Y	13	12 0				1
12	496 N	484	-0-	-12	-0-	25 1	442 2	Y	13	14 0				-0-
01	DLQ G-10	476	-0-	476	476	1 4	437 2	Y	13	13 0				-0-
02	907 N	431	-0-	-476	-0-	24 1	400 2	Y	11	11 0				-0-
						1 4	12 9							
PILONCILLO														
WELL #: D 12HB RRCID -> 268396 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 9579 - 14180														
09	3180 X	2165	-0-	-1015	-0-	120 1	2045 2	Y	-0-	4 0				-0-
10	3286 X	2212	-0-	-1074	-0-	124 1	2054 2	Y	31	31 0				-0-
11	2820 X	2042	-0-	-778	-0-	34 9	1897 2	Y	30	29 0				1
12	2635 X	2156	-0-	-479	-0-	110 1	33 9	Y	32	33 0				-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	2 4	1998 2	Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	5 4	35 9	Y	-0-					-0-
PILONCILLO														
WELL #: E 3HA RRCID -> 268405 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 9584 PERF.10626 - 15216														
09	1200 N	1130	-0-	-70	-0-	61 1	1060 2	Y	-0-	1 0				-0-
10	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	9 4	1066 2	Y	12	12 0				-0-
11	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	62 1	1027 2	Y	12	12 0				-0-
12	1178 N	1105	-0-	-73	-0-	13 9	1027 2	Y	13	13 0				-0-
01	DLQ G-10	1115	-0-	1115	1115	59 1	1041 2	Y	13	13 0				-0-
02	1000 N	953	-0-	-47	1068	1 4	898 2	Y	11	11 0				-0-
						2 4	12 9							
						42 1								
						1 4								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TBM CATARINA, LLC PILONCILLO				//CONT.// //CONT.// WELL #: D 12HA	12018 200 101300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	181 113	9	3254	2	Y	103	103	0	-0-				
10	3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	186 138	9	3385	2	Y	125	125	0	-0-				
11	3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	208 5	4	3603	2	Y	138	129	0	9				
12	5432 X	5432	-0-	-0-	-0-	290 21	4	4906	2	Y	195	204	0	-0-				
01 DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
PILONCILLO				WELL #: E 3HB		RRCID -> 268408		COMPL. DATE 03/04/2015					TOTAL DEPTH 9606 PERF.10375 - 15295					
09	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	60 64	1	1206	2	Y	-0-			-0-				
10	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	52 66	1	1244	2	Y	47	47	0	-0-				
11	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	66 1	4	1151	2	Y	46	44	0	2				
12	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	71 3	4	1200	2	Y	49	51	0	-0-				
01 DLQ	G-10	1374	-0-	1374	1374	69 3	4	1246	2	Y	51	51	0	-0-				
02	1000 N	1196	-0-	196	1570	51 3	4	1096	2	Y	43	43	0	-0-				
PILONCILLO				WELL #: E 5HL		RRCID -> 268412		COMPL. DATE 09/07/2012					TOTAL DEPTH 9676 PERF.10090 - 15011					
09	1740 X	1578	-0-	-162	-0-	90 93	1	1488	2	Y	-0-	2	0	-0-				
10	1736 X	1645	-0-	-91	-0-	41 80	1	1511	2	Y	37	37	0	-0-				
11	1680 X	1505	-0-	-175	-0-	80 2	4	1384	2	Y	35	34	0	1				
12	1736 X	1550	-0-	-186	-0-	84 4	4	1421	2	Y	37	38	0	-0-				
01 DLQ	G-10	1526	-0-	1526	1526	78 3	4	1404	2	Y	37	37	0	-0-				
02	2915 X	1389	-0-	-1526	-0-	60 2	4	1292	2	Y	32	32	0	-0-				
PILONCILLO				WELL #: E 5HE		RRCID -> 268413		COMPL. DATE 09/10/2012					TOTAL DEPTH 9599 PERF.10029 - 14880					
09	1110 N	1000	-0-	-110	-0-	56 58	1	944	2	Y	-0-	1	0	-0-				
10	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	22 47	1	927	2	Y	20	20	0	-0-				
11	930 N	881	-0-	-49	-0-	47 1	4	812	2	Y	19	18	0	1				
12	1023 N	921	-0-	-102	-0-	50 2	4	847	2	Y	20	21	0	-0-				
01 DLQ	G-10	912	-0-	912	912	47 2	4	841	2	Y	20	20	0	-0-				
02	1000 N	818	-0-	-182	730	35 4	4	760	2	Y	17	17	0	-0-				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT								
TBM CATARINA, LLC				//CONT.//		101300																	
PILONCILLO				WELL #:		A	8HA	RRCID	->	268414	COMPL.	DATE	09/01/2012	TOTAL	DEPTH	8064	PERF.	8184	-	14305			
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
09	900	N	785	-0-	-0-	-115	-0-						32 1	634	2	Y	108		111	0		-0-	
													119 9									-0-	
10	992	N	826	-0-	-0-	-166	-0-						39 1	727	2	Y	52		52	0		-0-	
													3 4	57	9							-0-	
11	960	N	803	-0-	-0-	-157	-0-						43 1	737	2	Y	20		19	0		1	
													1 4	22	9							-0-	
12	806	N	391	-0-	-0-	-415	-0-						21 1	359	2	Y	9		10	0		-0-	
													1 4	10	9							-0-	
01 DLQ	G-10		1	-0-	-0-	1	-0-			1			1 4			Y	-0-					-0-	
02	1	N	-0-	-0-	-0-	-1	-0-			-0-			1 4			Y	-0-					-0-	
PILONCILLO				WELL #:		E	5HD	RRCID	->	268415	COMPL.	DATE	09/07/2012	TOTAL	DEPTH	9596	PERF.	9938	-	15089			
09	2959	N	2076	-0-	-0-	-883	-0-						109 1	1913	2	Y	38		42	0		-0-	
													12 4	42	9							-0-	
10	2263	N	2214	-0-	-0-	-49	-0-						116 1	1996	2	Y	83		83	0		-0-	
													11 4	91	9							-0-	
11	2190	N	2090	-0-	-0-	-100	-0-						109 1	1885	2	Y	82		79	0		3	
													6 4	90	9							-0-	
12	2139	N	1993	-0-	-0-	-146	-0-						106 1	1793	2	Y	79		82	0		-0-	
													7 4	87	9							-0-	
01 DLQ	G-10		2054	-0-	-0-	2054	-0-			2054			103 1	1855	2	Y	84		84	0		-0-	
													4 4	92	9							-0-	
02	1000	N	1855	-0-	-0-	855	-0-			2909			79 1	1693	2	Y	73		73	0		-0-	
													3 4	80	9							-0-	
PILONCILLO				WELL #:		E	5HC	RRCID	->	268416	COMPL.	DATE	09/17/2012	TOTAL	DEPTH	9594	PERF.	9998	-	14949			
09	1482	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-					-0-	
10	1482	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-					-0-	
11	1482	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-					-0-	
12	1482	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-					-0-	
01	1482	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-					-0-	
02	1482	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-					-0-	
PILONCILLO				WELL #:		A	8HB	RRCID	->	268417	COMPL.	DATE	09/01/2012	TOTAL	DEPTH	8092	PERF.	8103	-	13500			
09	4110	X	2933	-0-	-0-	-1177	-0-						146 1	2691	2	Y	70		71	0		-0-	
													19 4	77	9							-0-	
10	3968	X	397	-0-	-0-	-3571	-0-						19 1	342	2	Y	16		16	0		-0-	
													18 4	18	9							-0-	
11	4080	X	3849	-0-	-0-	-231	-0-						202 1	3498	2	Y	132		132	0		-0-	
													4 4	145	9							-0-	
12	4216	X	3569	-0-	-0-	-647	-0-						194 1	3287	2	Y	73		73	0		-0-	
													8 4	80	9							-0-	
01 DLQ	G-10		5459	-0-	-0-	5459	-0-			5459			281 1	5039	2	Y	115		115	0		-0-	
													12 4	127	9							-0-	
02	11326	X	5867	-0-	-0-	-5459	-0-						252 1	5480	2	Y	115		115	0		-0-	
													8 4	127	9							-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: E 3HC RRCID -> 268423														
COMPL. DATE 09/20/2012													TOTAL DEPTH 9721 PERF.10422 - 15448	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	690 N	649	-0-	-41	-0-	30 1	618 2	Y			1	1 0		-0-
10	775 N	732	-0-	-43	-0-	31 1	642 2	Y			54	54 0		-0-
11	701 N	701	-0-	-0-	-0-	35 1	606 2	Y			54	52 0		2
12	726 N	726	-0-	-0-	-0-	37 1	624 2	Y			57	59 0		-0-
01	DLQ G-10	724	-0-	724	724	35 1	624 2	Y			58	58 0		-0-
02	1000 N	657	-0-	-343	381	27 1	573 2	Y			51	51 0		-0-
						1 4	56 9							
PILONCILLO														
WELL #: D 4HE RRCID -> 268430														
COMPL. DATE 07/20/2012													TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8972 - 13893	
09	720 N	708	-0-	-12	-0-	30 1	678 2	Y			-0-	8 0		-0-
10	744 N	744	-0-	-0-	-0-	31 1	688 2	Y			23	23 0		-0-
11	750 N	701	-0-	-49	-0-	37 1	639 2	Y			22	22 0		-0-
12	744 N	736	-0-	-8	-0-	39 1	669 2	Y			24	24 0		-0-
01	DLQ G-10	727	-0-	727	727	37 1	662 2	Y			24	24 0		-0-
02	1000 N	702	-0-	-298	429	30 1	647 2	Y			22	22 0		-0-
						1 4	24 9							
PILONCILLO														
WELL #: D 12HC RRCID -> 268431														
COMPL. DATE 09/14/2012													TOTAL DEPTH 8765 PERF. 9473 - 15596	
09	942 N	942	-0-	-0-	-0-	48 1	875 2	Y			17	17 0		-0-
10	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	51 1	899 2	Y			56	56 0		-0-
11	868 N	868	-0-	-0-	-0-	44 1	768 2	Y			50	48 0		2
12	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	57 1	971 2	Y			66	68 0		-0-
01	DLQ G-10	270	-0-	270	270	13 1	239 2	Y			15	15 0		-0-
02	270 N	-0-	-0-	-270	-0-	1 4	17 9	Y			-0-			-0-
PILONCILLO														
WELL #: D 12HD RRCID -> 268432														
COMPL. DATE 09/15/2012													TOTAL DEPTH 8748 PERF. 9637 - 16407	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													
TBM CATARINA, LLC													
PILONCILLO													
WELL #: D 16HA RRCID -> 268433 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 8852 PERF. 9354 - 14980													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	3930 X	3271	-0-	-659	-0-	160	1	2949	2	Y	147	151 0	-0-
10	4061 X	2838	-0-	-1223	-0-	162	9	2574	2	Y	107	107 0	-0-
11	3600 X	2489	-0-	-1111	-0-	146	1	2248	2	Y	98	94 0	4
12	3379 X	1650	-0-	-1729	-0-	118	9	108	9	Y	66	70 0	-0-
01 DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	88	1	1485	2	Y	-0-	5 0	-0-
02	92 X	92	-0-	-0-	-0-	4	1	73	9	Y	5	5 0	-0-
						6	9						
PILONCILLO													
WELL #: D 4HB RRCID -> 268494 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 9102 - 13822													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
PILONCILLO													
WELL #: E 5HA RRCID -> 268495 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 9648 PERF.10165 - 15086													
09	3000 N	2099	-0-	-901	20	109	1	1985	2	Y	-0-	6 0	-0-
10	2262 N	2242	-0-	-20	-0-	5	4	2078	2	Y	43	43 0	-0-
11	2100 N	1843	-0-	-257	-0-	117	1	1697	2	Y	37	37 0	-0-
12	2170 N	2064	-0-	-106	-0-	47	9	41	9	Y	42	42 0	-0-
01 DLQ	G-10	1812	-0-	1812	1812	98	1	1901	2	Y	38	38 0	-0-
02	3471 X	1659	-0-	-1812	-0-	7	4	1670	2	Y	34	34 0	-0-
						5	4	46	9				
						7	4	42	9				
						72	1	1548	2	Y			
						2	4	37	9				
PILONCILLO													
WELL #: D 16HB RRCID -> 268503 COMPL. DATE 09/19/2015 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 9326 - 14053													
09	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	60	1	1111	2	Y	27	27 0	-0-
10	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	30	9	1265	2	Y	107	107 0	-0-
11	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	65	1	1372	2	Y	123	116 0	7
12	1240 N	1171	-0-	-69	-0-	118	9	135	9	Y	92	99 0	-0-
01 DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	1009	2	Y	-0-		-0-
02	1454 X	1454	-0-	-0-	-0-	2	4	101	9	Y	158	138 0	20
						67	1	1211	2	Y			
						2	4	174	9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																																																			
TBM CATARINA, LLC															//CONT.// 101300																																																																																	
PILONCILLO															WELL #: D 14HB															RRCID -> 268504															COMPL. DATE 11/20/2012															TOTAL DEPTH 8594															PERF. 8714 - 13506																					
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																																																											
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																																																											
09	558	N	558	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		30	1	528	2	Y	-0-	2	0			-0-																																																																											
10	620	N	608	-0-	-0-	-12	-0-	-0-	-0-		31	1	552	2	Y	23	23	0			-0-																																																																											
											25	9																																																																																				
11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		30	1	514	2	Y	23	22	0			1																																																																											
											1	4	25	9																																																																																		
12	589	N	461	-0-	-0-	-128	-0-	-0-	-0-		24	1	415	2	Y	19	20	0			-0-																																																																											
											1	4	21	9																																																																																		
01	DLQ	G-10	122	-0-	-0-	122		122			6	1	108	2	Y	5	5	0			-0-																																																																											
											2	4	6	9																																																																																		
02	122	N	-0-	-0-	-0-	-122	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																																																																											
PILONCILLO																						WELL #: E 5HB															RRCID -> 268505															COMPL. DATE 09/09/2012															TOTAL DEPTH 9651															PERF.10048 - 14969														
09	330	N	317	-0-	-0-	-13	-0-	-0-	-0-		20	1	297	2	Y	-0-	7	0			-0-																																																																											
10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		23	1	309	2	Y	15	15	0			-0-																																																																											
											17	9																																																																																				
11	300	N	298	-0-	-0-	-2	-0-	-0-	-0-		15	1	268	2	Y	14	13	0			1																																																																											
											15	9																																																																																				
12	341	N	298	-0-	-0-	-43	-0-	-0-	-0-		16	1	264	2	Y	14	15	0			-0-																																																																											
											3	4	15	9																																																																																		
01	DLQ	G-10	294	-0-	-0-	294		294			14	1	264	2	Y	14	14	0			-0-																																																																											
											1	4	15	9																																																																																		
02	558	N	264	-0-	-0-	-294	-0-	-0-	-0-		11	1	240	2	Y	12	12	0			-0-																																																																											
											13	9																																																																																				
PILONCILLO																						WELL #: A 8HL															RRCID -> 268526															COMPL. DATE 09/01/2012															TOTAL DEPTH 8109															PERF. 8262 - 13659														
09	1770	X	1643	-0-	-0-	-127	-0-	-0-	-0-		87	1	1424	2	Y	120	125	0			-0-																																																																											
											132	9																																																																																				
10	1891	X	1812	-0-	-0-	-79	-0-	-0-	-0-		71	1	1303	2	Y	394	394	0			-0-																																																																											
											5	4	433	9																																																																																		
11	1830	X	1678	-0-	-0-	-152	-0-	-0-	-0-		75	1	1296	2	Y	277	277	0			-0-																																																																											
											2	4	305	9																																																																																		
12	1891	X	1115	-0-	-0-	-776	-0-	-0-	-0-		56	1	944	2	Y	103	103	0			-0-																																																																											
											2	4	113	9																																																																																		
01	DLQ	G-10	163	-0-	-0-	163		163			8	1	134	2	Y	18	18	0			-0-																																																																											
											1	4	20	9																																																																																		
02	166	X	3	-0-	-0-	-163	-0-	-0-	-0-		3	2			Y	-0-					-0-																																																																											
PILONCILLO																						WELL #: D 14HW															RRCID -> 268528															COMPL. DATE 11/18/2012															TOTAL DEPTH 8663															PERF. 8710 - 13134														
09	270	N	173	-0-	-0-	-97	-0-	-0-	-0-		2	1	171	2	Y	-0-	2	0			-0-																																																																											
10	341	N	147	-0-	-0-	-194	-0-	-0-	-0-		2	1	135	2	Y	9	9	0			-0-																																																																											
											10	9																																																																																				
11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		9	1	154	2	Y	10	10	0			-0-																																																																											
											11	9																																																																																				
12	186	N	80	-0-	-0-	-106	-0-	-0-	-0-		4	1	70	2	Y	5	5	0			-0-																																																																											
											6	9																																																																																				
01	DLQ	G-10	65	-0-	-0-	65		65			3	1	58	2	Y	4	4	0			-0-																																																																											
											4	9																																																																																				
02	139	N	74	-0-	-0-	-65	-0-	-0-	-0-		3	1	63	2	Y	4	4	0			-0-																																																																											
											4	4	4	9																																																																																		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
TBM CATARINA, LLC															
PILONCILLO															
WELL #: D 14HX RRCID -> 268807															
COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8724 - 12983															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	480 N	431	-0-	-49	-0-	30	1	401	2	Y	-0-	3	0		-0-
10	477 N	477	-0-	-0-	-0-	31	1	400	2	Y	42	42	0		-0-
						46	9								
11	480 N	431	-0-	-49	-0-	21	1	366	2	Y	40	38	0		2
						44	9								
12	434 N	411	-0-	-23	-0-	20	1	347	2	Y	39	41	0		-0-
						1	4	43	9						
01 DLQ G-10		449	-0-	449	449	21	1	379	2	Y	44	44	0		-0-
						1	4	48	9						
02	825 N	376	-0-	-449	-0-	15	1	324	2	Y	34	34	0		-0-
						37	9								
PILONCILLO															
WELL #: A 8HC RRCID -> 268808															
COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8143 - 13466															
09	570 N	423	-0-	-147	-0-	28	1	395	2	Y	-0-	1	0		-0-
10	589 N	273	-0-	-316	-0-	14	1	246	2	Y	12	12	0		-0-
						13	9								
11	510 N	88	-0-	-422	-0-	5	1	76	2	Y	4	4	0		-0-
						3	4	4	9						
12	434 N	256	-0-	-178	-0-	13	1	222	2	Y	18	18	0		-0-
						1	4	20	9						
01 DLQ G-10		114	-0-	114	114	6	1	101	2	Y	6	6	0		-0-
						7	9								
02	209 N	95	-0-	-114	-0-	4	1	90	2	Y	1	1	0		-0-
						1	9								
PILONCILLO															
WELL #: A 8HD RRCID -> 268812															
COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8288 - 13919															
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				-0-
10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	19	2	1	9	Y	1	1	0		-0-
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	1	1	23	2	Y	2	2	0		-0-
						2	9								
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	2	2	0		-0-
						3	4	2	9						
01 DLQ G-10		34	-0-	34	34	2	1	30	2	Y	2	2	0		-0-
						2	9								
02	51 N	17	-0-	-34	-0-	1	1	15	2	Y	1	1	0		-0-
						1	9								
PILONCILLO															
WELL #: F 2HA RRCID -> 268814															
COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9800 - 16664															
09	690 N	633	-0-	-57	-0-	30	1	590	2	Y	12	12	0		-0-
						13	9								
10	732 N	732	-0-	-0-	-0-	31	1	632	2	Y	63	63	0		-0-
						69	9								
11	709 N	709	-0-	-0-	-0-	35	1	603	2	Y	64	61	0		3
						1	4	70	9						
12	724 N	724	-0-	-0-	-0-	36	1	613	2	Y	66	69	0		-0-
						2	4	73	9						
01 DLQ G-10		724	-0-	724	724	34	1	614	2	Y	68	68	0		-0-
						1	4	75	9						
02	1000 N	656	-0-	-344	380	26	1	565	2	Y	58	58	0		-0-
						1	4	64	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: A 9HW RRCID -> 268815 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8408 - 12826														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	1830 N	1582	-0-	-248	-0-	71 1	1410 2	Y	87	93 0	-0-			
10	1705 N	1626	-0-	-79	-0-	5 4	96 9	Y	104	104 0	-0-			
11	1560 N	1355	-0-	-205	-0-	83 1	1429 2	Y	208	192 0	-0-			16
12	1643 N	806	-0-	-837	-0-	114 9	1044 2	Y	104	120 0	-0-			-0-
01	DLQ G-10	1561	-0-	1561	1561	61 1	229 9	Y	204	204 0	-0-			-0-
02	1000 N	1041	-0-	41	1602	21 4	648 2	Y	130	130 0	-0-			-0-
						39 1	114 9	Y						
						5 4	1264 2	Y						
						70 1	224 9	Y						
						3 4	857 2	Y						
						40 1	143 9	Y						
						1 4								
PILONCILLO														
WELL #: D 13HA RRCID -> 268864 COMPL. DATE 12/26/2022 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 9394 - 14669														
09	1830 N	1744	-0-	-86	-0-	90 1	1654 2	Y	-0-	3 0	-0-			-0-
10	1891 N	1791	-0-	-100	-0-	93 1	1698 2	Y	-0-		-0-			-0-
11	1680 N	1673	-0-	-7	-0-	91 1	1580 2	Y	-0-		-0-			-0-
12	1798 N	1691	-0-	-107	-0-	2 4	1593 2	Y	-0-		-0-			-0-
01	DLQ G-10	822	-0-	822	822	94 1	777 2	Y	-0-		-0-			-0-
02	822 N	-0-	-0-	-822	-0-	4 4		Y	-0-		-0-			-0-
						43 1								
						2 4								
PILONCILLO														
WELL #: D 14HA RRCID -> 268877 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8731 - 13387														
09	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	60 1	970 2	Y	18	21 0	-0-			-0-
10	1147 N	1114	-0-	-33	-0-	20 9	985 2	Y	61	61 0	-0-			-0-
11	1080 N	1042	-0-	-38	-0-	62 1	922 2	Y	60	57 0	-0-			3
12	1085 N	1078	-0-	-7	-0-	67 9	66 9	Y	63	66 0	-0-			-0-
01	DLQ G-10	365	-0-	365	365	53 1	951 2	Y	21	21 0	-0-			-0-
02	643 N	278	-0-	-365	-0-	1 4	69 9	Y	16	16 0	-0-			-0-
						56 1	310 2	Y						
						2 4	23 9	Y						
						19 1	248 2	Y						
						13 4								
						12 1								
						18 9								
PILONCILLO														
WELL #: F 2HB RRCID -> 268880 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9807 - 16868														
09	720 N	678	-0-	-42	-0-	30 1	638 2	Y	9	18 0	-0-			-0-
10	731 N	731	-0-	-0-	-0-	10 9	639 2	Y	55	55 0	-0-			-0-
11	690 N	690	-0-	-0-	-0-	31 1	596 2	Y	54	52 0	-0-			2
12	739 N	739	-0-	-0-	-0-	61 9	59 9	Y	59	61 0	-0-			-0-
01	DLQ G-10	697	-0-	697	697	34 1	635 2	Y	57	57 0	-0-			-0-
02	1000 N	660	-0-	-340	357	1 4	65 9	Y	51	51 0	-0-			-0-
						37 1	600 2	Y						
						2 4	63 9	Y						
						33 1	576 2	Y						
						1 4	56 9	Y						
						27 1								
						1 4								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															12018 200															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																																		
TBM CATARINA, LLC															//CONT.//															101300																																																																
PILONCILLO															WELL #: A 9HX															RRCID -> 268881															COMPL. DATE 09/01/2012															TOTAL DEPTH 8218															PERF. 8458 - 12875																			
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																																																																											
09	1710	N	1648	-0-	-62	-0-			87 1	1429	2	Y	120			125 0			-0-																																																																											
									132 9																																																																																					
10	1736	N	1734	-0-	-2	-0-			93 1	1486	2	Y	141			141 0			-0-																																																																											
									155 9																																																																																					
11	1740	N	1586	-0-	-154	-0-			78 1	1357	2	Y	135			128 0			7																																																																											
									2 4	149	9																																																																																			
12	1705	N	1100	-0-	-605	-0-			55 1	936	2	Y	97			104 0			-0-																																																																											
									2 4	107	9																																																																																			
01 DLQ	G-10		2267	-0-	2267	2267			108 1	1935	2	Y	199			199 0			-0-																																																																											
									5 4	219	9																																																																																			
02	1000	N	1493	-0-	493	2760			59 1	1288	2	Y	131			131 0			-0-																																																																											
									2 4	144	9																																																																																			
PILONCILLO																				WELL #: A 10HA															RRCID -> 268883															COMPL. DATE 10/16/2012															TOTAL DEPTH 8114															PERF. 8626 - 12872														
09	685	N	685	-0-	-0-	-0-			30 1	630	2	Y	23			26 0			-0-																																																																											
									25 9																																																																																					
10	795	N	795	-0-	-0-	-0-			30 1	687	2	Y	71			71 0			-0-																																																																											
									78 9																																																																																					
11	833	N	833	-0-	-0-	-0-			42 1	731	2	Y	54			52 0			2																																																																											
									1 4	59	9																																																																																			
12	718	N	718	-0-	-0-	-0-			38 1	645	2	Y	30			32 0			-0-																																																																											
									2 4	33	9																																																																																			
01 DLQ	G-10		513	-0-	513	513			26 1	460	2	Y	24			24 0			-0-																																																																											
									1 4	26	9																																																																																			
02	1000	N	652	-0-	-348	165			30 1	582	2	Y	35			32 0			3																																																																											
									1 4	39	9																																																																																			
PILONCILLO																				WELL #: A 7HA															RRCID -> 268996															COMPL. DATE 09/01/2012															TOTAL DEPTH 8169															PERF. 8481 - 14734														
09	1080	N	1020	-0-	-60	-0-			56 1	929	2	Y	25			25 0			-0-																																																																											
									7 4	28	9																																																																																			
10	1116	N	1086	-0-	-30	-0-			61 1	943	2	Y	72			72 0			-0-																																																																											
									3 4	79	9																																																																																			
11	1080	N	1063	-0-	-17	-0-			53 1	926	2	Y	75			72 0			3																																																																											
									1 4	83	9																																																																																			
12	1054	N	1030	-0-	-24	-0-			53 1	902	2	Y	66			69 0			-0-																																																																											
									2 4	73	9																																																																																			
01 DLQ	G-10		1040	-0-	1040	1040			51 1	922	2	Y	59			59 0			-0-																																																																											
									2 4	65	9																																																																																			
02	1000	N	972	-0-	-28	1012			38 1	834	2	Y	90			88 0			2																																																																											
									1 4	99	9																																																																																			
PILONCILLO																				WELL #: A 9HY															RRCID -> 269002															COMPL. DATE 09/01/2012															TOTAL DEPTH 8194															PERF. 8513 - 12930														
09	990	N	975	-0-	-15	-0-			36 1	807	2	Y	120			126 0			-0-																																																																											
									132 9																																																																																					
10	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-			49 1	829	2	Y	137			137 0			-0-																																																																											
									151 9																																																																																					
11	990	N	978	-0-	-12	-0-			45 1	782	2	Y	136			129 0			7																																																																											
									1 4	150	9																																																																																			
12	1023	N	635	-0-	-388	-0-			30 1	504	2	Y	91			98 0			-0-																																																																											
									1 4	100	9																																																																																			
01 DLQ	G-10		1321	-0-	1321	1321			59 1	1052	2	Y	189			189 0			-0-																																																																											
									2 4	208	9																																																																																			
02	1000	N	882	-0-	-118	1203			34 1	727	2	Y	109			109 0			-0-																																																																											
									1 4	120	9																																																																																			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																			
TBM CATARINA, LLC															//CONT.// 101300																																																	
PILONCILLO															WELL #: D 13HB RRCID -> 269012															COMPL. DATE 10/22/2012															TOTAL DEPTH 8939 PERF. 9232 - 15304																			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																																												
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-																																													
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-																																													
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-																																													
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-																																													
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-																																													
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-																																													
PILONCILLO																				WELL #: A 10HB RRCID -> 269013															COMPL. DATE 10/26/2012															TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8486 - 13677														
09	2550 X	2308	-0-	-242	-0-	120 73 9	1	2115 2	2	Y	66	71 0							-0-																																													
10	2542 X	2185	-0-	-357	-0-	110 102 9	1	1973 2	2	Y	93	93 0							-0-																																													
11	2460 X	2009	-0-	-451	-0-	102 2 4	1	1775 2	2	Y	118	114 0							4																																													
12	2542 X	1945	-0-	-597	-0-	102 4 4	1	1729 2	2	Y	100	104 0							-0-																																													
01	DLQ G-10	1946	-0-	1946	1946	97 4 4	1	1739 2	2	Y	96	96 0							-0-																																													
02	3701 X	1755	-0-	-1946	-0-	74 4 4	1	1590 2	2	Y	81	81 0							-0-																																													
						2 4		89 9																																																								
PILONCILLO																				WELL #: F 2HC RRCID -> 269140															COMPL. DATE 08/16/2014															TOTAL DEPTH 9443 PERF. 9834 - 16870														
09	660 N	637	-0-	-23	-0-	30 7 4	1	598 2	2	Y	2	3 0							-0-																																													
10	692 N	692	-0-	-0-	-0-	31 45 9	1	616 2	2	Y	41	41 0							-0-																																													
11	731 N	731	-0-	-0-	-0-	38 11 4	1	634 2	2	Y	44	39 0							5																																													
12	707 N	707	-0-	-0-	-0-	37 2 4	1	620 2	2	Y	44	49 0							-0-																																													
01	DLQ G-10	731	-0-	731	731	36 6 4	1	637 2	2	Y	47	47 0							-0-																																													
02	1000 N	702	-0-	-298	433	29 1 4	1	625 2	2	Y	43	42 0							1																																													
						1 4		47 9																																																								
PILONCILLO																				WELL #: A 9HZ RRCID -> 269171															COMPL. DATE 09/01/2012															TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8817 - 13234														
09	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	77 298 9	1	1286 2	2	Y	271	288 0							-0-																																													
10	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	93 321 9	1	1530 2	2	Y	292	292 0							-0-																																													
11	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	82 2 4	1	1423 2	2	Y	285	271 0							14																																													
12	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	56 2 4	1	943 2	2	Y	196	210 0							-0-																																													
01	DLQ G-10	2404	-0-	2404	2404	106 4 4	1	1900 2	2	Y	358	358 0							-0-																																													
02	1000 N	1664	-0-	664	3068	65 2 4	1	1404 2	2	Y	175	175 0							-0-																																													
						2 4		193 9																																																								
PILONCILLO																				WELL #: D 13HC RRCID -> 269175															COMPL. DATE 10/22/2012															TOTAL DEPTH 8921 PERF. 9330 - 16094														
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-																																													
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-																																													
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-																																													
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-																																													
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-																																													
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-																																													

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: D 14HZ RRCID -> 269176 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8781 - 12424														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	540 N	446	-0-	-94	-0-	30 1	410 2	Y	5	5	0			-0-
10	527 N	495	-0-	-32	-0-	31 1	425 2	Y	35	35	0			-0-
11	480 N	459	-0-	-21	-0-	23 1	398 2	Y	34	33	0			1
12	466 N	466	-0-	-0-	-0-	24 1	402 2	Y	35	36	0			-0-
01	DLQ G-10	475	-0-	475	475	23 1	410 2	Y	37	37	0			-0-
02	870 N	395	-0-	-475	-0-	16 1	343 2	Y	29	29	0			-0-
						4 4	32 9							
PILONCILLO														
WELL #: A 7HB RRCID -> 269180 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8278 - 14526														
09	300 N	280	-0-	-20	-0-	12 1	246 2	Y	20	22	0			-0-
10	348 N	348	-0-	-0-	-0-	22 9	271 2	Y	57	57	0			-0-
11	350 N	350	-0-	-0-	-0-	14 1	304 2	Y	25	25	0			-0-
12	279 N	276	-0-	-3	-0-	63 9	232 2	Y	26	26	0			-0-
01	DLQ G-10	274	-0-	274	274	18 1	231 2	Y	26	26	0			-0-
02	552 N	278	-0-	-274	-0-	28 9	246 2	Y	19	19	0			-0-
						14 1	29 9							
						1 4	29 9							
						13 1	231 2	Y	26	26	0			-0-
						1 4	29 9							
						11 1	246 2	Y	19	19	0			-0-
						21 9								
PILONCILLO														
WELL #: F 2HD RRCID -> 269182 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9961 - 16970														
09	915 N	915	-0-	-0-	-0-	44 1	858 2	Y	9	11	0			-0-
10	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	3 4	886 2	Y	59	59	0			-0-
11	884 N	884	-0-	-0-	-0-	56 1	777 2	Y	55	52	0			3
12	961 N	881	-0-	-80	-0-	65 9	772 2	Y	55	58	0			-0-
01	DLQ G-10	867	-0-	867	867	45 1	761 2	Y	56	56	0			-0-
02	1000 N	804	-0-	-196	671	1 4	716 2	Y	49	49	0			-0-
						2 4	54 9							
						42 1	61 9							
						2 4	61 9							
						33 1	716 2	Y	49	49	0			-0-
						1 4	54 9							
PILONCILLO														
WELL #: A 10HC RRCID -> 269200 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 9218 - 13473														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: A 10HD RRCID -> 269201 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 9415 - 13407														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
09	2460 X	2341	-0-	-119	-0-	119	1	2096	2	Y	110	115 0	-0-	
						5	4	121	9					
10	2511 X	2458	-0-	-53	-0-	124	1	2181	2	Y	135	135 0	-0-	
						4	4	149	9					
11	2400 X	2184	-0-	-216	-0-	111	1	1919	2	Y	135	129 0	6	
						5	4	149	9					
12	2491 X	2491	-0-	-0-	-0-	130	1	2198	2	Y	141	147 0	-0-	
						8	4	155	9					
01 DLQ G-10		1620	-0-	1620	1620	81	1	1415	2	Y	90	90 0	-0-	
						25	4	99	9					
02	4115 X	2495	-0-	-1620	-0-	104	1	2243	2	Y	132	132 0	-0-	
						3	4	145	9					
PILONCILLO														
WELL #: D 24HA RRCID -> 269215 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9586 - 14300														
09	450 N	419	-0-	-31	-0-	30	1	389	2	Y	-0-	3 0	-0-	
10	478 N	478	-0-	-0-	-0-	31	1	410	2	Y	34	34 0	-0-	
						37	9							
11	480 N	433	-0-	-47	-0-	22	1	375	2	Y	33	31 0	2	
						36	9							
12	434 N	335	-0-	-99	-0-	17	1	288	2	Y	26	28 0	-0-	
						1	4	29	9					
01 DLQ G-10		419	-0-	419	419	20	1	362	2	Y	33	33 0	-0-	
						1	4	36	9					
02	803 N	384	-0-	-419	-0-	16	1	336	2	Y	29	29 0	-0-	
						32	9							
PILONCILLO														
WELL #: D 21HA RRCID -> 269219 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 9026 - 14978														
09	2580 X	2554	-0-	-26	-0-	120	1	2096	2	Y	307	318 0	-0-	
						338	9							
10	2666 X	2594	-0-	-72	-0-	124	1	2139	2	Y	301	301 0	-0-	
						331	9							
11	2550 X	2371	-0-	-179	-0-	112	1	1941	2	Y	287	274 0	13	
						2	4	316	9					
12	2635 X	2427	-0-	-208	-0-	117	1	1977	2	Y	298	311 0	-0-	
						5	4	328	9					
01 DLQ G-10		2494	-0-	2494	2494	114	1	2013	2	Y	310	310 0	-0-	
						26	4	341	9					
02	4667 X	2173	-0-	-2494	-0-	83	1	1800	2	Y	261	261 0	-0-	
						3	4	287	9					
PILONCILLO														
WELL #: E 6HA RRCID -> 269220 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9684 - 15425														
09	2277 N	1821	-0-	-456	-0-	90	1	1731	2	Y	-0-	6 0	-0-	
10	1922 N	1885	-0-	-37	-0-	93	1	1792	2	Y	-0-		-0-	
11	1860 N	1772	-0-	-88	-0-	97	1	1673	2	Y	-0-		-0-	
						2	4							
12	1891 N	1784	-0-	-107	-0-	99	1	1681	2	Y	-0-		-0-	
						4	4							
01 DLQ G-10		1861	-0-	1861	1861	98	1	1759	2	Y	-0-		-0-	
						4	4							
02	3477 X	1616	-0-	-1861	-0-	72	1	1542	2	Y	-0-		-0-	
						2	4							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: A 7HC RRCID -> 269607 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8416 - 14400														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	930 N	919	-0-	-11	-0-	52 1	846 2	Y	19	19	0			-0-
10	947 N	947	-0-	-0-	-0-	21 9	827 2	Y	64	64	0			-0-
11	960 N	900	-0-	-60	-0-	50 1	815 2	Y	34	33	0			1
12	961 N	886	-0-	-75	-0-	70 9	806 2	Y	25	26	0			-0-
01	DLQ G-10	926	-0-	926	926	47 1	823 2	Y	50	50	0			-0-
02	1000 N	800	-0-	-200	726	1 4	726 2	Y	35	35	0			-0-
PILONCILLO														
WELL #: D 15HB RRCID -> 269704 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8890 - 13888														
09	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	59 1	957 2	Y	30	30	0			-0-
10	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	33 9	994 2	Y	77	77	0			-0-
11	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	62 1	926 2	Y	75	72	0			3
12	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	85 9	903 2	Y	75	78	0			-0-
01	DLQ G-10	1059	-0-	1059	1059	54 1	920 2	Y	78	78	0			-0-
02	1000 N	935	-0-	-65	994	1 4	824 2	Y	65	65	0			-0-
PILONCILLO														
WELL #: D 15HA RRCID -> 269706 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 9097 - 13595														
09	2190 X	2064	-0-	-126	-0-	91 1	1872 2	Y	92	97	0			-0-
10	2263 X	2121	-0-	-142	-0-	101 9	1900 2	Y	112	112	0			-0-
11	2160 X	2007	-0-	-153	-0-	98 1	1781 2	Y	110	105	0			5
12	2232 X	2079	-0-	-153	-0-	123 9	1838 2	Y	116	121	0			-0-
01	DLQ G-10	2092	-0-	2092	2092	103 1	1854 2	Y	119	119	0			-0-
02	3933 X	1841	-0-	-2092	-0-	5 4	1652 2	Y	100	100	0			-0-
PILONCILLO														
WELL #: E 6HB RRCID -> 269709 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 9584 PERF. 9888 - 15426														
09	2113 X	2113	-0-	-0-	-0-	106 1	2007 2	Y	-0-	4	0			-0-
10	2051 X	2051	-0-	-0-	-0-	106 1	1925 2	Y	18	18	0			-0-
11	2130 X	1886	-0-	-244	-0-	20 9	1763 2	Y	17	16	0			1
12	2201 X	2018	-0-	-183	-0-	102 1	1881 2	Y	19	20	0			-0-
01	DLQ G-10	1997	-0-	1997	1997	2 4	1868 2	Y	19	19	0			-0-
02	3785 X	1788	-0-	-1997	-0-	111 1	1689 2	Y	16	16	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT											
TBM CATARINA, LLC																								
PILONCILLO																								
WELL #: E 6HL RRCID -> 269710																								
COMPL. DATE 03/10/2013													TOTAL DEPTH 9612 PERF. 9842 - 14017											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE								
09	600 N	-0-	-0-		-600	-0-					Y	-0-				-0-								
10	186 N	184	-0-		-2	-0-	9	1	175	2	Y	-0-				-0-								
11	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-				-0-								
12	600 N	600	-0-		-0-	-0-	33	1	565	2	Y	1	1	0		-0-								
							1	4	1	9														
01 DLQ	G-10	126	-0-		126	126	7	1	119	2	Y	-0-				-0-								
02	771 N	645	-0-		-126	-0-	28	1	607	2	Y	1	1	0		-0-								
							9	4	1	9														
PILONCILLO													WELL #: A 7HD RRCID -> 269711				COMPL. DATE 11/01/2015				TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8398 - 13775			
09	690 N	615	-0-		-75	-0-	30	1	564	2	Y	19	19	0		-0-								
							21	9																
10	713 N	703	-0-		-10	-0-	31	1	549	2	Y	112	112	0		-0-								
							123	9																
11	690 N	682	-0-		-8	-0-	32	1	551	2	Y	89	89	0		-0-								
							1	4	98	9														
12	665 N	665	-0-		-0-	-0-	35	1	592	2	Y	34	34	0		-0-								
							1	4	37	9														
01 DLQ	G-10	667	-0-		667	667	31	1	562	2	Y	66	66	0		-0-								
							1	4	73	9														
02	1000 N	556	-0-		-444	223	22	1	487	2	Y	42	42	0		-0-								
							1	4	46	9														
PILONCILLO													WELL #: A 15HM RRCID -> 269767				COMPL. DATE 08/24/2014				TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8036 - 13657			
09	1020 N	788	-0-		-232	-0-	30	1	743	2	Y	14	25	0		-0-								
							15	9																
10	961 N	602	-0-		-359	-0-	32	1	525	2	Y	41	41	0		-0-								
							45	9																
11	930 N	490	-0-		-440	-0-	25	1	425	2	Y	35	35	0		-0-								
							1	4	39	9														
12	806 N	536	-0-		-270	-0-	28	1	462	2	Y	38	38	0		-0-								
							4	4	42	9														
01 DLQ	G-10	888	-0-		888	888	43	1	770	2	Y	66	66	0		-0-								
							2	4	73	9														
02	1000 N	770	-0-		-230	658	31	1	679	2	Y	54	54	0		-0-								
							1	4	59	9														
PILONCILLO													WELL #: A 15HY RRCID -> 269771				COMPL. DATE 08/28/2014				TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8057 - 13357			
09	1142 N	1142	-0-		-0-	-0-	38	1	795	2	Y	281	288	0		-0-								
							309	9																
10	1140 N	1140	-0-		-0-	-0-	39	1	796	2	Y	277	277	0		-0-								
							305	9																
11	1090 N	1090	-0-		-0-	-0-	43	1	746	2	Y	273	260	0		13								
							1	4	300	9														
12	1178 N	1121	-0-		-57	-0-	45	1	762	2	Y	284	297	0		-0-								
							2	4	312	9														
01 DLQ	G-10	1157	-0-		1157	1157	44	1	783	2	Y	298	298	0		-0-								
							2	4	328	9														
02	1000 N	1023	-0-		23	1180	33	1	710	2	Y	254	254	0		-0-								
							1	4	279	9														

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: D 24HB RRCID -> 269772 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 9292 - 14006														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	1140 X	1067	-0-	-73	-0-	61 1	969 2	Y			34	38 0		-0-
10	1147 X	1017	-0-	-130	-0-	37 9	887 2	Y			63	63 0		-0-
11	1080 X	917	-0-	-163	-0-	61 1	803 2	Y			61	58 0		3
12	1116 X	789	-0-	-327	-0-	46 1	67 9				53	56 0		-0-
01	DLQ G-10	1037	-0-	1037	1037	1 4	688 2	Y			71	71 0		-0-
02	1966 X	929	-0-	-1037	-0-	2 4	58 9				60	60 0		-0-
						50 1	907 2	Y						
						2 4	78 9							
						38 1	824 2	Y						
						1 4	66 9							
PILONCILLO														
WELL #: C 1VH RRCID -> 269774 COMPL. DATE 06/05/2015 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8724 - 14843														
09	9390 X	9276	-0-	-114	-0-	472 1	8640 2	Y			122	127 0		-0-
10	9703 X	9517	-0-	-186	-0-	30 4	134 9				139	139 0		-0-
11	9300 X	8906	-0-	-394	-0-	495 1	8838 2	Y			140	134 0		6
12	9579 X	9149	-0-	-430	-0-	31 4	153 9				146	152 0		-0-
01	DLQ G-10	9053	-0-	9053	9053	477 1	8264 2	Y			148	148 0		-0-
02	17249 X	8196	-0-	-9053	-0-	11 4	154 9				128	128 0		-0-
						499 1	8468 2	Y						
						21 4	161 9							
						468 1	8402 2	Y						
						20 4	163 9							
						357 1	7687 2	Y						
						11 4	141 9							
PILONCILLO														
WELL #: D 15HC RRCID -> 269775 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8919 - 13919														
09	945 N	945	-0-	-0-	-0-	44 1	839 2	Y			56	59 0		-0-
10	784 N	784	-0-	-0-	-0-	62 9					69	69 0		-0-
11	742 N	742	-0-	-0-	-0-	38 1	649 2	Y			67	60 0		7
12	872 N	872	-0-	-0-	-0-	21 4	76 9				85	92 0		-0-
01	DLQ G-10	1046	-0-	1046	1046	37 1	620 2	Y			101	101 0		-0-
02	1000 N	987	-0-	-13	1033	11 4	74 9				96	87 0		9
						43 1	730 2	Y						
						5 4	94 9							
						49 1	884 2	Y						
						2 4	111 9							
						39 1	837 2	Y						
						5 4	106 9							
PILONCILLO														
WELL #: D 21HB RRCID -> 269776 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 9528 - 14858														
09	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	90 1	1629 2	Y			123	128 0		-0-
10	2046 N	1901	-0-	-145	-0-	135 9					137	137 0		-0-
11	1980 N	1805	-0-	-175	-0-	93 1	1657 2	Y			136	130 0		6
12	1922 N	1881	-0-	-41	-0-	151 9					144	150 0		-0-
01	DLQ G-10	1938	-0-	1938	1938	90 1	1563 2	Y			152	150 0		2
02	1000 N	1715	-0-	715	2653	2 4	150 9				128	129 0		1
						96 1	1623 2	Y						
						4 4	158 9							
						93 1	1674 2	Y						
						4 4	167 9							
						70 1	1502 2	Y						
						2 4	141 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: D 21HC RRCID -> 269905 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 9005 - 15016														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
09	2910 X	2712	-0-	-198	-0-	120	1	2360	2	Y	211	222	0	-0-
10	3007 X	2729	-0-	-278	-0-	232	9	2395	2	Y	191	191	0	-0-
11	2790 X	2575	-0-	-215	-0-	124	1	2237	2	Y	187	178	0	9
12	2883 X	2658	-0-	-225	-0-	210	9	206	9		196	205	0	-0-
01	DLQ G-10	2657	-0-	2657	2657	129	1	2300	2	Y	200	199	0	1
02	5039 X	2382	-0-	-2657	-0-	3	4	216	9		171	172	0	-0-
						136	1	2304	2	Y				
						6	4	220	9					
						97	1	2094	2	Y				
						3	4	188	9					
PILONCILLO														
WELL #: A 15HX RRCID -> 269928 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 7990 - 13115														
09	838 N	838	-0-	-0-	-0-	30	1	652	2	Y	142	146	0	-0-
10	849 N	849	-0-	-0-	-0-	156	9	653	2	Y	150	150	0	-0-
11	810 N	808	-0-	-2	-0-	31	1	614	2	Y	143	139	0	4
12	868 N	789	-0-	-79	-0-	165	9	157	9		124	128	0	-0-
01	DLQ G-10	816	-0-	816	816	36	1	615	2	Y	201	200	0	1
02	1000 N	734	-0-	-266	550	1	4	136	9		174	175	0	-0-
						2	4	563	2	Y				
						31	1	221	9					
						1	4	518	2	Y				
						24	1	191	9					
						1	4							
PILONCILLO														
WELL #: D 15HD RRCID -> 269929 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 9020 - 13733														
09	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	56	1	1049	2	Y	42	46	0	-0-
10	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	46	9	1120	2	Y	84	84	0	-0-
11	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	62	1	1050	2	Y	83	79	0	4
12	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	92	9	91	9		86	90	0	-0-
01	DLQ G-10	1242	-0-	1242	1242	61	1	1070	2	Y	89	88	0	1
02	1000 N	1099	-0-	99	1341	1	4	95	9		75	76	0	-0-
						63	1	1081	2	Y				
						3	4	98	9					
						60	1	970	2	Y				
						3	4	83	9					
						45	1							
						1	4							
PILONCILLO														
WELL #: E 6HC RRCID -> 269934 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 9817 - 15235														
09	1142 X	1142	-0-	-0-	-0-	60	1	1082	2	Y	-0-			-0-
10	1185 X	1185	-0-	-0-	-0-	62	1	1106	2	Y	15	15	0	-0-
11	1110 X	1107	-0-	-3	-0-	17	9	1030	2	Y	15	14	0	1
12	1178 X	1121	-0-	-57	-0-	59	1	17	9		15	16	0	-0-
01	DLQ G-10	1085	-0-	1085	1085	1	4	1040	2	Y	15	15	0	-0-
02	1852 X	767	-0-	-1085	-0-	61	1	17	9		10	10	0	-0-
						3	4	1010	2	Y				
						56	1	722	2	Y				
						2	4	11	9					
						33	1							
						1	4							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC			//CONT.//		101300											
PILONCILLO			WELL #: A 15HZ		RRCID -> 269935		COMPL. DATE 08/26/2014		TOTAL DEPTH		7928 PERF. 8941		- 13239			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	599 N	599	-0-	-0-	-0-	32	1	500	2	Y	61	67	0			-0-
						67	9									
10	651 N	645	-0-	-6	-0-	31	1	503	2	Y	97	97	0			-0-
						4	4	107	9							
11	944 N	944	-0-	-0-	-0-	43	1	734	2	Y	148	140	0			8
						4	4	163	9							
12	739 N	739	-0-	-0-	-0-	34	1	574	2	Y	118	126	0			-0-
						1	4	130	9							
01 DLQ G-10		664	-0-	664	664	29	1	516	2	Y	107	107	0			-0-
						1	4	118	9							
02	1000 N	952	-0-	-48	616	34	1	765	2	Y	138	138	0			-0-
						1	4	152	9							

PILONCILLO			WELL #: A 7HE		RRCID -> 270028		COMPL. DATE 01/17/2013		TOTAL DEPTH		8244 PERF. 8647		- 14146			
09	1020 N	993	-0-	-27	-0-	60	1	900	2	Y	30	32	0			-0-
						33	9									
10	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	62	1	920	2	Y	83	83	0			-0-
						91	9									
11	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	51	1	879	2	Y	81	78	0			3
						1	4	89	9							
12	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	52	1	875	2	Y	104	107	0			-0-
						2	4	114	9							
01 DLQ G-10		1017	-0-	1017	1017	48	1	862	2	Y	95	95	0			-0-
						2	4	105	9							
02	1000 N	927	-0-	-73	944	36	1	782	2	Y	98	97	0			1
						1	4	108	9							

PILONCILLO			WELL #: D 24HZ		RRCID -> 270031		COMPL. DATE 02/26/2013		TOTAL DEPTH		9025 PERF. 9159		- 15937			
09	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	60	1	1229	2	Y	82	86	0			-0-
						90	9									
10	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	73	1	1434	2	Y	110	110	0			-0-
						121	9									
11	1410 N	1335	-0-	-75	-0-	67	1	1158	2	Y	94	89	0			5
						7	4	103	9							
12	1426 N	1023	-0-	-403	-0-	52	1	888	2	Y	74	79	0			-0-
						2	4	81	9							
01 DLQ G-10		1329	-0-	1329	1329	65	1	1143	2	Y	96	90	0			6
						15	4	106	9							
02	1000 N	1098	-0-	98	1427	46	1	955	2	Y	78	79	0			5
						11	4	86	9							

PILONCILLO			WELL #: D 21HD		RRCID -> 270060		COMPL. DATE 09/25/2014		TOTAL DEPTH		8479 PERF. 9918		- 15193			
09	3000 N	1986	-0-	-1014	2448	97	1	1813	2	Y	69	87	0			-0-
						76	9									
10	3100 N	1928	-0-	-1172	1276	98	1	1763	2	Y	61	61	0			-0-
						67	9									
11	3000 N	1875	-0-	-1125	151	99	1	1706	2	Y	62	59	0			3
						2	4	68	9							
12	2120 N	1969	-0-	-151	-0-	105	1	1784	2	Y	67	70	0			-0-
						6	4	74	9							
01 DLQ G-10		1959	-0-	1959	1959	99	1	1781	2	Y	68	67	0			1
						4	4	75	9							
02 DLQ G-10		1735	-0-	1735	3694	74	1	1596	2	Y	57	57	0			1
						2	4	63	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: E 6HD RRCID -> 270104 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9878 - 15342														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	60	1	1085	2	Y	-0-		-0-	
10	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	64	1	1246	2	Y	-0-		-0-	
11	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	69	1	1194	2	Y	-0-		-0-	
12	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	2	4							
01	DLQ G-10	1182	-0-	1182	1182	69	1	1176	2	Y	-0-		-0-	
02	1000 N	1128	-0-	128	1310	3	4							
						62	1	1117	2	Y	-0-		-0-	
						3	4							
						50	1	1068	2	Y	-0-		-0-	
						10	4							
PILONCILLO														
WELL #: D 24HE RRCID -> 270260 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 9024 - 13988														
09	305 N	305	-0-	-0-	-0-	13	1	292	2	Y	-0-	10 0	-0-	
10	397 N	397	-0-	-0-	-0-	29	1	318	2	Y	45	45 0	-0-	
11	360 N	341	-0-	-19	-0-	50	9							
12	310 N	256	-0-	-54	-0-	16	1	279	2	Y	42	40 0	2	
01	DLQ G-10	366	-0-	366	366	46	9							
02	689 N	323	-0-	-366	-0-	12	1	208	2	Y	32	34 0	-0-	
						1	4	35	9					
						17	1	296	2	Y	47	44 0	3	
						1	4	52	9					
						12	1	267	2	Y	40	40 0	3	
						44	9							
PILONCILLO														
WELL #: A 15HW RRCID -> 270261 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 9047 - 13578														
09	1260 N	1202	-0-	-58	-0-	60	1	1021	2	Y	110	121 0	-0-	
10	1209 N	1164	-0-	-45	-0-	121	9							
11	1170 N	862	-0-	-308	-0-	60	1	976	2	Y	116	116 0	-0-	
12	1240 N	767	-0-	-473	-0-	128	9							
01	DLQ G-10	862	-0-	862	862	42	1	721	2	Y	89	89 0	-0-	
02	1000 N	882	-0-	-118	744	1	4	98	9					
						40	1	669	2	Y	51	51 0	-0-	
						2	4	56	9					
						42	1	750	2	Y	62	62 0	-0-	
						2	4	68	9					
						35	1	782	2	Y	58	58 0	-0-	
						1	4	64	9					
PILONCILLO														
WELL #: A 15HL RRCID -> 270262 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8070 - 13190														
09	840 N	726	-0-	-114	-0-	30	1	523	2	Y	157	168 0	-0-	
10	930 N	676	-0-	-254	-0-	173	9							
11	870 N	728	-0-	-142	-0-	29	1	485	2	Y	147	147 0	-0-	
12	757 N	757	-0-	-0-	-0-	162	9							
01	DLQ G-10	726	-0-	726	726	31	1	527	2	Y	151	142 0	9	
02	1000 N	640	-0-	-360	366	4	4	166	9					
						35	1	590	2	Y	119	128 0	-0-	
						1	4	131	9					
						31	1	549	2	Y	132	131 0	1	
						1	4	145	9					
						23	1	493	2	Y	112	112 0	1	
						1	4	123	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: E 6HE RRCID -> 270432													COMPL. DATE 01/04/2023	
													TOTAL DEPTH 9610 PERF.10111 - 15440	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	2088 X	2088	-0-	-0-	-0-		108	1	1980	2	Y	-0-	9 0	-0-
10	2083 X	2083	-0-	-0-	-0-		109	1	1974	2	Y	-0-		-0-
11	2127 X	2127	-0-	-0-	-0-		116	1	2008	2	Y	-0-		-0-
							3	4						
12	2224 X	2224	-0-	-0-	-0-		124	1	2095	2	Y	-0-		-0-
							5	4						
01	DLQ G-10	1872	-0-	1872	1872		99	1	1769	2	Y	-0-		-0-
							4	4						
02	6273 X	4401	-0-	-1872	-0-		199	1	4177	2	Y	-0-		-0-
							25	4						
PILONCILLO													WELL #: D 23HE RRCID -> 270541	
													COMPL. DATE 10/16/2014	
													TOTAL DEPTH 8898 PERF. 9537 - 15403	
09	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-		90	1	1556	2	Y	-0-	64 0	-0-
							68	9						
10	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-		93	1	1644	2	Y	-0-	95 0	-0-
							105	9						
11	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-		89	1	1539	2	Y	-0-	88 0	5
							2	4	102	9				
12	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-		95	1	1605	2	Y	-0-	104 0	-0-
							4	4	109	9				
01	DLQ G-10	1691	-0-	1691	1691		84	1	1500	2	Y	-0-	94 0	-0-
							4	4	103	9				
02	3255 X	1564	-0-	-1691	-0-		65	1	1407	2	Y	-0-	82 0	-0-
							2	4	90	9				
PILONCILLO													WELL #: D 4H RRCID -> 270572	
													COMPL. DATE 06/01/2011	
													TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9474 - 13846	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PILONCILLO													WELL #: D 24HC RRCID -> 270574	
													COMPL. DATE 02/22/2013	
													TOTAL DEPTH 8710 PERF. 9264 - 14228	
09	780 N	766	-0-	-14	-0-		32	1	732	2	Y	-0-	6 0	-0-
							2	9						
10	807 N	807	-0-	-0-	-0-		31	1	726	2	Y	-0-	45 0	-0-
							50	9						
11	1140 N	731	-0-	-409	-0-		37	1	647	2	Y	-0-	41 0	1
							1	4	46	9				
12	806 N	481	-0-	-325	-0-		25	1	424	2	Y	-0-	29 0	-0-
							1	4	31	9				
01	DLQ G-10	817	-0-	817	817		40	1	721	2	Y	-0-	47 0	2
							2	4	54	9				
02	1000 N	689	-0-	-311	506		29	1	616	2	Y	-0-	41 0	-0-
							1	4	43	9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: D 24HD RRCID -> 270577 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 9111 - 13825														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	210 N	193	-0-	-17	-0-	2	1	191	2	Y	-0-			-0-
10	258 N	258	-0-	-0-	-0-	6	1	213	2	Y	35	35 0		-0-
11	244 N	244	-0-	-0-	-0-	39	9							
12	186 N	172	-0-	-14	-0-	11	1	196	2	Y	34	32 0		2
01 DLQ G-10		252	-0-	252	252	37	9							
02	455 N	203	-0-	-252	-0-	8	1	138	2	Y	24	26 0		-0-
						26	9							
						11	1	200	2	Y	37	35 0		2
						41	9							
						8	1	164	2	Y	28	28 0		2
						31	9							
PILONCILLO														
WELL #: A 13HZ RRCID -> 270668 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8310 - 13619														
09	480 N	392	-0-	-88	-0-	20	1	304	2	Y	62	64 0		-0-
10	372 N	317	-0-	-55	-0-	68	9							
11	385 N	385	-0-	-0-	-0-	15	1	225	2	Y	70	70 0		-0-
12	474 N	474	-0-	-0-	-0-	77	9							
01 DLQ G-10		351	-0-	351	351	17	1	257	2	Y	80	70 0		10
02	653 N	302	-0-	-351	-0-	23	4	88	9					
						22	1	367	2	Y	76	86 0		-0-
						1	4	84	9					
						17	1	299	2	Y	31	31 0		-0-
						1	4	34	9					
						11	1	234	2	Y	52	49 0		3
						57	9							
PILONCILLO														
WELL #: D 18HA RRCID -> 270672 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8845 - 14498														
09	4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	210	1	3907	2	Y	163	170 0		-0-
10	4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	179	9							
11	4383 X	4383	-0-	-0-	-0-	218	1	3831	2	Y	186	186 0		-0-
12	4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	1	4	205	9					
01 DLQ G-10		4090	-0-	4090	4090	227	1	3929	2	Y	202	197 0		5
02	7347 X	3257	-0-	-4090	-0-	5	4	222	9					
						219	1	3709	2	Y	212	217 0		-0-
						9	4	233	9					
						202	1	3633	2	Y	224	223 0		1
						9	4	246	9					
						135	1	2934	2	Y	167	168 0		-0-
						4	4	184	9					
PILONCILLO														
WELL #: C 2HA RRCID -> 270673 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8372 - 14532														
09	960 X	894	-0-	-66	-0-	30	1	685	2	Y	163	168 0		-0-
10	956 X	956	-0-	-0-	-0-	179	9							
11	1044 X	1044	-0-	-0-	-0-	34	1	737	2	Y	168	168 0		-0-
12	1093 X	1093	-0-	-0-	-0-	185	9							
01 DLQ G-10		919	-0-	919	919	46	1	796	2	Y	181	170 0		11
02	1960 X	1041	-0-	-919	-0-	3	4	199	9					
						49	1	830	2	Y	193	204 0		-0-
						2	4	212	9					
						39	1	698	2	Y	164	163 0		1
						2	4	180	9					
						37	1	798	2	Y	186	168 0		19
						1	4	205	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															
TBM CATARINA, LLC															
PILONCILLO															
WELL #: D 23HF RRCID -> 270677 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 8881 PERF. 9727 - 15694															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	900 N	775	-0-	-125	-0-	40 1	732 2	Y	3	3	0	-0-			
10	930 N	850	-0-	-80	-0-	48 1	769 2	Y	30	30	0	-0-			
11	870 N	780	-0-	-90	-0-	41 1	706 2	Y	29	28	0	1			
12	846 N	846	-0-	-0-	-0-	45 1	763 2	Y	33	34	0	-0-			
01	DLQ G-10	914	-0-	914	914	46 1	826 2	Y	36	36	0	-0-			
02	1000 N	716	-0-	-284	630	30 1	655 2	Y	27	26	0	1			
PILONCILLO															
WELL #: A 13HY RRCID -> 270705 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8134 - 13466															
09	900 N	888	-0-	-12	-0-	32 1	750 2	Y	96	101	0	-0-			
10	930 N	738	-0-	-192	-0-	106 9	611 2	Y	91	91	0	-0-			
11	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	27 1	846 2	Y	131	120	0	11			
12	930 N	929	-0-	-1	-0-	100 9	144 9	Y	120	131	0	-0-			
01	DLQ G-10	740	-0-	740	740	50 1	751 2	Y	86	85	0	1			
02	1000 N	741	-0-	-259	481	10 4	132 9	Y	102	101	0	2			
PILONCILLO															
WELL #: D 18HB RRCID -> 270733 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 9029 - 10789															
09	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	34 1	1183 2	Y	-0-	5	0	-0-			
10	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	64 1	1218 2	Y	46	46	0	-0-			
11	1260 N	1231	-0-	-29	-0-	51 9	1118 2	Y	44	42	0	2			
12	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	64 1	1149 2	Y	60	62	0	-0-			
01	DLQ G-10	1152	-0-	1152	1152	3 4	66 9	Y	58	58	0	-0-			
02	1000 N	1036	-0-	36	1188	57 1	1027 2	Y	49	49	0	-0-			
PILONCILLO															
WELL #: A 13HW RRCID -> 270755 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8113 - 13079															
09	510 N	495	-0-	-15	-0-	4 4	334 2	Y	76	76	0	-0-			
10	527 N	443	-0-	-84	-0-	24 1	404 2	Y	96	87	0	9			
11	539 N	539	-0-	-0-	-0-	5 4	106 9	Y	94	103	0	-0-			
12	539 N	539	-0-	-0-	-0-	24 1	411 2	Y	66	66	0	-0-			
01	DLQ G-10	490	-0-	490	490	1 4	103 9	Y	60	60	0	-0-			
02	864 N	374	-0-	-490	-0-	22 1	394 2	Y	60	60	0	-0-			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: D 3HM RRCID -> 270756 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 9082 - 15609														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	1740 N	1586	-0-	-154	-0-	85	1	1501	2	Y	-0-	2	0	-0-
10	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	79	1	1410	2	Y	39	39	0	-0-
						43	9							
11	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	101	1	1747	2	Y	51	48	0	3
						2	4	56	9					
12	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	95	1	1622	2	Y	49	52	0	-0-
						4	4	54	9					
01	DLQ G-10	2401	-0-	2401	2401	123	1	2199	2	Y	67	66	0	1
						5	4	74	9					
02	3729 X	1328	-0-	-2401	-0-	57	1	1230	2	Y	35	35	0	1
						2	4	39	9					
PILONCILLO														
WELL #: A 12HA RRCID -> 270757 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8403 - 13156														
09	780 N	705	-0-	-75	-0-	30	1	675	2	Y	-0-	5	0	-0-
10	775 N	754	-0-	-21	-0-	31	1	689	2	Y	31	31	0	-0-
						34	9							
11	720 N	644	-0-	-76	-0-	34	1	559	2	Y	32	30	0	2
						16	4	35	9					
12	744 N	727	-0-	-17	-0-	38	1	645	2	Y	38	40	0	-0-
						2	4	42	9					
01	DLQ G-10	754	-0-	754	754	36	1	653	2	Y	57	55	0	2
						2	4	63	9					
02	1000 N	664	-0-	-336	418	28	1	593	2	Y	38	39	0	1
						1	4	42	9					
PILONCILLO														
WELL #: C 3HL RRCID -> 270882 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8621 - 15034														
09	1680 N	1646	-0-	-34	-0-	89	1	1444	2	Y	103	107	0	-0-
						113	9							
10	1767 N	1737	-0-	-30	-0-	92	1	1502	2	Y	130	130	0	-0-
						143	9							
11	1650 N	1649	-0-	-1	-0-	82	1	1414	2	Y	137	131	0	6
						2	4	151	9					
12	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	87	1	1466	2	Y	145	151	0	-0-
						4	4	160	9					
01	DLQ G-10	1699	-0-	1699	1699	81	1	1453	2	Y	147	146	0	1
						3	4	162	9					
02	1000 N	1560	-0-	560	2259	63	1	1353	2	Y	129	130	0	-0-
						2	4	142	9					
PILONCILLO														
WELL #: D 18HC RRCID -> 270883 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8950 - 14458														
09	1110 N	1079	-0-	-31	-0-	60	1	1019	2	Y	-0-	3	0	-0-
10	1147 N	1126	-0-	-21	-0-	62	1	1011	2	Y	48	48	0	-0-
						53	9							
11	1080 N	1049	-0-	-31	-0-	54	1	943	2	Y	46	45	0	1
						1	4	51	9					
12	1116 N	1061	-0-	-55	-0-	55	1	939	2	Y	59	60	0	-0-
						2	4	65	9					
01	DLQ G-10	1103	-0-	1103	1103	54	1	972	2	Y	68	67	0	1
						2	4	75	9					
02	2054 X	951	-0-	-1103	-0-	39	1	850	2	Y	55	56	0	-0-
						1	4	61	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															
TBM CATARINA, LLC															
PILONCILLO															
WELL #: A 13HX RRCID -> 270890 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8049 - 13299															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
09	630 N	610	-0-	-20	-0-		30	1	480	2	Y	91	94	0	-0-
							100	9							
10	558 N	550	-0-	-8	-0-		26	1	423	2	Y	92	92	0	-0-
							101	9							
11	797 N	797	-0-	-0-	-0-		35	1	609	2	Y	138	127	0	11
							1	4	152	9					
12	745 N	745	-0-	-0-	-0-		34	1	569	2	Y	128	139	0	-0-
							1	4	141	9					
01 DLQ	G-10	695	-0-	695	695		31	1	553	2	Y	100	100	0	-0-
							1	4	110	9					
02	1000 N	663	-0-	-337	358		24	1	504	2	Y	122	120	0	2
							1	4	134	9					
PILONCILLO															
WELL #: D 23HD RRCID -> 270912 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 8883 PERF. 9092 - 15396															
09	1620 N	1425	-0-	-195	-0-		70	1	1355	2	Y	-0-	4	0	-0-
10	1860 N	1417	-0-	-443	-0-		75	1	1300	2	Y	38	38	0	-0-
							42	9							
11	1590 N	1118	-0-	-472	-0-		59	1	1024	2	Y	31	29	0	2
							1	4	34	9					
12	1488 N	1350	-0-	-138	-0-		73	1	1232	2	Y	38	40	0	-0-
							3	4	42	9					
01 DLQ	G-10	1948	-0-	1948	1948		99	1	1783	2	Y	56	55	0	1
							4	4	62	9					
02	3534 X	1586	-0-	-1948	-0-		68	1	1469	2	Y	43	43	0	1
							2	4	47	9					
PILONCILLO															
WELL #: A 12HB RRCID -> 270913 COMPL. DATE 12/31/2012 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8497 - 14243															
09	553 N	553	-0-	-0-	-0-		30	1	523	2	Y	-0-	4	0	-0-
10	516 N	516	-0-	-0-	-0-		33	1	452	2	Y	28	28	0	-0-
							31	9							
11	600 N	509	-0-	-91	-0-		25	1	432	2	Y	46	43	0	3
							1	4	51	9					
12	558 N	236	-0-	-322	-0-		12	1	203	2	Y	19	22	0	-0-
							21	9							
01 DLQ	G-10	48	-0-	48	48		3	1	41	2	Y	4	4	0	-0-
							4	9							
02	66 N	18	-0-	-48	-0-		1	1	16	2	Y	1	1	0	-0-
							1	9							
PILONCILLO															
WELL #: D 18HD RRCID -> 270973 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 9097 - 14562															
09	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-		66	1	1318	2	Y	39	41	0	-0-
							43	9							
10	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-		64	1	1322	2	Y	83	83	0	-0-
							91	9							
11	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-		68	1	1179	2	Y	77	73	0	4
							2	4	85	9					
12	1488 N	1381	-0-	-107	-0-		72	1	1216	2	Y	82	86	0	-0-
							3	4	90	9					
01 DLQ	G-10	1416	-0-	1416	1416		70	1	1247	2	Y	87	86	0	1
							3	4	96	9					
02	1000 N	1258	-0-	258	1674		52	1	1124	2	Y	73	74	0	-0-
							2	4	80	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: A 12HC RRCID -> 271034													COMPL. DATE 01/17/2013	
TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8819 - 15905														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-			-0-
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-			-0-
11	120 N	12	-0-	-108	-0-	1	1	11	2	Y	-0-			-0-
12	31 N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-			-0-
02	16 N	11	-0-	-5	-0-	11	2			Y	-0-			-0-
PILONCILLO														
WELL #: D 23HC RRCID -> 271045													COMPL. DATE 10/12/2014	
TOTAL DEPTH 8920 PERF. 9314 - 15311														
09	3000 N	2596	-0-	-404	3997	134	1	2417	2	Y	41	42	0	-0-
						45	9							
10	3100 N	2464	-0-	-636	3361	124	1	2260	2	Y	73	73	0	-0-
						80	9							
11	3000 N	2386	-0-	-614	2747	126	1	2176	2	Y	74	70	0	4
						3	4	81	9					
12	3100 N	2533	-0-	-567	2180	136	1	2303	2	Y	80	84	0	-0-
						6	4	88	9					
01	DLQ G-10	2788	-0-	2788	4968	142	1	2541	2	Y	90	90	0	-0-
						6	4	99	9					
02	7207 X	2239	-0-	-4968	-0-	96	1	2064	2	Y	69	69	0	-0-
						3	4	76	9					
PILONCILLO														
WELL #: A 11HA RRCID -> 271088													COMPL. DATE 06/15/2013	
TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8850 - 13460														
09	1260 N	652	-0-	-608	-0-	30	1	557	2	Y	52	59	0	-0-
						8	4	57	9					
10	1023 N	823	-0-	-200	-0-	37	1	718	2	Y	62	62	0	-0-
						68	9							
11	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	81	1	1394	2	Y	126	119	0	7
						7	4	139	9					
12	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	61	1	1022	2	Y	40	47	0	-0-
						7	4	44	9					
01	DLQ G-10	1067	-0-	1067	1067	51	1	908	2	Y	93	89	0	4
						6	4	102	9					
02	1000 N	867	-0-	-133	934	35	1	770	2	Y	55	57	0	2
						1	4	61	9					
PILONCILLO														
WELL #: D 23HB RRCID -> 271104													COMPL. DATE 10/10/2014	
TOTAL DEPTH 8969 PERF. 9365 - 14323														
09	300 N	275	-0-	-25	-0-	2	1	273	2	Y	-0-	1	0	-0-
10	352 N	352	-0-	-0-	-0-	25	1	284	2	Y	36	36	0	-0-
						3	4	40	9					
11	300 N	266	-0-	-34	-0-	13	1	221	2	Y	29	28	0	1
						32	9							
12	348 N	348	-0-	-0-	-0-	17	1	287	2	Y	39	40	0	-0-
						1	4	43	9					
01	DLQ G-10	276	-0-	276	276	13	1	228	2	Y	31	31	0	-0-
						1	4	34	9					
02	506 N	230	-0-	-276	-0-	9	1	193	2	Y	25	25	0	-0-
						28	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: C 6HZ RRCID -> 271151 COMPL. DATE 08/10/2014 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9586 - 15138														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	89 1	1637 2	Y			129	132 0		-0-
10	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	142 9	1614 2	Y			139	139 0		-0-
11	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	84 1	1921 2	Y			175	163 0		12
12	1922 N	1641	-0-	-281	-0-	153 9	193 9				131	143 0		-0-
01	DLQ G-10	2201	-0-	2201	2201	111 1	1411 2	Y			179	176 0		3
02	1000 N	1942	-0-	942	3143	2 4	144 9				143	146 0		-0-
						106 1	1894 2	Y						
						4 4	197 9							
						77 1	1706 2	Y						
						2 4	157 9							
PILONCILLO														
WELL #: A 12HY RRCID -> 271163 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8491 - 13120														
09	250 N	250	-0-	-0-	-0-	2 1	248 2	Y			-0-			-0-
10	258 N	258	-0-	-0-	-0-	14 1	233 2	Y			10	10 0		-0-
11	240 N	211	-0-	-29	-0-	11 9	177 2	Y			22	20 0		2
12	248 N	233	-0-	-15	-0-	10 1	181 2	Y			37	39 0		-0-
01	DLQ G-10	187	-0-	187	187	24 9					14	14 0		-0-
02	361 N	174	-0-	-187	-0-	11 1	163 2	Y			32	30 0		2
						41 9								
						9 1								
						15 9								
						6 1								
						35 9								
PILONCILLO														
WELL #: A 11HF RRCID -> 271187 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8580 - 12976														
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	6 1	118 2	Y			-0-			-0-
10	186 N	60	-0-	-126	-0-	3 1	57 2	Y			-0-			-0-
11	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			Y			-0-			-0-
12	124 N	75	-0-	-49	-0-	4 1	71 2	Y			-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
PILONCILLO														
WELL #: D 23HA RRCID -> 271192 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8984 PERF. 9508 - 14339														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
PILONCILLO														
WELL #: A 12HZ RRCID -> 271193 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8572 - 12708														
09	930 N	857	-0-	-73	-0-	39 1	818 2	Y			-0-	2 0		-0-
10	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	64 1	907 2	Y			43	43 0		-0-
11	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	47 9	1099 2	Y			59	59 0		-0-
12	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	63 1	1301 2	Y			59	59 0		-0-
01	DLQ G-10	1791	-0-	1791	1791	1 4	65 9				79	78 0		1
02	1000 N	695	-0-	-305	1486	77 1	1610 2	Y			28	28 0		1
						3 4	87 9							
						90 1	633 2	Y						
						4 4	31 9							
						1 4								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: C 6HA RRCID -> 271211 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9774 - 15206														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE
09	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	52	1	985	2	Y	107	117	0	-0-
						118	9							
10	1519 N	1450	-0-	-69	-0-	67	1	1223	2	Y	145	145	0	-0-
						160	9							
11	1560 N	1219	-0-	-341	-0-	59	1	1020	2	Y	126	117	0	9
						1	4	139	9					
12	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	64	1	1091	2	Y	137	146	0	-0-
						3	4	151	9					
01	DLQ G-10	1083	-0-	1083	1083	50	1	902	2	Y	117	116	0	1
						2	4	129	9					
02	1000 N	1256	-0-	256	1339	50	1	1058	2	Y	133	133	0	1
						2	4	146	9					
PILONCILLO														
WELL #: D 18HE RRCID -> 271221 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8798 - 14513														
09	1800 N	751	-0-	-1049	-0-	38	1	680	2	Y	21	23	0	-0-
						10	4	23	9					
10	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	73	1	1375	2	Y	85	85	0	-0-
						94	9							
11	1560 N	1413	-0-	-147	-0-	72	1	1249	2	Y	82	78	0	4
						2	4	90	9					
12	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	74	1	1255	2	Y	91	95	0	-0-
						3	4	100	9					
01	DLQ G-10	1440	-0-	1440	1440	70	1	1261	2	Y	96	95	0	1
						3	4	106	9					
02	1000 N	1303	-0-	303	1743	54	1	1157	2	Y	82	83	0	-0-
						2	4	90	9					
PILONCILLO														
WELL #: D 18HF RRCID -> 271307 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8985 - 14631														
09	3000 N	2224	-0-	-776	1132	119	1	2021	2	Y	76	81	0	-0-
						84	9							
10	3100 N	2282	-0-	-818	314	124	1	2038	2	Y	109	109	0	-0-
						120	9							
11	2447 N	2133	-0-	-314	-0-	109	1	1893	2	Y	117	112	0	5
						2	4	129	9					
12	2294 N	2222	-0-	-72	-0-	116	1	1965	2	Y	124	129	0	-0-
						5	4	136	9					
01	DLQ G-10	2202	-0-	2202	2202	109	1	1950	2	Y	125	125	0	-0-
						5	4	138	9					
02	DLQ G-10	1843	-0-	1843	4045	76	1	1658	2	Y	97	97	0	-0-
						2	4	107	9					
PILONCILLO														
WELL #: A 11HE RRCID -> 271337 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8473 - 12683														
09	1020 N	989	-0-	-31	-0-	47	1	865	2	Y	70	73	0	-0-
						77	9							
10	1023 N	1021	-0-	-2	-0-	45	1	834	2	Y	129	129	0	-0-
						142	9							
11	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	48	1	833	2	Y	109	105	0	4
						4	4	120	9					
12	1023 N	1009	-0-	-14	-0-	48	1	820	2	Y	126	130	0	-0-
						2	4	139	9					
01	DLQ G-10	1057	-0-	1057	1057	47	1	836	2	Y	156	153	0	3
						2	4	172	9					
02	1000 N	923	-0-	-77	980	35	1	753	2	Y	122	125	0	-0-
						1	4	134	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: D 19HB RRCID -> 271358 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8766 - 14570														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	3000 N	2126	-0-	-874	1196	119	1	2007	2	Y	-0-	2	0	-0-
10	3100 N	2348	-0-	-752	444	124	1	2196	2	Y	25	25	0	-0-
11	2696 N	2252	-0-	-444	-0-	28	9	2083	2	Y	42	39	0	3
12	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	3	4	46	9	Y	53	56	0	-0-
01	DLQ G-10	2210	-0-	2210	2210	5	4	58	9	Y	54	53	0	1
02	1000 N	1971	-0-	971	3181	113	1	2033	2	Y	46	46	0	1
						5	4	59	9					
						85	1	1832	2	Y				
						3	4	51	9					
PILONCILLO														
WELL #: A 11HC RRCID -> 271363 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8529 - 13244														
09	1410 N	1044	-0-	-366	-0-	54	1	933	2	Y	52	56	0	-0-
10	1364 N	1089	-0-	-275	-0-	57	9	884	2	Y	130	130	0	-0-
11	990 N	882	-0-	-108	-0-	59	1	143	9	Y	87	85	0	2
12	1085 N	813	-0-	-272	-0-	3	4	742	2	Y	90	92	0	-0-
01	DLQ G-10	764	-0-	764	764	43	1	96	9	Y	78	78	0	-0-
02	1000 N	569	-0-	-431	333	1	4	672	2	Y	65	65	0	-0-
						2	4	99	9					
						36	1	640	2	Y				
						2	4	86	9					
						22	1	474	2	Y				
						1	4	72	9					
PILONCILLO														
WELL #: E 15HY RRCID -> 271364 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 9171 PERF. 9170 - 14565														
09	120 N	72	-0-	-48	-0-	72	2			Y	-0-	2	0	-0-
10	93 N	16	-0-	-77	-0-	16	2			Y	-0-			-0-
11	60 N	41	-0-	-19	-0-	2	1	39	2	Y	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PILONCILLO														
WELL #: A 12HX RRCID -> 271365 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8577 - 12826														
09	600 N	563	-0-	-37	-0-	30	1	533	2	Y	-0-	1	0	-0-
10	628 N	628	-0-	-0-	-0-	31	1	563	2	Y	31	31	0	-0-
11	585 N	585	-0-	-0-	-0-	34	9				32	31	0	1
12	601 N	601	-0-	-0-	-0-	30	1	519	2	Y	44	45	0	-0-
01	DLQ G-10	585	-0-	585	585	1	4	35	9	Y	46	46	0	-0-
02	1000 N	483	-0-	-517	68	31	1	521	2	Y	24	24	0	-0-
						1	4	48	9					
						28	1	505	2	Y				
						1	4	51	9					
						20	1	436	2	Y				
						1	4	26	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: A 11HD RRCID -> 271366 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 8224 PERF. 8493 - 12995														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	810 N	725	-0-	-85	-0-	32	1	653	2	Y	36	38	0	-0-
10	837 N	762	-0-	-75	-0-	40	9	657	2	Y	64	64	0	-0-
11	690 N	507	-0-	-183	-0-	25	1	434	2	Y	43	43	0	-0-
12	744 N	704	-0-	-40	-0-	1	4	47	9	Y	71	71	0	-0-
01	DLQ G-10	776	-0-	776	776	34	1	617	2	Y	113	111	0	2
02	1000 N	705	-0-	-295	481	1	4	124	9	Y	102	102	0	2
						1	4	112	9					
PILONCILLO														
WELL #: E 15HZ RRCID -> 271382 COMPL. DATE 08/17/2014 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 9156 - 15360														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PILONCILLO														
WELL #: E 15HX RRCID -> 271384 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 9444 - 13845														
09	690 N	443	-0-	-247	-0-	29	1	414	2	Y	-0-	5	0	-0-
10	775 N	636	-0-	-139	-0-	31	1	560	2	Y	41	41	0	-0-
						45	9							
11	598 N	598	-0-	-0-	-0-	30	1	521	2	Y	40	39	0	1
						3	4	44	9					
12	465 N	435	-0-	-30	-0-	22	1	379	2	Y	30	31	0	-0-
						1	4	33	9					
01	DLQ G-10	411	-0-	411	411	20	1	358	2	Y	29	29	0	-0-
						1	4	32	9					
02	1000 N	600	-0-	-400	11	25	1	530	2	Y	40	39	0	1
						1	4	44	9					
PILONCILLO														
WELL #: D 19HA RRCID -> 271391 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8791 - 14511														
09	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	60	1	1078	2	Y	-0-	6	0	-0-
10	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	62	1	938	2	Y	25	25	0	-0-
						28	9							
11	991 N	991	-0-	-0-	-0-	53	1	913	2	Y	22	21	0	1
						1	4	24	9					
12	1178 N	988	-0-	-190	-0-	53	1	904	2	Y	26	27	0	-0-
						2	4	29	9					
01	DLQ G-10	1003	-0-	1003	1003	51	1	919	2	Y	28	28	0	-0-
						2	4	31	9					
02	1000 N	871	-0-	-129	874	37	1	808	2	Y	23	23	0	-0-
						1	4	25	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: D 19HC RRCID -> 271436 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8985 - 14536														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	695 N	695	-0-	-0-	-0-	30	1	665	2	Y	-0-	1 0	-0-	
10	837 N	717	-0-	-120	-0-	31	1	674	2	Y	11	11 0	-0-	
11	780 N	678	-0-	-102	-0-	12	9	629	2	Y	11	10 0	1	
12	731 N	731	-0-	-0-	-0-	1	4	12	9	Y	8	9 0	-0-	
01 DLQ G-10		767	-0-	767	767	40	1	9	9	Y	7	7 0	-0-	
02	1000 N	697	-0-	-303	464	2	4	8	9	Y	6	6 0	-0-	
						30	1	659	2	Y				
						1	4	7	9					
PILONCILLO														
WELL #: E 15HW RRCID -> 271555 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 9098 PERF. 9326 - 13908														
09	1170 N	1004	-0-	-166	-0-	54	1	856	2	Y	81	88 0	-0-	
10	1147 N	1030	-0-	-117	-0-	5	4	89	9	Y	93	93 0	-0-	
11	1050 N	962	-0-	-88	-0-	57	1	871	2	Y	91	87 0	4	
12	1023 N	872	-0-	-151	-0-	102	9	814	2	Y	83	87 0	-0-	
01 DLQ G-10		802	-0-	802	802	47	1	100	9	Y	78	78 0	-0-	
02	1000 N	635	-0-	-365	437	1	4	736	2	Y	60	60 0	-0-	
						2	4	91	9					
						38	1	676	2	Y				
						2	4	86	9					
						25	1	543	2	Y				
						1	4	66	9					
PILONCILLO														
WELL #: E 15HW RRCID -> 271557 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 9577 - 14580														
09	2468 X	2468	-0-	-0-	-0-	111	1	1994	2	Y	330	354 0	-0-	
10	2310 X	2310	-0-	-0-	-0-	363	9	1883	2	Y	296	296 0	-0-	
11	2160 X	2123	-0-	-37	-0-	101	1	1712	2	Y	282	273 0	9	
12	2542 X	2003	-0-	-539	-0-	326	9	310	9	Y	268	277 0	-0-	
01 DLQ G-10		1873	-0-	1873	1873	99	1	1604	2	Y	257	255 0	2	
02	3615 X	1742	-0-	-1873	-0-	2	4	295	9	Y	229	230 0	1	
						84	1	1502	2	Y				
						4	4	283	9					
						66	1	1422	2	Y				
						2	4	252	9					
PILONCILLO														
WELL #: D 26HT RRCID -> 271559 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 9000 - 13816														
09	5370 X	4739	-0-	-631	-0-	239	1	4271	2	Y	208	224 0	-0-	
10	5549 X	5044	-0-	-505	-0-	229	9	4554	2	Y	221	221 0	-0-	
11	5250 X	4911	-0-	-339	-0-	247	1	4423	2	Y	206	196 0	10	
12	5270 X	5028	-0-	-242	-0-	243	9	227	9	Y	223	233 0	-0-	
01 DLQ G-10		4932	-0-	4932	4932	255	1	4506	2	Y	216	215 0	1	
02	9474 X	4542	-0-	-4932	-0-	6	4	245	9	Y	207	207 0	1	
						11	4	4437	2	Y				
						247	1	238	9					
						10	4	4117	2	Y				
						191	1	228	9					
						6	4							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
TBM CATARINA, LLC															
PILONCILLO															
WELL #: D 19HD RRCID -> 271567 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 9060 - 14514															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE		
09	1380 X	1078	-0-	-302	-0-	60	1	1018	2	Y	-0-	3 0	-0-		
10	1333 X	1129	-0-	-204	-0-	63	1	1034	2	Y	-29	29 0	-0-		
11	1253 X	1253	-0-	-0-	-0-	32	9	1151	2	Y	31	29 0	2		
12	1209 X	1118	-0-	-91	-0-	67	1	1030	2	Y	22	24 0	-0-		
01 DLQ	G-10	1125	-0-	1125	1125	3	4	1047	2	Y	16	16 0	-0-		
02	2028 X	903	-0-	-1125	-0-	58	1	18	9	Y	12	12 0	-0-		
						2	4	850	2						
						39	1	13	9						
						1	4								
PILONCILLO															
WELL #: D 26HU RRCID -> 271587 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 8880 - 13857															
09	4170 X	3971	-0-	-199	-0-	201	1	3637	2	Y	121	125 0	-0-		
10	4309 X	4048	-0-	-261	-0-	133	9	3698	2	Y	130	130 0	-0-		
11	4170 X	3974	-0-	-196	-0-	207	1	3595	2	Y	151	142 0	9		
12	4247 X	4082	-0-	-165	-0-	143	9	3667	2	Y	173	182 0	-0-		
01 DLQ	G-10	3996	-0-	3996	3996	208	1	3594	2	Y	176	174 0	2		
02	7636 X	3640	-0-	-3996	-0-	5	4	194	9	Y	147	148 0	1		
						9	4	162	9						
						200	1								
						8	4								
						154	1								
						5	4								
PILONCILLO															
WELL #: D 19HE RRCID -> 271629 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 9277 - 14981															
09	930 N	826	-0-	-104	-0-	35	1	791	2	Y	-0-	3 0	-0-		
10	886 N	886	-0-	-0-	-0-	43	1	818	2	Y	23	23 0	-0-		
11	840 N	829	-0-	-11	-0-	25	9	764	2	Y	18	17 0	1		
12	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	44	1	20	9	Y	18	19 0	-0-		
01 DLQ	G-10	1030	-0-	1030	1030	1	4	944	2	Y	18	18 0	-0-		
02	1000 N	944	-0-	-56	974	2	4	955	2	Y	16	16 0	-0-		
						53	1	20	9						
						2	4	884	2	Y					
						41	1	18	9						
						1	4								
PILONCILLO															
WELL #: D 26HV RRCID -> 271633 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8700 - 13938															
09	4260 X	3983	-0-	-277	-0-	201	1	3673	2	Y	95	104 0	-0-		
10	4402 X	3393	-0-	-1009	-0-	4	4	3095	2	Y	99	99 0	-0-		
11	4260 X	3267	-0-	-993	-0-	175	1	2992	2	Y	89	85 0	4		
12	4340 X	3563	-0-	-777	-0-	14	4	98	9	Y	123	127 0	-0-		
01 DLQ	G-10	3377	-0-	3377	3377	173	1	3227	2	Y	134	132 0	2		
02	6444 X	3067	-0-	-3377	-0-	4	4	135	9	Y	116	117 0	1		
						191	1	3053	2						
						10	4	147	9						
						7	4	2805	2	Y					
						130	1	128	9						
						4	4								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: A 23HY RRCID -> 271634 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8455 - 13831														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	4			Y	-0-			-0-
10	183 N	183	-0-	-0-	-0-	8	1	140	2	Y	32	32	0	-0-
						35	9							
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	2	2	1	9	Y	1			1
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	4	5	0	-0-
						4	9							
01 DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	4	2	1	9	Y	1	1	0	-0-
PILONCILLO WELL #: D 26HW RRCID -> 271636 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8538 - 13694														
09	4092 X	4092	-0-	-0-	-0-	209	1	3736	2	Y	134	138	0	-0-
						147	9							
10	4278 X	4136	-0-	-142	-0-	211	1	3754	2	Y	155	155	0	-0-
						171	9							
11	4170 X	3917	-0-	-253	-0-	204	1	3539	2	Y	154	146	0	8
						5	4	169	9					
12	4309 X	3662	-0-	-647	-0-	196	1	3297	2	Y	132	140	0	-0-
						24	4	145	9					
01 DLQ	G-10	3759	-0-	3759	3759	189	1	3397	2	Y	150	148	0	2
						8	4	165	9					
02	7186 X	3427	-0-	-3759	-0-	146	1	3144	2	Y	120	121	0	1
						5	4	132	9					
PILONCILLO WELL #: A 23HZ RRCID -> 271659 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8586 - 13752														
09	840 N	768	-0-	-72	-0-	30	1	550	2	Y	171	189	0	-0-
						188	9							
10	806 N	732	-0-	-74	-0-	31	1	522	2	Y	163	163	0	-0-
						179	9							
11	780 N	568	-0-	-212	-0-	22	1	392	2	Y	140	135	0	5
						154	9							
12	806 N	533	-0-	-273	-0-	21	1	361	2	Y	136	141	0	-0-
						1	4	150	9					
01 DLQ	G-10	547	-0-	547	547	21	1	369	2	Y	142	141	0	1
						1	4	156	9					
02	1000 N	522	-0-	-478	69	17	1	365	2	Y	126	127	0	-0-
						1	4	139	9					
PILONCILLO WELL #: D 26HY RRCID -> 271731 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 8899 - 13620														
09	4980 X	4890	-0-	-90	-0-	240	1	4408	2	Y	220	230	0	-0-
						242	9							
10	5146 X	4786	-0-	-360	-0-	242	1	4338	2	Y	187	187	0	-0-
						206	9							
11	4980 X	4530	-0-	-450	-0-	237	1	4101	2	Y	170	161	0	9
						5	4	187	9					
12	5053 X	4634	-0-	-419	-0-	250	1	4233	2	Y	128	137	0	-0-
						10	4	141	9					
01 DLQ	G-10	4665	-0-	4665	4665	234	1	4193	2	Y	204	196	0	8
						14	4	224	9					
02	8792 X	4127	-0-	-4665	-0-	173	1	3757	2	Y	174	177	0	5
						6	4	191	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: A 11HB RRCID -> 271786 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8598 - 13638														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	91	1	1748	2	Y	156	156	0	-0-
						172	9							
10	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	93	1	1627	2	Y	116	116	0	-0-
						128	9							
11	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	83	1	1445	2	Y	156	147	0	9
						2	4	172	9					
12	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	88	1	1487	2	Y	187	196	0	-0-
						4	4	206	9					
01	DLQ G-10	1790	-0-	1790	1790	83	1	1497	2	Y	187	187	0	-0-
						4	4	206	9					
02	1000 N	1617	-0-	617	2407	64	1	1374	2	Y	161	161	0	-0-
						2	4	177	9					
PILONCILLO														
WELL #: D 26HZ RRCID -> 271787 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 9047 - 13925														
09	7680 X	7524	-0-	-156	-0-	361	1	6656	2	Y	445	482	0	-0-
						17	4	490	9					
10	7883 X	7883	-0-	-0-	-0-	395	1	6971	2	Y	442	442	0	-0-
						31	4	486	9					
11	7530 X	7391	-0-	-139	-0-	375	1	6496	2	Y	465	441	0	24
						8	4	512	9					
12	7781 X	7558	-0-	-223	-0-	391	1	6621	2	Y	482	506	0	-0-
						16	4	530	9					
01	DLQ G-10	7313	-0-	7313	7313	356	1	6384	2	Y	507	502	0	5
						15	4	558	9					
02	14288 X	6975	-0-	-7313	-0-	287	1	6202	2	Y	434	439	0	-0-
						9	4	477	9					
PILONCILLO														
WELL #: A 24HZ RRCID -> 271840 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8606 - 13687														
09	5280 X	4960	-0-	-320	-0-	243	1	4531	2	Y	169	176	0	-0-
						186	9							
10	5456 X	5001	-0-	-455	-0-	248	1	4565	2	Y	171	171	0	-0-
						188	9							
11	5070 X	3569	-0-	-1501	-0-	189	1	3224	2	Y	113	109	0	4
						32	4	124	9					
12	5208 X	4668	-0-	-540	-0-	250	1	4244	2	Y	149	153	0	-0-
						10	4	164	9					
01	DLQ G-10	4189	-0-	4189	4189	213	1	3829	2	Y	125	125	0	-0-
						9	4	138	9					
02	7855 X	3666	-0-	-4189	-0-	157	1	3394	2	Y	100	100	0	-0-
						5	4	110	9					
PILONCILLO														
WELL #: D 20HA RRCID -> 271841 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 9021 - 14749														
09	2580 X	2241	-0-	-339	-0-	114	1	2048	2	Y	72	72	0	-0-
						79	9							
10	2759 X	2268	-0-	-491	-0-	112	1	2041	2	Y	95	95	0	-0-
						10	4	105	9					
11	2670 X	2313	-0-	-357	-0-	120	1	2079	2	Y	101	96	0	5
						3	4	111	9					
12	2759 X	2072	-0-	-687	-0-	109	1	1857	2	Y	92	97	0	-0-
						5	4	101	9					
01	DLQ G-10	1904	-0-	1904	1904	94	1	1694	2	Y	102	101	0	1
						4	4	112	9					
02	3597 X	1693	-0-	-1904	-0-	70	1	1518	2	Y	94	95	0	-0-
						2	4	103	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: D 20HB RRCID -> 271842 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 8920 - 14880														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	4350 X	4230	-0-	-120	-0-	209 1	3786 2	Y	214	219	0			-0-
10	4495 X	4344	-0-	-151	-0-	217 1	3899 2	Y	207	207	0			-0-
11	4290 X	4050	-0-	-240	-0-	209 1	3609 2	Y	201	192	0			9
12	4433 X	4220	-0-	-213	-0-	222 1	3755 2	Y	213	222	0			-0-
01	DLQ G-10	4240	-0-	4240	4240	211 1	3779 2	Y	219	217	0			2
02	8189 X	3949	-0-	-4240	-0-	165 1	3566 2	Y	194	196	0			-0-
						5 4	213 9							
PILONCILLO														
WELL #: D 20HC RRCID -> 271843 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
PILONCILLO														
WELL #: D 20HD RRCID -> 271850 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 9082 - 15035														
09	6660 X	6462	-0-	-198	-0-	315 1	5771 2	Y	337	373	0			-0-
10	6882 X	6796	-0-	-86	-0-	336 1	6061 2	Y	336	336	0			-0-
11	6690 X	6411	-0-	-279	-0-	330 1	5709 2	Y	332	318	0			14
12	6913 X	6569	-0-	-344	-0-	344 1	5831 2	Y	345	359	0			-0-
01	DLQ G-10	6597	-0-	6597	6597	327 1	5865 2	Y	355	352	0			3
02	12660 X	6063	-0-	-6597	-0-	253 1	5460 2	Y	311	313	0			1
						8 4	342 9							
PILONCILLO														
WELL #: D 20HE RRCID -> 271851 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 9310 - 14709														
09	3840 X	3392	-0-	-448	-0-	163 1	3042 2	Y	165	172	0			-0-
10	3937 X	3601	-0-	-336	-0-	183 1	3218 2	Y	182	182	0			-0-
11	3720 X	3591	-0-	-129	-0-	184 1	3194 2	Y	190	181	0			9
12	3844 X	3734	-0-	-110	-0-	195 1	3310 2	Y	201	210	0			-0-
01	DLQ G-10	2943	-0-	2943	2943	145 1	2609 2	Y	166	166	0			-0-
02	5712 X	2769	-0-	-2943	-0-	114 1	2435 2	Y	196	196	0			-0-
						4 4	216 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: D 20HW RRCID -> 271853 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8964 - 11921														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	2010 X	1727	-0-	-283	-0-	88	1	1632	2	Y	6	9	0	-0-
10	2201 X	2113	-0-	-88	-0-	106	1	1935	2	Y	65	65	0	-0-
11	2130 X	1454	-0-	-676	-0-	77	1	1322	2	Y	46	42	0	4
12	2201 X	198	-0-	-2003	-0-	11	1	172	2	Y	7	11	0	-0-
01 DLQ	G-10	7	-0-	7	7	1	1	6	4	Y	-0-			-0-
02	7 X	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-			-0-
PILONCILLO														
WELL #: D 20HW RRCID -> 271855 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8890 - 14158														
09	5490 X	5311	-0-	-179	-0-	268	1	4805	2	Y	216	225	0	-0-
10	5673 X	5444	-0-	-229	-0-	238	9	4940	2	Y	205	205	0	-0-
11	5490 X	5138	-0-	-352	-0-	278	1	4642	2	Y	202	193	0	9
12	5549 X	5508	-0-	-41	-0-	226	9	4961	2	Y	220	229	0	-0-
01 DLQ	G-10	5790	-0-	5790	5790	268	1	5226	2	Y	237	236	0	1
02	10717 X	4927	-0-	-5790	-0-	6	4	242	9	Y	194	195	0	-0-
PILONCILLO														
WELL #: D 20HX RRCID -> 271856 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 8978 - 14024														
09	4950 X	4368	-0-	-582	-0-	210	1	3892	2	Y	242	254	0	-0-
10	5115 X	4454	-0-	-661	-0-	266	9	3980	2	Y	234	234	0	-0-
11	4530 X	4226	-0-	-304	-0-	217	1	3750	2	Y	232	221	0	11
12	4650 X	4525	-0-	-125	-0-	257	9	4001	2	Y	253	264	0	-0-
01 DLQ	G-10	3442	-0-	3442	3442	216	1	278	9	Y	195	195	0	-0-
02	7175 X	3733	-0-	-3442	-0-	5	4	2991	2	Y	200	199	0	1
PILONCILLO														
WELL #: D 20HZ RRCID -> 271857 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 9177 - 14028														
09	3780 X	3669	-0-	-111	-0-	180	1	3272	2	Y	197	210	0	-0-
10	3906 X	3778	-0-	-128	-0-	217	9	3370	2	Y	202	202	0	-0-
11	3660 X	3521	-0-	-139	-0-	186	1	3120	2	Y	197	188	0	9
12	3782 X	3690	-0-	-92	-0-	222	9	3260	2	Y	209	218	0	-0-
01 DLQ	G-10	1978	-0-	1978	1978	180	1	1721	2	Y	111	111	0	-0-
02	4998 X	3020	-0-	-1978	-0-	4	4	122	9	Y	164	160	0	4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)										CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
TBM CATARINA, LLC										//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED										
PILONCILLO										//CONT.// 101300										
										WELL #: D 26HA		RRCID -> 271866		COMPL. DATE 11/03/2014		TOTAL DEPTH 8388		PERF. 8711 - 14213		
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	660 N	603	-0-		-57	-0-				30	1	573	2	Y	-0-		1	0		-0-
10	651 N	618	-0-		-33	-0-				32	1	579	2	Y	6		6	0		-0-
										7	9									
11	600 N	508	-0-		-92	-0-				28	1	473	2	Y	-0-					-0-
										7	4									
12	620 N	487	-0-		-133	-0-				27	1	452	2	Y	6		6	0		-0-
										1	4		7	9						
01	DLQ G-10	422	-0-		422		422			22	1	399	2	Y	-0-					-0-
										1	4									
02	844 N	422	-0-		-422	-0-				19	1	402	2	Y	-0-					-0-
										1	4									
PILONCILLO										WELL #: D 26HB		RRCID -> 271867		COMPL. DATE 11/09/2014		TOTAL DEPTH 8379		PERF. 8627 - 14377		
09	450 N	39	-0-		-411	-0-				2	1	37	2	Y	-0-					-0-
10	403 N	-0-	-0-		-403	-0-								Y	-0-					-0-
11	300 N	3	-0-		-297	-0-				3	2			Y	-0-					-0-
12	31 N	2	-0-		-29	-0-				2	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	1	-0-		1		1			1	2			Y	-0-					-0-
02	1 N	-0-	-0-		-1	-0-								Y	-0-					-0-
PILONCILLO										WELL #: D 26HC		RRCID -> 271868		COMPL. DATE 11/11/2014		TOTAL DEPTH 8311		PERF. 9128 - 14729		
09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-					-0-
PILONCILLO										WELL #: D 26HD		RRCID -> 271871		COMPL. DATE 11/12/2014		TOTAL DEPTH 8268		PERF. 8878 - 14752		
09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-					-0-
PILONCILLO										WELL #: F 2HL		RRCID -> 271873		COMPL. DATE 01/13/2013		TOTAL DEPTH 9661		PERF. 9797 - 14032		
09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TBM CATARINA, LLC PILONCILLO				//CONT.// 12018 200 101300 WELL #: A 13HV	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
					RRCID -> 271937	COMPL. DATE 08/30/2014				TOTAL DEPTH	7985	PERF.	8262 - 13178				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	181 N	181	-0-	-0-	-0-		2 7	1 9	172	2	Y	6	7 0				-0-
10	186 N	185	-0-	-1	-0-		2 34	1 9	149	2	Y	31	31 0				-0-
11	293 N	293	-0-	-0-	-0-		13 7	1 4	218	2	Y	50	46 0				4
12	186 N	176	-0-	-10	-0-		7 3	1 4	114	2	Y	47	51 0				-0-
01 DLQ	G-10	315	-0-	315	315		3 8	4 1	52 151	9 2	Y	142	142 0				-0-
02	544 N	229	-0-	-315	-0-		156 5	9 1	118	2	Y	96	96 0				-0-
							106 9										
PILONCILLO				WELL #: A 24HY		RRCID -> 271976		COMPL. DATE 10/17/2014				TOTAL DEPTH	8361	PERF.	8586 - 13081		
09	2779 X	2779	-0-	-0-	-0-		149 51	1 9	2630	2	Y	-0-	2 0				-0-
10	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-		148 197	1 9	2674	2	Y	46	46 0				-0-
11	2580 X	2254	-0-	-326	-0-		121 3	1 4	2097	2	Y	30	29 0				1
12	2883 X	2230	-0-	-653	-0-		122 5	1 4	2066	2	Y	34	35 0				-0-
01 DLQ	G-10	2258	-0-	2258	2258		117 5	1 4	2103	2	Y	30	30 0				-0-
02	4021 X	1763	-0-	-2258	-0-		77 2	1 4	1660	2	Y	22	22 0				-0-
							2 4		24 9								
PILONCILLO				WELL #: D 20HY		RRCID -> 272010		COMPL. DATE 09/05/2014				TOTAL DEPTH	8490	PERF.	8905 - 14216		
09	3960 X	3943	-0-	-17	-0-		192 197	1 9	3554	2	Y	179	185 0				-0-
10	4092 X	3934	-0-	-158	-0-		194 198	1 9	3542	2	Y	180	180 0				-0-
11	3960 X	3764	-0-	-196	-0-		194 4	1 4	3368	2	Y	180	171 0				9
12	4092 X	3961	-0-	-131	-0-		208 9	1 4	3533	2	Y	192	201 0				-0-
01 DLQ	G-10	4521	-0-	4521	4521		225 13	1 4	4037	2	Y	224	219 0				5
02	8427 X	3906	-0-	-4521	-0-		163 5	1 4	3539	2	Y	181	184 0				2
							5 4		199 9								
PILONCILLO				WELL #: D 26HX		RRCID -> 272299		COMPL. DATE 02/19/2015				TOTAL DEPTH	8396	PERF.	8522 - 13967		
09	5160 X	4562	-0-	-598	-0-		225 202	1 9	4135	2	Y	184	196 0				-0-
10	5146 X	4765	-0-	-381	-0-		244 198	1 9	4323	2	Y	180	180 0				-0-
11	4860 X	4526	-0-	-334	-0-		233 5	1 4	4039	2	Y	226	213 0				13
12	4779 X	4779	-0-	-0-	-0-		251 10	1 4	4251	2	Y	243	256 0				-0-
01 DLQ	G-10	4668	-0-	4668	4668		231 10	1 4	4148	2	Y	254	252 0				2
02	8879 X	4211	-0-	-4668	-0-		177 6	1 4	3807	2	Y	201	203 0				-0-
							6 4		221 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 101300														
WELL #: D 25HE RRCID -> 272786 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8823 - 13107														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	4590 X	4341	-0-	-249	-0-	210 1	3921 2	Y		191	202 0			-0-
10	4619 X	4368	-0-	-251	-0-	210 9	3934 2	Y		199	199 0			-0-
11	4410 X	4234	-0-	-176	-0-	215 1	3788 2	Y		202	191 0			11
12	4526 X	4344	-0-	-182	-0-	219 9	3874 2	Y		210	221 0			-0-
01 DLQ G-10		4236	-0-	4236	4236	219 1	3786 2	Y		209	208 0			1
02	8127 X	3891	-0-	-4236	-0-	5 4	230 9			184	185 0			-0-
						163 1	3521 2	Y						
						5 4	202 9							
PILONCILLO														
WELL #: D 25HF RRCID -> 272788 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 9308 - 13507														
09	4740 X	4637	-0-	-103	-0-	229 1	4145 2	Y		239	253 0			-0-
10	4867 X	4608	-0-	-259	-0-	263 9	4134 2	Y		224	224 0			-0-
11	4620 X	4476	-0-	-144	-0-	228 1	3991 2	Y		227	213 0			14
12	4805 X	4502	-0-	-303	-0-	246 9	250 9			232	246 0			-0-
01 DLQ G-10		4582	-0-	4582	4582	230 1	3997 2	Y		241	240 0			1
02	8261 X	3679	-0-	-4582	-0-	5 4	255 9			182	183 0			-0-
						227 1	4080 2	Y						
						10 4	265 9							
						151 1	3323 2	Y						
						5 4	200 9							
PILONCILLO														
WELL #: F 2V RRCID -> 272797 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 9974 PERF. N/A														
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
PILONCILLO														
WELL #: D 17HW RRCID -> 275110 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 9049 PERF. 8999 - 14609														
09	4506 X	4506	-0-	-0-	-0-	215 1	4048 2	Y		221	228 0			-0-
10	4652 X	4652	-0-	-0-	-0-	243 9	4193 2	Y		212	212 0			-0-
11	4380 X	4376	-0-	-4	-0-	226 1	3910 2	Y		214	203 0			11
12	4650 X	4598	-0-	-52	-0-	233 9	235 9			234	245 0			-0-
01 DLQ G-10		4363	-0-	4363	4363	241 1	4090 2	Y		241	239 0			2
02	8226 X	3863	-0-	-4363	-0-	10 4	257 9			197	198 0			1
						216 1	3873 2	Y						
						9 4	265 9							
						162 1	3479 2	Y						
						5 4	217 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TBM CATARINA, LLC PILONCILLO														CNTY: DIMMIT	
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 101300															
WELL #: D 17HF RRCID -> 275111 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 9353 - 15529															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
09	7710 X	7564	-0-	-146	-0-	360	1	6742	2	Y	394	439	0	-0-	
						29	4	433	9						
10	7843 X	7695	-0-	-148	-0-	381	1	6856	2	Y	388	388	0	-0-	
						31	4	427	9						
11	7650 X	7206	-0-	-444	-0-	370	1	6403	2	Y	386	367	0	19	
						8	4	425	9						
12	7905 X	7219	-0-	-686	-0-	377	1	6389	2	Y	397	416	0	-0-	
						16	4	437	9						
01 DLQ	G-10	7403	-0-	7403	7403	365	1	6543	2	Y	436	433	0	3	
						15	4	480	9						
02	14205 X	6802	-0-	-7403	-0-	283	1	6099	2	Y	368	371	0	-0-	
						15	4	405	9						
PILONCILLO															
WELL #: D 17HX RRCID -> 275112 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 9133 PERF. 9214 - 14780															
09	3390 X	2970	-0-	-420	-0-	150	1	2798	2	Y	20	22	0	-0-	
						22	9								
10	3472 X	3027	-0-	-445	-0-	155	1	2803	2	Y	63	63	0	-0-	
						69	9								
11	3360 X	2935	-0-	-425	-0-	156	1	2699	2	Y	70	66	0	4	
						3	4	77	9						
12	3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	193	1	3277	2	Y	90	94	0	-0-	
						8	4	99	9						
01 DLQ	G-10	3616	-0-	3616	3616	187	1	3348	2	Y	66	66	0	-0-	
						8	4	73	9						
02	6561 X	2945	-0-	-3616	-0-	126	1	2765	2	Y	45	45	0	-0-	
						4	4	50	9						
PILONCILLO															
WELL #: D 17HY RRCID -> 275113 COMPL. DATE 10/11/2015 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 9073 - 14550															
09	4830 X	4476	-0-	-354	-0-	218	1	4042	2	Y	196	203	0	-0-	
						216	9								
10	4867 X	4595	-0-	-272	-0-	230	1	4170	2	Y	177	177	0	-0-	
						195	9								
11	4710 X	4289	-0-	-421	-0-	223	1	3859	2	Y	184	175	0	9	
						5	4	202	9						
12	4774 X	4374	-0-	-400	-0-	231	1	3914	2	Y	199	208	0	-0-	
						10	4	219	9						
01 DLQ	G-10	4246	-0-	4246	4246	211	1	3793	2	Y	212	210	0	2	
						9	4	233	9						
02	8203 X	3957	-0-	-4246	-0-	168	1	3622	2	Y	147	149	0	-0-	
						5	4	162	9						
PILONCILLO															
WELL #: D 17HD RRCID -> 275114 COMPL. DATE 08/20/2017 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 9212 - 15428															
09	3870 X	3787	-0-	-83	-0-	180	1	3511	2	Y	87	92	0	-0-	
						96	9								
10	3999 X	3825	-0-	-174	-0-	191	1	3520	2	Y	104	104	0	-0-	
						114	9								
11	3810 X	3564	-0-	-246	-0-	188	1	3261	2	Y	101	96	0	5	
						4	4	111	9						
12	3906 X	3094	-0-	-812	-0-	167	1	2808	2	Y	91	96	0	-0-	
						19	4	100	9						
01 DLQ	G-10	3354	-0-	3354	3354	170	1	3054	2	Y	112	110	0	2	
						7	4	123	9						
02	6328 X	2974	-0-	-3354	-0-	127	1	2743	2	Y	91	93	0	-0-	
						4	4	100	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: D 17HA RRCID -> 275115 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 8919 - 14899														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
09	6900 X	6837	-0-	-63	-0-	330 1	6145 2	Y	329	367 0	-0-			
10	7130 X	7052	-0-	-78	-0-	348 1	6328 2	Y	314	314 0	-0-			
11	6900 X	6520	-0-	-380	-0-	338 1	5837 2	Y	307	293 0	14			
12	7068 X	6652	-0-	-416	-0-	348 1	5898 2	Y	355	369 0	-0-			
01	DLQ G-10	6698	-0-	6698	6698	333 1	5964 2	Y	352	352 0	-0-			
02	12389 X	5691	-0-	-6698	-0-	238 1	5142 2	Y	275	275 0	-0-			
PILONCILLO														
WELL #: D 17HE RRCID -> 275117 COMPL. DATE 08/20/2017 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 9216 - 15460														
09	5370 X	4920	-0-	-450	-0-	246 1	4536 2	Y	118	130 0	-0-			
10	5549 X	5308	-0-	-241	-0-	269 1	4834 2	Y	186	186 0	-0-			
11	5340 X	5081	-0-	-259	-0-	265 1	4588 2	Y	202	194 0	8			
12	5462 X	5462	-0-	-0-	-0-	290 1	4921 2	Y	217	225 0	-0-			
01	DLQ G-10	5260	-0-	5260	5260	266 1	4761 2	Y	198	198 0	-0-			
02	9785 X	4525	-0-	-5260	-0-	192 1	4149 2	Y	162	162 0	-0-			
PILONCILLO														
WELL #: D 17HC RRCID -> 275123 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 8923 - 15370														
09	5070 X	4598	-0-	-472	-0-	239 1	4193 2	Y	151	161 0	-0-			
10	4867 X	4752	-0-	-115	-0-	246 1	4320 2	Y	169	169 0	-0-			
11	4710 X	4636	-0-	-74	-0-	242 1	4182 2	Y	188	178 0	10			
12	5277 X	5277	-0-	-0-	-0-	279 1	4733 2	Y	230	240 0	-0-			
01	DLQ G-10	4823	-0-	4823	4823	242 1	4330 2	Y	213	212 0	1			
02	9163 X	4340	-0-	-4823	-0-	183 1	3956 2	Y	177	178 0	-0-			
PILONCILLO														
WELL #: D 17HB RRCID -> 275124 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 8907 - 14986														
09	5610 X	5470	-0-	-140	-0-	270 1	4955 2	Y	223	230 0	-0-			
10	5797 X	5498	-0-	-299	-0-	277 1	4993 2	Y	207	207 0	-0-			
11	5520 X	5190	-0-	-330	-0-	271 1	4689 2	Y	204	193 0	11			
12	5704 X	5331	-0-	-373	-0-	282 1	4784 2	Y	230	241 0	-0-			
01	DLQ G-10	5596	-0-	5596	5596	280 1	5022 2	Y	256	254 0	2			
02	10773 X	5177	-0-	-5596	-0-	217 1	4721 2	Y	211	213 0	-0-			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: D 22HX RRCID -> 275164													COMPL. DATE 08/16/2015 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 8939 - 15389	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	3900 X	3853	-0-	-47	-0-	181	1	3443	2	Y	208	218	0	-0-
						229	9							
10	4061 X	3986	-0-	-75	-0-	195	1	3573	2	Y	198	198	0	-0-
						218	9							
11	3960 X	3852	-0-	-108	-0-	198	1	3420	2	Y	209	199	0	10
						4	4	230	9					
12	4092 X	3992	-0-	-100	-0-	208	1	3534	2	Y	219	229	0	-0-
						9	4	241	9					
01	DLQ G-10	3810	-0-	3810	3810	188	1	3376	2	Y	216	214	0	2
						8	4	238	9					
02	7176 X	3366	-0-	-3810	-0-	140	1	3028	2	Y	176	178	0	-0-
						4	4	194	9					
PILONCILLO													WELL #: D 22HE RRCID -> 275222 COMPL. DATE 08/30/2015 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8876 - 15076	
09	2797 N	2797	-0-	-0-	-0-	144	1	2612	2	Y	37	42	0	-0-
						41	9							
10	3100 N	4363	-0-	1263	1263	223	1	3980	2	Y	145	145	0	-0-
						160	9							
11	3000 N	4393	-0-	1393	2656	229	1	3969	2	Y	173	165	0	8
						5	4	190	9					
12	3100 N	3946	-0-	846	3502	209	1	3546	2	Y	165	173	0	-0-
						9	4	182	9					
01	DLQ G-10	2942	-0-	2942	6444	148	1	2649	2	Y	126	125	0	1
						6	4	139	9					
02	9027 X	2583	-0-	-6444	-0-	108	1	2342	2	Y	118	119	0	-0-
						3	4	130	9					
PILONCILLO													WELL #: D 22HB RRCID -> 275223 COMPL. DATE 08/28/2015 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8749 - 15073	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	2	2	4	9	Y	4	4	0	-0-
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	2	2	6	9	Y	5	5	0	-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PILONCILLO													WELL #: D 22HZ RRCID -> 275224 COMPL. DATE 08/16/2015 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 8694 - 15016	
09	5100 X	4951	-0-	-149	-0-	240	1	4361	2	Y	318	347	0	-0-
						350	9							
10	5270 X	5076	-0-	-194	-0-	248	1	4488	2	Y	309	309	0	-0-
						340	9							
11	5100 X	4788	-0-	-312	-0-	243	1	4212	2	Y	298	284	0	14
						5	4	328	9					
12	5115 X	5036	-0-	-79	-0-	261	1	4416	2	Y	316	330	0	-0-
						11	4	348	9					
01	DLQ G-10	4865	-0-	4865	4865	237	1	4248	2	Y	336	333	0	3
						10	4	370	9					
02	9044 X	4179	-0-	-4865	-0-	172	1	3702	2	Y	273	276	0	-0-
						5	4	300	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: D 22HY RRCID -> 275225 COMPL. DATE 08/16/2015 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 9024 - 15375														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	5460 X	5402	-0-	-58	-0-	270 1	4947 2	Y		168	175 0			-0-
10	5855 X	5855	-0-	-0-	-0-	185 9	5352 2	Y		184	184 0			-0-
11	5445 X	5445	-0-	-0-	-0-	301 1	4990 2	Y		146	140 0			6
12	5580 X	5340	-0-	-240	-0-	202 9	4883 2	Y		143	149 0			-0-
01	DLQ G-10	5642	-0-	5642	5642	288 1	5152 2	Y		174	172 0			2
02	10781 X	5139	-0-	-5642	-0-	6 4	157 9			149	150 0			1
						12 4	164 9							
						221 1	4747 2	Y						
						7 4								
PILONCILLO														
WELL #: D 22HF RRCID -> 275229 COMPL. DATE 08/30/2015 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8905 - 14742														
09	3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	180 1	3394 2	Y		323	345 0			-0-
10	4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	355 9	3923 2	Y		358	358 0			-0-
11	4254 X	4254	-0-	-0-	-0-	217 1	3675 2	Y		329	315 0			14
12	4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	394 9	362 9			321	335 0			-0-
01	DLQ G-10	3591	-0-	3591	3591	212 1	3695 2	Y		273	271 0			2
02	7009 X	3418	-0-	-3591	-0-	5 4	353 9			245	247 0			-0-
						218 1	3111 2	Y						
						9 4	300 9							
						173 1	3004 2	Y						
						7 4	270 9							
						140 1								
						4 4								
PILONCILLO														
WELL #: D 22HD RRCID -> 275234 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8817 - 15080														
09	4860 X	3869	-0-	-991	-0-	183 1	3408 2	Y		245	263 0			-0-
10	5022 X	267	-0-	-4755	-0-	8 4	270 9			15	15 0			-0-
11	4380 X	6	-0-	-4374	-0-	11 1	228 2	Y		-0-				-0-
12	4526 X	2679	-0-	-1847	-0-	11 4	17 9			301	301 0			-0-
01	DLQ G-10	4043	-0-	4043	4043	1 1	5 4	Y						2
02	7633 X	3590	-0-	-4043	-0-	131 1	331 9			262	264 0			-0-
						5 4	3334 2	Y						
						186 1	515 9							
						8 4	3151 2	Y						
						146 1	288 9							
						5 4								
PILONCILLO														
WELL #: D 22HC RRCID -> 275235 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 8942 - 15142														
09	3000 N	2259	-0-	-741	1393	120 1	2047 2	Y		84	90 0			-0-
10	3100 N	2784	-0-	-316	1077	92 9	2530 2	Y		97	97 0			-0-
11	3000 N	2771	-0-	-229	848	147 1	2505 2	Y		107	101 0			6
12	3100 N	2678	-0-	-422	426	107 9	118 9			123	129 0			-0-
01	DLQ G-10	2122	-0-	2122	2548	145 1	2396 2	Y		100	99 0			1
02	4567 X	2019	-0-	-2548	-0-	3 4	135 9			97	97 0			1
						141 1	1902 2	Y						
						6 4	110 9							
						106 1	1824 2	Y						
						4 4	107 9							
						85 1								
						3 4								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TBM CATARINA, LLC PILONCILLO				//CONT.// 12018 200 WELL #: D 22HA	NON-ASSOCIATED 101300	CAPACITY						CNTY: DIMMIT				
					RRCID -> 275236	COMPL. DATE 08/29/2015	TOTAL DEPTH	8518	PERF.	8858	-	14932				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE	
09	5910 X	5835	-0-	-75	-0-		279 1	5187 2	Y			335	372 0		-0-	
10	6173 X	6173	-0-	-0-	-0-		369 9	5634 2	Y			208	208 0		-0-	
11	5979 X	5979	-0-	-0-	-0-		310 1	5370 2	Y			265	247 0		18	
12	6268 X	6268	-0-	-0-	-0-		7 4	292 9								
							326 1	5519 2	Y			372	390 0		-0-	
01 DLQ G-10		5744	-0-	5744	5744		14 4	409 9								
							282 1	5059 2	Y			355	353 0		2	
02	10811 X	5067	-0-	-5744	-0-		12 4	391 9								
							210 1	4521 2	Y			299	301 0		-0-	
							7 4	329 9								
PILONCILLO				WELL #: D 17HZ		RRCID -> 275249	COMPL. DATE 10/15/2015		TOTAL DEPTH	9164	PERF.	9169	-	14871		
09	3600 X	3397	-0-	-203	-0-		173 1	3123 2	Y			92	98 0		-0-	
10	3720 X	3424	-0-	-296	-0-		101 9	3074 2	Y			164	164 0		-0-	
11	3480 X	3113	-0-	-367	-0-		170 1	2807 2	Y			127	125 0		2	
12	3596 X	3010	-0-	-586	-0-		180 9	140 9								
							162 1	2807 2	Y			102	104 0		-0-	
01 DLQ G-10		3326	-0-	3326	3326		4 4	112 9								
							161 1	2730 2	Y			131	129 0		2	
02	6404 X	3078	-0-	-3326	-0-		7 4	144 9								
							130 1	2803 2	Y			128	129 0		1	
							4 4	141 9								
PILONCILLO				WELL #: D 25HA		RRCID -> 275348	COMPL. DATE 11/02/2014		TOTAL DEPTH	8398	PERF.	9098	-	13781		
09	5348 X	5348	-0-	-0-	-0-		269 1	4853 2	Y			205	215 0		-0-	
10	5360 X	5360	-0-	-0-	-0-		226 9	4873 2	Y			191	191 0		-0-	
11	5111 X	5111	-0-	-0-	-0-		277 1	4628 2	Y			191	181 0		10	
12	5233 X	5233	-0-	-0-	-0-		210 9	210 9								
							267 1	4714 2	Y			198	208 0		-0-	
01 DLQ G-10		5123	-0-	5123	5123		6 4	218 9								
							279 1	4635 2	Y			199	198 0		1	
02	9746 X	4623	-0-	-5123	-0-		22 4	219 9								
							11 4	219 9								
							196 1	4233 2	Y			171	172 0		-0-	
							6 4	188 9								
PILONCILLO				WELL #: D 25HB		RRCID -> 276369	COMPL. DATE 11/05/2014		TOTAL DEPTH	8379	PERF.	8945	-	15002		
09	4800 X	4576	-0-	-224	-0-		234 1	4185 2	Y			143	149 0		-0-	
10	4898 X	4657	-0-	-241	-0-		157 9	4245 2	Y			157	157 0		-0-	
11	4740 X	4236	-0-	-504	-0-		239 1	3845 2	Y			149	142 0		7	
12	4774 X	4416	-0-	-358	-0-		173 9	164 9								
							222 1	3845 2	Y			158	165 0		-0-	
							5 4	174 9								
01 DLQ G-10		4410	-0-	4410	4410		236 1	3996 2	Y			162	160 0		2	
							10 4	174 9								
02	8018 X	3608	-0-	-4410	-0-		223 1	4000 2	Y			125	127 0		-0-	
							9 4	178 9								
							153 1	3312 2	Y							
							5 4	138 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															12018 200															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																																				
TBM CATARINA, LLC															//CONT.//															101300																																																																		
PILONCILLO															WELL #: D 25HC															RRCID -> 276370															COMPL. DATE 11/14/2014															TOTAL DEPTH 8378															PERF. 8709 - 16697																					
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																																																											
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																																																											
09	8490	X	8094	-0-		-396		-0-			393	1	7306	2	Y	332	354	0			-0-																																																																											
											30	4	365	9																																																																																		
10	8587	X	8204	-0-		-383		-0-			409	1	7398	2	Y	333	333	0			-0-																																																																											
											31	4	366	9																																																																																		
11	8310	X	7821	-0-		-489		-0-			406	1	7040	2	Y	333	316	0			17																																																																											
											9	4	366	9																																																																																		
12	8432	X	8143	-0-		-289		-0-			431	1	7307	2	Y	352	369	0			-0-																																																																											
											18	4	387	9																																																																																		
01	DLQ	G-10	8402	-0-		8402		8402			421	1	7555	2	Y	371	368	0			3																																																																											
											18	4	408	9																																																																																		
02	15744	X	7342	-0-		-8402		-0-			310	1	6681	2	Y	310	312	0			1																																																																											
											10	4	341	9																																																																																		
PILONCILLO																						WELL #: D 26HP															RRCID -> 276792															COMPL. DATE 10/24/2014															TOTAL DEPTH 8502															PERF. 8602 - 14552														
09	2937	X	2937	-0-		-0-		-0-			136	1	2566	2	Y	211	213	0			-0-																																																																											
											3	4	232	9																																																																																		
10	3306	X	3306	-0-		-0-		-0-			161	1	2961	2	Y	167	167	0			-0-																																																																											
											184	9																																																																																				
11	3126	X	3126	-0-		-0-		-0-			165	1	2852	2	Y	95	91	0			4																																																																											
											4	4	105	9																																																																																		
12	3425	X	3425	-0-		-0-		-0-			182	1	3081	2	Y	140	144	0			-0-																																																																											
											8	4	154	9																																																																																		
01	DLQ	G-10	3366	-0-		3366		3366			168	1	3020	2	Y	155	154	0			1																																																																											
											7	4	171	9																																																																																		
02	6468	X	3102	-0-		-3366		-0-			130	1	2807	2	Y	146	147	0			-0-																																																																											
											4	4	161	9																																																																																		
PILONCILLO																						WELL #: D 25HD															RRCID -> 276824															COMPL. DATE 12/18/2014															TOTAL DEPTH 8380															PERF. 8788 - 16698														
09	7857	X	7857	-0-		-0-		-0-			389	1	7145	2	Y	266	283	0			-0-																																																																											
											30	4	293	9																																																																																		
10	8301	X	8301	-0-		-0-		-0-			428	1	7564	2	Y	253	253	0			-0-																																																																											
											31	4	278	9																																																																																		
11	8106	X	8106	-0-		-0-		-0-			426	1	7385	2	Y	260	247	0			13																																																																											
											9	4	286	9																																																																																		
12	8537	X	8537	-0-		-0-		-0-			458	1	7755	2	Y	277	290	0			-0-																																																																											
											19	4	305	9																																																																																		
01	DLQ	G-10	8601	-0-		8601		8601			436	1	7831	2	Y	286	284	0			2																																																																											
											19	4	315	9																																																																																		
02	16371	X	7770	-0-		-8601		-0-			332	1	7156	2	Y	246	248	0			-0-																																																																											
											11	4	271	9																																																																																		
PILONCILLO																						WELL #: D 26HN															RRCID -> 277280															COMPL. DATE 02/09/2015															TOTAL DEPTH 8513															PERF. 8876 - 14835														
09	2340	N	2293	-0-		-47		-0-			120	1	2138	2	Y	32	33	0			-0-																																																																											
											35	9																																																																																				
10	2367	N	2367	-0-		-0-		-0-			123	1	2155	2	Y	81	81	0			-0-																																																																											
											89	9																																																																																				
11	2291	N	2291	-0-		-0-		-0-			119	1	2067	2	Y	93	87	0			6																																																																											
											3	4	102	9																																																																																		
12	2371	N	2371	-0-		-0-		-0-			127	1	2159	2	Y	73	79	0			-0-																																																																											
											5	4	80	9																																																																																		
01	DLQ	G-10	2318	-0-		2318		2318			116	1	2088	2	Y	96	93	0			3																																																																											
											8	4	106	9																																																																																		
02	4349	X	2031	-0-		-2318		-0-			86	1	1854	2	Y	80	81	0			2																																																																											
											3	4	88	9																																																																																		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															
TBM CATARINA, LLC															
PILONCILLO															
WELL #: C 4HY RRCID -> 277988 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 9463 PERF. 9354 - 17718															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	3630 X	3336	-0-	-294	-0-	166	1	3069	2	Y	92	96	0		-0-
10	3751 X	3437	-0-	-314	-0-	101	9	3128	2	Y	122	122	0		-0-
11	3480 X	3290	-0-	-190	-0-	175	1	2979	2	Y	123	117	0		6
12	3565 X	3363	-0-	-202	-0-	134	9	135	9		127	133	0		-0-
01 DLQ G-10		3298	-0-	3298	3298	172	1	3037	2	Y	128	128	0		-0-
02	6234 X	2936	-0-	-3298	-0-	7	4	140	9		109	109	0		-0-
						166	1	2984	2	Y					
						7	4	141	9						
						125	1	2687	2	Y					
						4	4	120	9						
PILONCILLO															
WELL #: C 4HZ RRCID -> 277995 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9544 - 17015															
09	3390 X	3252	-0-	-138	-0-	163	1	2990	2	Y	90	95	0		-0-
10	3503 X	3357	-0-	-146	-0-	99	9	3080	2	Y	96	96	0		-0-
11	3270 X	3269	-0-	-1	-0-	171	1	2985	2	Y	98	93	0		5
12	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	106	9	108	9		107	112	0		-0-
01 DLQ G-10		3413	-0-	3413	3413	172	1	3212	2	Y	106	106	0		-0-
02	6350 X	2937	-0-	-3413	-0-	4	4	118	9		85	85	0		-0-
						190	1	3115	2	Y					
						8	4	117	9						
						125	1	2714	2	Y					
						4	4	94	9						
PILONCILLO															
WELL #: C 5HD RRCID -> 278003 COMPL. DATE 03/01/2015 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 9498 - 15831															
09	3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	190	1	3523	2	Y	253	263	0		-0-
10	3968 X	3870	-0-	-98	-0-	278	9	3424	2	Y	233	233	0		-0-
11	3930 X	3707	-0-	-223	-0-	190	1	3259	2	Y	233	222	0		11
12	4123 X	3853	-0-	-270	-0-	256	9	256	9		246	257	0		-0-
01 DLQ G-10		3622	-0-	3622	3622	188	1	3375	2	Y	236	236	0		-0-
02	6909 X	3287	-0-	-3622	-0-	4	4	271	9		204	204	0		-0-
						199	1	3177	2	Y					
						8	4	260	9						
						177	1	2923	2	Y					
						136	1	224	9						
						4	4								
PILONCILLO															
WELL #: C 5HE RRCID -> 278008 COMPL. DATE 03/01/2015 TOTAL DEPTH 9035 PERF. 9424 - 15657															
09	4050 X	3888	-0-	-162	-0-	184	1	3362	2	Y	306	327	0		-0-
10	4408 X	4408	-0-	-0-	-0-	5	4	337	9		355	355	0		-0-
11	4063 X	4063	-0-	-0-	-0-	212	1	3805	2	Y	342	327	0		15
12	4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	391	9	3482	2	Y	371	386	0		-0-
01 DLQ G-10		3764	-0-	3764	3764	201	1	376	9		328	327	0		1
02	6358 X	2594	-0-	-3764	-0-	4	4	3685	2	Y	198	198	0		1
						217	1	408	9						
						9	4	361	9						
						179	1	3216	2	Y					
						8	4	361	9						
						101	1	2272	2	Y					
						3	4	218	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
TBM CATARINA, LLC															
PILONCILLO															
WELL #: D 18HG RRCID -> 278162 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8769 - 14845															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* CODE	EOM BALANCE
09	9180 X	7935	-0-	-1245	-0-	393 1	7260 2	252 9	Y	229	245 0				-0-
10	9486 X	8187	-0-	-1299	-0-	421 1	7497 2	238 9	Y	216	216 0				-0-
11	9090 X	7630	-0-	-1460	-0-	400 1	6937 2	284 9	Y	258	243 0				15
12	8835 X	7914	-0-	-921	-0-	421 1	7145 2	330 9	Y	300	315 0				-0-
01	DLQ G-10	7856	-0-	7856	7856	396 1	7109 2	334 9	Y	304	302 0				2
02	15101 X	7245	-0-	-7856	-0-	308 1	6626 2	296 9	Y	269	264 0				7
PILONCILLO														WELL #: D 18HH RRCID -> 278163 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8630 - 15974	
09	7020 X	6895	-0-	-125	-0-	344 1	6317 2	234 9	Y	213	225 0				-0-
10	7120 X	7120	-0-	-0-	-0-	366 1	6489 2	235 9	Y	214	214 0				-0-
11	6960 X	6425	-0-	-535	-0-	338 1	5853 2	227 9	Y	206	196 0				10
12	7192 X	6572	-0-	-620	-0-	352 1	5962 2	243 9	Y	221	231 0				-0-
01	DLQ G-10	6626	-0-	6626	6626	336 1	6025 2	251 9	Y	228	226 0				2
02	12656 X	6030	-0-	-6626	-0-	257 1	5548 2	217 9	Y	197	199 0				-0-
PILONCILLO														WELL #: D 18HI RRCID -> 278164 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 8733 - 16510	
09	5610 X	5343	-0-	-267	-0-	270 1	4913 2	160 9	Y	145	153 0				-0-
10	5797 X	5531	-0-	-266	-0-	281 1	5075 2	175 9	Y	159	159 0				-0-
11	5400 X	5159	-0-	-241	-0-	272 1	4705 2	176 9	Y	160	152 0				8
12	5549 X	5327	-0-	-222	-0-	286 1	4845 2	184 9	Y	167	175 0				-0-
01	DLQ G-10	5034	-0-	5034	5034	257 1	4563 2	178 9	Y	162	160 0				2
02	9786 X	4752	-0-	-5034	-0-	203 1	4383 2	160 9	Y	145	147 0				-0-
PILONCILLO														WELL #: D 18HK RRCID -> 278182 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8906 - 18582	
09	9844 X	9844	-0-	-0-	-0-	486 1	8969 2	359 9	Y	326	356 0				-0-
10	10072 X	10072	-0-	-0-	-0-	513 1	9180 2	349 9	Y	317	317 0				-0-
11	9300 X	9227	-0-	-73	-0-	483 1	8355 2	378 9	Y	344	328 0				16
12	10168 X	9603	-0-	-565	-0-	511 1	8671 2	400 9	Y	364	380 0				-0-
01	DLQ G-10	9481	-0-	9481	9481	478 1	8579 2	404 9	Y	367	365 0				2
02	18095 X	8614	-0-	-9481	-0-	366 1	7885 2	351 9	Y	319	321 0				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
TBM CATARINA, LLC															
PILONCILLO															
WELL #: D 18HJ RRCID -> 278287 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8863 - 17563															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	7801 X	7801	-0-	-0-	-0-	389 1	7115 2	Y	243	254	0			-0-	
						30 4	267 9								
10	7936 X	7779	-0-	-157	-0-	402 1	7089 2	Y	234	234	0			-0-	
						31 4	257 9								
11	7620 X	7186	-0-	-434	-0-	377 1	6534 2	Y	243	231	0			12	
						8 4	267 9								
12	8060 X	7449	-0-	-611	-0-	398 1	6750 2	Y	258	270	0			-0-	
						17 4	284 9								
01	DLQ G-10	7416	-0-	7416	7416	375 1	6736 2	Y	263	261	0			2	
						16 4	289 9								
02	14064 X	6648	-0-	-7416	-0-	284 1	6107 2	Y	225	227	0			-0-	
						9 4	248 9								
PILONCILLO															
WELL #: D 9HF RRCID -> 278290 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 8985 - 16736															
09	10620 X	9359	-0-	-1261	-0-	448 1	8163 2	Y	653	654	0			-0-	
						30 4	718 9								
10	10974 X	9365	-0-	-1609	-0-	463 1	8242 2	Y	572	572	0			-0-	
						31 4	629 9								
11	9030 X	8876	-0-	-154	-0-	450 1	7792 2	Y	567	539	0			28	
						10 4	624 9								
12	9672 X	9082	-0-	-590	-0-	469 1	7946 2	Y	588	616	0			-0-	
						20 4	647 9								
01	DLQ G-10	9039	-0-	9039	9039	441 1	7920 2	Y	599	594	0			5	
						19 4	659 9								
02	17136 X	8097	-0-	-9039	-0-	339 1	7339 2	Y	371	376	0			-0-	
						11 4	408 9								
PILONCILLO															
WELL #: D 26HO RRCID -> 278293 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 8660 - 14735															
09	780 N	780	-0-	-0-	-0-	32 1	747 2	Y	1	2	0			-0-	
						1 9									
10	755 N	755	-0-	-0-	-0-	34 1	682 2	Y	35	35	0			-0-	
						39 9									
11	810 N	785	-0-	-25	-0-	42 1	731 2	Y	10	10	0			-0-	
						1 4	11 9								
12	806 N	738	-0-	-68	-0-	40 1	661 2	Y	25	25	0			-0-	
						9 4	28 9								
01	DLQ G-10	702	-0-	702	702	35 1	635 2	Y	27	26	0			1	
						2 4	30 9								
02	1000 N	737	-0-	-263	439	31 1	679 2	Y	24	25	0			-0-	
						1 4	26 9								
PILONCILLO															
WELL #: D 9HE RRCID -> 278420 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9296 - 17047															
09	12720 X	11125	-0-	-1595	-0-	540 1	10019 2	Y	487	508	0			-0-	
						30 4	536 9								
10	13144 X	11783	-0-	-1361	-0-	569 1	10272 2	Y	829	829	0			-0-	
						30 4	912 9								
11	11430 X	11159	-0-	-271	-0-	559 1	9685 2	Y	821	781	0			40	
						12 4	903 9								
12	11811 X	11433	-0-	-378	-0-	583 1	9887 2	Y	854	894	0			-0-	
						24 4	939 9								
01	DLQ G-10	11379	-0-	11379	11379	549 1	9851 2	Y	869	865	0			4	
						23 4	956 9								
02	21227 X	9848	-0-	-11379	-0-	412 1	8887 2	Y	487	491	0			-0-	
						13 4	536 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
TBM CATARINA, LLC															
PILONCILLO															
WELL #: A 7HG RRCID -> 278424 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8696 - 14707															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	4020 X	3828	-0-	-192	-0-	182	1	3533	2	Y	103	108	0		-0-
10	3999 X	3837	-0-	-162	-0-	113	9	3527	2	Y	107	107	0		-0-
11	3810 X	3528	-0-	-282	-0-	118	9	3240	2	Y	88	84	0		4
12	3968 X	3600	-0-	-368	-0-	187	1	3297	2	Y	92	96	0		-0-
01 DLQ	G-10	3482	-0-	3482	3482	4	4	101	9						
02	6684 X	3202	-0-	-3482	-0-	177	1	3180	2	Y	106	104	0		2
						8	4	117	9						
						139	1	2985	2	Y	67	69	0		-0-
						4	4	74	9						
PILONCILLO															
WELL #: A 7HI RRCID -> 278425 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8548 - 14751															
09	4326 X	4326	-0-	-0-	-0-	210	1	3989	2	Y	115	120	0		-0-
10	4381 X	4381	-0-	-0-	-0-	127	9	4042	2	Y	115	115	0		-0-
11	4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	212	1	3841	2	Y	142	134	0		8
12	4464 X	4310	-0-	-154	-0-	127	9	156	9						
01 DLQ	G-10	4243	-0-	4243	4243	222	1	3876	2	Y	177	185	0		-0-
02	7785 X	3542	-0-	-4243	-0-	5	4	195	9						
						229	1	3831	2	Y	172	172	0		-0-
						10	4	189	9						
						214	1	3226	2	Y	147	147	0		-0-
						9	4	162	9						
						149	1								
						5	4								
PILONCILLO															
WELL #: A 7HI RRCID -> 278433 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8624 - 14634															
09	3120 X	3044	-0-	-76	-0-	151	1	2788	2	Y	83	87	0		-0-
10	3193 X	3170	-0-	-23	-0-	14	4	2854	2	Y	146	146	0		-0-
11	3090 X	2965	-0-	-125	-0-	155	1	2680	2	Y	115	111	0		4
12	3131 X	3045	-0-	-86	-0-	161	9	127	9						
01 DLQ	G-10	3035	-0-	3035	3035	155	1	2755	2	Y	109	113	0		-0-
02	5612 X	2577	-0-	-3035	-0-	3	4	120	9						
						163	1	2736	2	Y	128	126	0		2
						7	4	141	9						
						152	1	2371	2	Y	84	85	0		1
						6	4	92	9						
						110	1								
						4	4								
PILONCILLO															
WELL #: A 7HY RRCID -> 278450 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8552 - 15640															
09	4710 X	4512	-0-	-198	-0-	216	1	4090	2	Y	187	193	0		-0-
10	4836 X	4803	-0-	-33	-0-	206	9	4333	2	Y	204	204	0		-0-
11	4569 X	4569	-0-	-0-	-0-	246	1	4083	2	Y	223	211	0		12
12	4681 X	4648	-0-	-33	-0-	224	9	245	9						
01 DLQ	G-10	4701	-0-	4701	4701	236	1	4143	2	Y	228	240	0		-0-
02	8809 X	4108	-0-	-4701	-0-	5	4	251	9						
						244	1	4246	2	Y	189	189	0		-0-
						10	4	208	9						
						237	1	3772	2	Y	141	141	0		-0-
						10	4	155	9						
						175	1								
						6	4								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT							
TBM CATARINA, LLC																					
PILONCILLO																					
WELL #: A 7HZ RRCID -> 278492 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8726 - 15241																					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE				
09	4547 X	4547	-0-	-0-	-0-		215	1	4076	2	Y	233	244	0			-0-				
10	4575 X	4575	-0-	-0-	-0-		256	9	4104	2	Y	231	231	0			-0-				
11	4410 X	4371	-0-	-39	-0-		217	1	3901	2	Y	218	208	0			10				
12	4712 X	4491	-0-	-221	-0-		254	9	240	9		224	234	0			-0-				
01 DLQ G-10		4386	-0-	4386	4386		225	1	3999	2	Y	278	273	0			5				
02	8317 X	3931	-0-	-4386	-0-		5	4	246	9		218	222	0			1				
PILONCILLO														WELL #: A 14HA RRCID -> 278877 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8445 - 14909							
09	3030 X	3012	-0-	-18	-0-		149	1	2601	2	Y	238	244	0			-0-				
10	3069 X	3035	-0-	-34	-0-		262	9	2658	2	Y	203	203	0			-0-				
11	3000 X	2929	-0-	-71	-0-		154	1	2591	2	Y	168	160	0			8				
12	3100 X	2758	-0-	-342	-0-		223	9	185	9		183	191	0			-0-				
01 DLQ G-10		2706	-0-	2706	2706		150	1	2409	2	Y	165	165	0			-0-				
02	5230 X	2524	-0-	-2706	-0-		3	4	201	9		124	124	0			-0-				
PILONCILLO														WELL #: A 14HB RRCID -> 278896 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8105 - 14601							
09	3141 X	3141	-0-	-0-	-0-		139	1	2572	2	Y	391	410	0			-0-				
10	3224 X	2962	-0-	-262	-0-		430	9	2542	2	Y	250	250	0			-0-				
11	3150 X	2907	-0-	-243	-0-		141	1	275	9		182	170	0			12				
12	3255 X	2837	-0-	-418	-0-		148	1	2548	2	Y	173	185	0			-0-				
01 DLQ G-10		2913	-0-	2913	2913		11	4	200	9		219	211	0			8				
02	5305 X	2392	-0-	-2913	-0-		147	1	2489	2	Y	199	201	0			6				
PILONCILLO														WELL #: A 14HC RRCID -> 278920 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 8228 - 14872							
09	1200 N	1040	-0-	-160	-0-		60	1	971	2	Y	8	12	0			-0-				
10	1178 N	1146	-0-	-32	-0-		9	9	1000	2	Y	77	77	0			-0-				
11	1110 N	1012	-0-	-98	-0-		61	1	859	2	Y	93	88	0			5				
12	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-		85	9	102	9		108	113	0			-0-				
01 DLQ G-10		1112	-0-	1112	1112		50	1	934	2	Y	98	98	0			-0-				
02	1000 N	1048	-0-	48	1160		1	4	119	9		69	69	0			-0-				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															
TBM CATARINA, LLC															
PILONCILLO															
WELL #: D 9HG RRCID -> 278939 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 9060 - 16139															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	9030 X	7956	-0-	-1074	-0-	362	1	6632	2	Y	856	979	0		-0-
						20	4	942	9						
10	9331 X	8084	-0-	-1247	-0-	388	1	6914	2	Y	683	683	0		-0-
						31	4	751	9						
11	8430 X	7317	-0-	-1113	-0-	367	1	6364	2	Y	525	500	0		25
						8	4	578	9						
12	8711 X	7264	-0-	-1447	-0-	371	1	6296	2	Y	528	553	0		-0-
						16	4	581	9						
01 DLQ G-10		6537	-0-	6537	6537	317	1	5658	2	Y	484	484	0		-0-
						30	4	532	9						
02	12786 X	6249	-0-	-6537	-0-	261	1	5587	2	Y	357	357	0		-0-
						8	4	393	9						
PILONCILLO															
WELL #: A 14HD RRCID -> 279129 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8126 - 14720															
09	2413 N	2189	-0-	-224	-0-	91	1	1817	2	Y	255	266	0		-0-
						281	9								
10	2170 N	2161	-0-	-9	-0-	95	1	1791	2	Y	250	250	0		-0-
						275	9								
11	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	104	1	1798	2	Y	254	242	0		12
						2	4	279	9						
12	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	109	1	1848	2	Y	292	304	0		-0-
						5	4	321	9						
01 DLQ G-10		2216	-0-	2216	2216	99	1	1784	2	Y	299	299	0		-0-
						4	4	329	9						
02	1000 N	1940	-0-	940	3156	77	1	1671	2	Y	173	173	0		-0-
						2	4	190	9						
PILONCILLO															
WELL #: D 9HH RRCID -> 279170 COMPL. DATE 05/08/2015 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 9165 - 13906															
09	6649 X	6649	-0-	-0-	-0-	297	1	5350	2	Y	911	911	0		-0-
						1002	9								
10	6450 X	6450	-0-	-0-	-0-	312	1	5563	2	Y	521	521	0		-0-
						2	4	573	9						
11	5940 X	5742	-0-	-198	-0-	306	1	5301	2	Y	116	111	0		5
						7	4	128	9						
12	6882 X	5728	-0-	-1154	-0-	311	1	5275	2	Y	117	122	0		-0-
						13	4	129	9						
01 DLQ G-10		5832	-0-	5832	5832	300	1	5385	2	Y	122	122	0		-0-
						13	4	134	9						
02	10789 X	4957	-0-	-5832	-0-	215	1	4646	2	Y	81	81	0		-0-
						7	4	89	9						
PILONCILLO															
WELL #: D 19HZ RRCID -> 279171 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 8960 - 13613															
09	5400 X	5268	-0-	-132	-0-	270	1	4975	2	Y	21	25	0		-0-
						23	9								
10	5580 X	5308	-0-	-272	-0-	271	1	4954	2	Y	75	75	0		-0-
						83	9								
11	5400 X	4916	-0-	-484	-0-	263	1	4549	2	Y	89	84	0		5
						6	4	98	9						
12	5580 X	5005	-0-	-575	-0-	272	1	4610	2	Y	102	107	0		-0-
						11	4	112	9						
01 DLQ G-10		4946	-0-	4946	4946	255	1	4566	2	Y	104	103	0		1
						11	4	114	9						
02	9436 X	4490	-0-	-4946	-0-	194	1	4191	2	Y	90	90	0		1
						6	4	99	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
TBM CATARINA, LLC															
PILONCILLO															
WELL #: D 19HI RRCID -> 279172 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 9175 - 14684															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	4410 X	3953	-0-	-457	-0-	204 7 4	1 3722 20 9	2	Y	18	22 0				-0-
10	4557 X	3663	-0-	-894	-0-	188 47 9	1 3428 2	2	Y	43	43 0				-0-
11	4380 X	3574	-0-	-806	-0-	192 4 4	1 3324 2 54 9	2	Y	49	45 0				4
12	4433 X	3908	-0-	-525	-0-	213 9 4	1 3618 2 68 9	2	Y	62	66 0				-0-
01 DLQ	G-10	3829	-0-	3829	3829	196 8 4	1 3520 2 105 9	2	Y	95	93 0				2
02	7356 X	3527	-0-	-3829	-0-	152 5 4	1 3276 2 94 9	2	Y	85	86 0				1
PILONCILLO															
WELL #: D 19HH RRCID -> 279210 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 8937 - 14236															
09	4140 X	3815	-0-	-325	-0-	196 26 9	1 3593 2	2	Y	24	27 0				-0-
10	4247 X	4054	-0-	-193	-0-	214 84 9	1 3756 2	2	Y	76	76 0				-0-
11	4110 X	3699	-0-	-411	-0-	198 4 4	1 3432 2 65 9	2	Y	59	58 0				1
12	4123 X	3685	-0-	-438	-0-	202 8 4	1 3419 2 56 9	2	Y	51	52 0				-0-
01 DLQ	G-10	3761	-0-	3761	3761	195 8 4	1 3491 2 67 9	2	Y	61	60 0				1
02	7240 X	3479	-0-	-3761	-0-	151 5 4	1 3264 2 59 9	2	Y	54	55 0				-0-
PILONCILLO															
WELL #: D 19HG RRCID -> 279211 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8922 - 14518															
09	4680 X	4402	-0-	-278	-0-	224 31 9	1 4147 2	2	Y	28	30 0				-0-
10	4774 X	4512	-0-	-262	-0-	237 81 9	1 4194 2	2	Y	74	74 0				-0-
11	4680 X	4075	-0-	-605	-0-	218 5 4	1 3768 2 84 9	2	Y	76	73 0				3
12	4836 X	4120	-0-	-716	-0-	224 9 4	1 3799 2 88 9	2	Y	80	83 0				-0-
01 DLQ	G-10	3564	-0-	3564	3564	184 15 4	1 3287 2 78 9	2	Y	71	71 0				-0-
02	6773 X	3209	-0-	-3564	-0-	139 4 4	1 3000 2 66 9	2	Y	60	60 0				-0-
PILONCILLO															
WELL #: E 6HG RRCID -> 279220 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 9528 PERF. 10056 - 16248															
09	4170 X	3651	-0-	-519	-0-	185 32 4	1 3466 2 15 9	2	Y	-0-	6 0				-0-
10	4185 X	3162	-0-	-1023	-0-	163 27 4	1 2952 2 21 9	2	Y	14	14 0				-0-
11	4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	226 27 4	1 3872 2 21 9	2	Y	19	17 0				2
12	3937 X	2231	-0-	-1706	-0-	124 17 4	1 2079 2 11 9	2	Y	10	12 0				-0-
01 DLQ	G-10	93	-0-	93	93	17 7 4	1 18 2	2	Y	-0-					-0-
02	5671 X	5578	-0-	-93	-0-	241 68 4	1 5285 2 26 9	2	Y	24	23 0				1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: E 6HF RRCID -> 279222 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 9484 PERF.10222 - 16059														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	3840 X	3556	-0-	-284	-0-	179	1	3377	2	Y	-0-	5	0	-0-
10	3875 X	3680	-0-	-195	-0-	189	1	3473	2	Y	-16	16	0	-0-
11	3600 X	3484	-0-	-116	-0-	189	1	3273	2	Y	16	15	0	1
12	3720 X	3639	-0-	-81	-0-	201	1	3411	2	Y	17	18	0	-0-
01 DLQ	G-10	4074	-0-	4074	4074	214	1	3830	2	Y	19	19	0	-0-
02	7392 X	3318	-0-	-4074	-0-	146	1	3150	2	Y	15	15	0	-0-
						5	4	17	9					
PILONCILLO														
WELL #: E 7HB RRCID -> 279331 COMPL. DATE 07/03/2015 TOTAL DEPTH 9344 PERF. 9713 - 16067														
09	3630 X	424	-0-	-3206	-0-	16	1	321	2	Y	6	18	0	-0-
10	3751 X	3566	-0-	-185	-0-	179	1	3232	2	Y	83	83	0	-0-
11	4781 X	4781	-0-	-0-	-0-	254	1	4392	2	Y	117	111	0	6
12	6376 X	6376	-0-	-0-	-0-	345	1	5843	2	Y	158	164	0	-0-
01 DLQ	G-10	6784	-0-	6784	6784	347	1	6232	2	Y	173	172	0	1
02	13068 X	6284	-0-	-6784	-0-	271	1	5836	2	Y	153	154	0	-0-
						9	4	168	9					
PILONCILLO														
WELL #: E 7HA RRCID -> 279403 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 9642 - 15580														
09	3990 X	10	-0-	-3980	-0-	10	2			Y	-0-	9	0	-0-
10	4061 X	-0-	-0-	-4061	-0-					Y	-0-			-0-
11	3840 X	1	-0-	-3839	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
01 DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	10 X	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-			-0-
PILONCILLO														
WELL #: A 14HE RRCID -> 279683 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8257 - 14826														
09	2010 N	1857	-0-	-153	-0-	90	1	1705	2	Y	56	62	0	-0-
10	2015 N	1953	-0-	-62	-0-	93	1	1689	2	Y	155	155	0	-0-
11	1920 N	1900	-0-	-20	-0-	171	9	1625	2	Y	163	156	0	7
12	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	94	1	179	9	Y	159	166	0	-0-
01 DLQ	G-10	1931	-0-	1931	1931	97	1	1646	2	Y	166	164	0	2
02	1000 N	1683	-0-	683	2614	4	4	175	9	Y	104	106	0	-0-
						92	1	1652	2					
						4	4	183	9					
						69	1	1498	2					
						2	4	114	9					
PILONCILLO														
WELL #: D 1D RRCID -> 279838 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 11425 PERF.10085 - 10560														
09 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: A 16HZ RRCID -> 280123 COMPL. DATE 08/23/2015 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 7987 - 15025														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	AMT	CODE
09	2368 X	2368	-0-	-0-	-0-	117 1	2008 2	243 9	Y	221	248 0	-0-		
10	2339 X	2339	-0-	-0-	-0-	111 1	1960 2	268 9	Y	244	244 0	-0-		
11	2193 X	2193	-0-	-0-	-0-	104 1	1808 2	279 9	Y	254	242 0			12
12	2449 X	2132	-0-	-317	-0-	103 1	1747 2	278 9	Y	253	265 0	-0-		
01	DLQ G-10	2014	-0-	2014	2014	97 1	1735 2	4 4	Y	162	162 0	-0-		
02	3847 X	1833	-0-	-2014	-0-	74 1	1592 2	2 4	Y	150	150 0	-0-		
PILONCILLO														
WELL #: F 1HZ RRCID -> 280157 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9903 - 16253														
09	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	94 1	1691 2	30 9	Y	27	35 0	-0-		
10	1891 N	1820	-0-	-71	-0-	92 1	1656 2	72 9	Y	65	65 0	-0-		
11	1950 N	1605	-0-	-345	-0-	84 1	1453 2	2 4	Y	60	57 0			3
12	1891 N	125	-0-	-1766	-0-	7 1	112 2	66 9	Y	5	8 0	-0-		
01	DLQ G-10	2203	-0-	2203	2203	111 1	1989 2	9 4	Y	85	82 0			3
02	1000 N	1528	-0-	528	2731	65 1	1399 2	2 4	Y	56	57 0			2
PILONCILLO														
WELL #: F 1HD RRCID -> 280159 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 9423 PERF. 9752 - 16152														
09	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	90 1	1725 2	32 9	Y	29	32 0	-0-		
10	2170 N	1898	-0-	-272	-0-	93 1	1726 2	79 9	Y	72	72 0	-0-		
11	1920 N	1905	-0-	-15	-0-	99 1	1721 2	2 4	Y	75	72 0			3
12	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	107 1	1815 2	83 9	Y	81	84 0	-0-		
01	DLQ G-10	1853	-0-	1853	1853	93 1	1663 2	4 4	Y	78	76 0			2
02	1000 N	2325	-0-	1325	3178	11 4	86 9	96 1	Y	84	86 0	-0-		
PILONCILLO														
WELL #: A 23HX RRCID -> 280161 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8609 - 14627														
09	3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	179 1	3272 2	527 9	Y	479	526 0	-0-		
10	4092 X	4035	-0-	-57	-0-	186 1	3344 2	505 9	Y	459	459 0	-0-		
11	3990 X	3881	-0-	-109	-0-	184 1	3187 2	4 4	Y	460	439 0			21
12	4123 X	3791	-0-	-332	-0-	182 1	3089 2	8 4	Y	465	486 0	-0-		
01	DLQ G-10	3746	-0-	3746	3746	168 1	3024 2	7 4	Y	497	494 0			3
02	7105 X	3359	-0-	-3746	-0-	128 1	2747 2	4 4	Y	436	438 0			1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
TBM CATARINA, LLC															
PILONCILLO															
WELL #: A 23HA RRCID -> 280195 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8570 - 14529															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	720 N	7	-0-	-713	-0-	7	2			Y	-0-				-0-
10	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-				-0-
11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	1	1	0		-0-
						1	9								
12	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	2			Y	-0-				-0-
01 DLQ	G-10	3	-0-	3	-0-	3	2			Y	-0-				-0-
02	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-				-0-
PILONCILLO															
WELL #: A 8HF RRCID -> 280238 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8314 - 14470															
09	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	149	1	2621	2	Y	326	356	0		-0-
						359	9								
10	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	155	1	2830	2	Y	225	225	0		-0-
						248	9								
11	3180 X	3130	-0-	-50	-0-	156	1	2708	2	Y	239	227	0		12
						3	4	263	9						
12	3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	179	1	3027	2	Y	311	323	0		-0-
						7	4	342	9						
01 DLQ	G-10	3847	-0-	3847	3847	177	1	3183	2	Y	435	433	0		2
						8	4	479	9						
02	6755 X	2908	-0-	-3847	-0-	112	1	2420	2	Y	338	340	0		-0-
						4	4	372	9						
PILONCILLO															
WELL #: A 1HZ RRCID -> 280256 COMPL. DATE 10/30/2015 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 8726 - 14510															
09	4658 X	4658	-0-	-0-	-0-	210	1	3899	2	Y	499	536	0		-0-
						549	9								
10	4937 X	4937	-0-	-0-	-0-	226	1	4143	2	Y	516	516	0		-0-
						568	9								
11	4650 X	4474	-0-	-176	-0-	214	1	3707	2	Y	498	475	0		23
						5	4	548	9						
12	4805 X	4117	-0-	-688	-0-	201	1	3388	2	Y	461	484	0		-0-
						21	4	507	9						
01 DLQ	G-10	4209	-0-	4209	4209	190	1	3401	2	Y	551	543	0		8
						12	4	606	9						
02	8255 X	4046	-0-	-4209	-0-	153	1	3294	2	Y	540	544	0		4
						5	4	594	9						
PILONCILLO															
WELL #: A 8HE RRCID -> 280257 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8300 - 14378															
09	7566 X	7566	-0-	-0-	-0-	355	1	6444	2	Y	697	747	0		-0-
						767	9								
10	7657 X	7248	-0-	-409	-0-	356	1	6388	2	Y	430	430	0		-0-
						31	4	473	9						
11	7590 X	6968	-0-	-622	-0-	346	1	6002	2	Y	556	524	0		32
						8	4	612	9						
12	7843 X	5082	-0-	-2761	-0-	256	1	4343	2	Y	429	461	0		-0-
						11	4	472	9						
01 DLQ	G-10	6492	-0-	6492	6492	317	1	5682	2	Y	436	419	0		17
						13	4	480	9						
02	13592 X	7100	-0-	-6492	-0-	297	1	6281	2	Y	466	467	0		16
						9	4	513	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
TBM CATARINA, LLC			//CONT.//		101300														
PILONCILLO			WELL #: A 23HB		RRCID -> 280267		COMPL. DATE 06/24/2015		TOTAL DEPTH		8026 PERF. 8577 - 14541								
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0							AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	180	1	3388	2	Y		455	494	0			-0-	
							501	9											
10	4247	X	4099	-0-	-148	-0-	186	1	3437	2	Y		433	433	0			-0-	
							476	9											
11	4140	X	4119	-0-	-21	-0-	197	1	3412	2	Y		460	436	0			24	
							4	4	506	9									
12	4278	X	4120	-0-	-158	-0-	200	1	3392	2	Y		473	497	0			-0-	
							8	4	520	9									
01	DLQ	G-10	3245	-0-	3245	3245	149	1	2672	2	Y		380	379	0			1	
							6	4	418	9									
02	6236	X	2991	-0-	-3245	-0-	115	1	2514	2	Y		325	326	0			-0-	
							4	4	358	9									

PILONCILLO			WELL #: A 16HU		RRCID -> 280284		COMPL. DATE 08/15/2015		TOTAL DEPTH		7993 PERF. 8258 - 15320								
09	1138	X	1138	-0-	-0-	-0-	60	1	947	2	Y		119	136	0			-0-	
							131	9											
10	1364	X	1196	-0-	-168	-0-	61	1	973	2	Y		147	147	0			-0-	
							162	9											
11	1320	X	759	-0-	-561	-0-	36	1	627	2	Y		86	84	0			2	
							1	4	95	9									
12	1364	X	532	-0-	-832	-0-	25	1	432	2	Y		67	69	0			-0-	
							1	4	74	9									
01	DLQ	G-10	29	-0-	29	29	1	1	21	2	Y		6	6	0			-0-	
							7	9											
02	167	X	138	-0-	-29	-0-	6	1	111	2	Y		19	18	0			1	
							21	9											

PILONCILLO			WELL #: D 16HZ		RRCID -> 280287		COMPL. DATE 09/15/2015		TOTAL DEPTH		9069 PERF. 9382 - 14511								
09	6360	X	6025	-0-	-335	-0-	304	1	5684	2	Y		34	37	0			-0-	
							37	9											
10	6572	X	6215	-0-	-357	-0-	319	1	5791	2	Y		85	85	0			-0-	
							11	4	94	9									
11	6300	X	5843	-0-	-457	-0-	313	1	5416	2	Y		97	93	0			4	
							7	4	107	9									
12	6262	X	4174	-0-	-2088	-0-	228	1	3861	2	Y		68	72	0			-0-	
							10	4	75	9									
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	
02	1398	X	1398	-0-	-0-	-0-	72	1	1285	2	Y		35	24	0			11	
							2	4	39	9									

PILONCILLO			WELL #: D 16HE		RRCID -> 280288		COMPL. DATE 09/19/2015		TOTAL DEPTH		8944 PERF. 9439 - 14405								
09	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	192	1	3541	2	Y		45	45	0			-0-	
							50	9											
10	4185	X	3959	-0-	-226	-0-	204	1	3649	2	Y		96	96	0			-0-	
							106	9											
11	4050	X	3679	-0-	-371	-0-	191	1	3302	2	Y		165	158	0			7	
							4	4	182	9									
12	4185	X	2089	-0-	-2096	-0-	110	1	1866	2	Y		98	105	0			-0-	
							5	4	108	9									
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	
02	12	X	-0-	-0-	-0-	-0-	12	2			Y		-0-					-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															
TBM CATARINA, LLC															
PILONCILLO															
WELL #: D 13HD RRCID -> 280289 COMPL. DATE 09/08/2015 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 9289 - 15806															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
09	9120 X	8623	-0-	-497	-0-		442 1	8118 2	9	Y	30	39 0			-0-
							30 4	33 9							
10	9424 X	8812	-0-	-612	-0-		464 1	8223 2	9	Y	85	85 0			-0-
							31 4	94 9							
11	8910 X	8175	-0-	-735	-0-		441 1	7633 2	9	Y	83	80 0			3
							10 4	91 9							
12	9176 X	8220	-0-	-956	-0-		451 1	7655 2	9	Y	86	89 0			-0-
							19 4	95 9							
01 DLQ	G-10	3328	-0-	3328	3328		173 1	3111 2	9	Y	34	34 0			-0-
							7 4	37 9							
02	3506 X	178	-0-	-3328	-0-		7 1	170 2	9	Y	1	1 0			-0-
							1 9								
PILONCILLO															
WELL #: D 13HE RRCID -> 280291 COMPL. DATE 09/08/2015 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9165 - 15258															
09	10050 X	9863	-0-	-187	-0-		508 1	9273 2	9	Y	47	52 0			-0-
							30 4	52 9							
10	10385 X	10073	-0-	-312	-0-		525 1	9409 2	9	Y	98	98 0			-0-
							31 4	108 9							
11	10050 X	9366	-0-	-684	-0-		505 1	8745 2	9	Y	95	91 0			4
							11 4	105 9							
12	10385 X	9205	-0-	-1180	-0-		505 1	8573 2	9	Y	96	100 0			-0-
							21 4	106 9							
01 DLQ	G-10	3540	-0-	3540	3540		184 1	3308 2	9	Y	36	36 0			-0-
							8 4	40 9							
02	11517 X	7977	-0-	-3540	-0-		376 1	7482 2	9	Y	97	94 0			3
							12 4	107 9							
PILONCILLO															
WELL #: D 16HC RRCID -> 280311 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 9290 - 16475															
09	9924 X	9924	-0-	-0-	-0-		503 1	9240 2	9	Y	137	143 0			-0-
							30 4	151 9							
10	10230 X	9970	-0-	-260	-0-		514 1	9251 2	9	Y	152	152 0			-0-
							38 4	167 9							
11	9900 X	9691	-0-	-209	-0-		518 1	8973 2	9	Y	172	164 0			8
							11 4	189 9							
12	10230 X	6569	-0-	-3661	-0-		357 1	6063 2	9	Y	122	130 0			-0-
							15 4	134 9							
01 DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	3 X	3	-0-	-0-	-0-		3 2			Y	-0-				-0-
PILONCILLO															
WELL #: D 16HY RRCID -> 280314 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 9037 PERF. 9206 - 14276															
09	7993 X	7993	-0-	-0-	-0-		403 1	7429 2	9	Y	119	124 0			-0-
							30 4	131 9							
10	8280 X	8280	-0-	-0-	-0-		430 1	7681 2	9	Y	125	125 0			-0-
							31 4	138 9							
11	7920 X	7857	-0-	-63	-0-		420 1	7278 2	9	Y	136	129 0			7
							9 4	150 9							
12	8246 X	5806	-0-	-2440	-0-		316 1	5359 2	9	Y	107	114 0			-0-
							13 4	118 9							
01 DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	1361 X	1361	-0-	-0-	-0-		70 1	1246 2	9	Y	39	26 0			13
							2 4	43 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															CNTY: DIMMIT				
TBM CATARINA, LLC																			
PILONCILLO																			
WELL #: A 16HW RRCID -> 280369 COMPL. DATE 08/16/2015 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8065 - 15191																			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE				
09	1652 X	1652	-0-	-0-	-0-	82	1	1418	2	Y	138	146	0		-0-				
						152	9												
10	1513 X	1513	-0-	-0-	-0-	71	1	1284	2	Y	144	144	0		-0-				
						158	9												
11	1380 X	1021	-0-	-359	-0-	51	1	878	2	Y	83	80	0		3				
						1	4	91	9										
12	1705 X	953	-0-	-752	-0-	47	1	791	2	Y	100	103	0		-0-				
						5	4	110	9										
01 DLQ G-10		1012	-0-	1012	1012	43	1	779	2	Y	171	166	0		5				
						2	4	188	9										
02	1919 X	907	-0-	-1012	-0-	34	1	726	2	Y	133	134	0		4				
						1	4	146	9										
PILONCILLO															WELL #: A 16HW RRCID -> 280370 COMPL. DATE 08/22/2015 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 8073 - 15070				
09	2910 X	2880	-0-	-30	-0-	119	1	2186	2	Y	523	560	0		-0-				
						575	9												
10	2976 X	2758	-0-	-218	-0-	122	1	2205	2	Y	392	392	0		-0-				
						431	9												
11	2880 X	2391	-0-	-489	-0-	113	1	1949	2	Y	297	288	0		9				
						2	4	327	9										
12	2976 X	2077	-0-	-899	-0-	103	1	1748	2	Y	202	211	0		-0-				
						4	4	222	9										
01 DLQ G-10		2001	-0-	2001	2001	97	1	1731	2	Y	150	149	0		1				
						8	4	165	9										
02	3972 X	1971	-0-	-2001	-0-	77	1	1655	2	Y	215	212	0		4				
						2	4	237	9										
PILONCILLO															WELL #: A 1HX RRCID -> 280389 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 8785 - 14372				
09	4650 X	4432	-0-	-218	-0-	210	1	3732	2	Y	445	493	0		-0-				
						490	9												
10	4805 X	4480	-0-	-325	-0-	217	1	3824	2	Y	399	399	0		-0-				
						439	9												
11	4590 X	4271	-0-	-319	-0-	206	1	3574	2	Y	442	419	0		23				
						5	4	486	9										
12	4588 X	4347	-0-	-241	-0-	212	1	3590	2	Y	487	504	0		6				
						9	4	536	9										
01 DLQ G-10		4106	-0-	4106	4106	189	1	3399	2	Y	464	468	0		2				
						8	4	510	9										
02	7938 X	3832	-0-	-4106	-0-	151	1	3244	2	Y	393	395	0		-0-				
						5	4	432	9										
PILONCILLO															WELL #: A 1HY RRCID -> 280390 COMPL. DATE 10/30/2015 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8542 - 14313				
09	3000 N	2563	-0-	-437	3682	113	1	2076	2	Y	336	362	0		-0-				
						4	4	370	9										
10	3100 N	2526	-0-	-574	3108	122	1	2098	2	Y	278	278	0		-0-				
						306	9												
11	3000 N	2410	-0-	-590	2518	116	1	2009	2	Y	256	244	0		12				
						3	4	282	9										
12	3100 N	2424	-0-	-676	1842	119	1	2016	2	Y	258	270	0		-0-				
						5	4	284	9										
01 DLQ G-10		2393	-0-	2393	4235	111	1	1993	2	Y	258	256	0		2				
						5	4	284	9										
02	1000 N	2044	-0-	1044	5279	81	1	1733	2	Y	206	208	0		-0-				
						3	4	227	9										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: A 2HZ RRCID -> 280425 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8222 - 14173														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PILONCILLO													WELL #: A 16HY RRCID -> 280485 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7910 - 15023	
09	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	66 1	1212 2	Y		190	209 0			-0-
						209 9								
10	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	92 1	1549 2	Y		218	218 0			-0-
						240 9								
11	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	70 1	1206 2	Y		335	316 0			19
						2 4	369 9							
12	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	80 1	1360 2	Y		212	231 0			-0-
						3 4	233 9							
01	DLQ G-10	1636	-0-	1636	1636	78 1	1409 2	Y		133	129 0			4
						3 4	146 9							
02	1000 N	1480	-0-	480	2116	60 1	1294 2	Y		113	115 0			2
						2 4	124 9							
PILONCILLO													WELL #: A 16HX RRCID -> 280586 COMPL. DATE 08/15/2015 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 8238 - 15161	
09	1440 X	421	-0-	-1019	-0-	15 1	326 2	Y		73	94 0			-0-
						80 9								
10	1457 X	717	-0-	-740	-0-	39 1	668 2	Y		9	9 0			-0-
						10 9								
11	1410 X	812	-0-	-598	-0-	42 1	721 2	Y		44	40 0			4
						1 4	48 9							
12	1395 X	562	-0-	-833	-0-	21 1	360 2	Y		164	168 0			-0-
						1 4	180 9							
01	DLQ G-10	335	-0-	335	335	14 1	244 2	Y		69	69 0			-0-
						1 4	76 9							
02	763 X	428	-0-	-335	-0-	15 1	327 2	Y		78	77 0			1
						86 9								
PILONCILLO													WELL #: A 10HF RRCID -> 280719 COMPL. DATE 11/26/2015 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8542 - 14109	
09	3450 X	3224	-0-	-226	-0-	152 1	2976 2	Y		87	90 0			-0-
						96 9								
10	3534 X	3476	-0-	-58	-0-	187 1	3176 2	Y		103	103 0			-0-
						113 9								
11	3510 X	3487	-0-	-23	-0-	184 1	3180 2	Y		108	103 0			5
						4 4	119 9							
12	3627 X	3446	-0-	-181	-0-	185 1	3143 2	Y		100	105 0			-0-
						8 4	110 9							
01	DLQ G-10	3436	-0-	3436	3436	168 1	3017 2	Y		222	213 0			9
						7 4	244 9							
02	6531 X	3095	-0-	-3436	-0-	127 1	2745 2	Y		199	201 0			7
						4 4	219 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: A 8HG RRCID -> 280755 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8410 - 14307														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	4530 X	4439	-0-	-91	-0-	208	1	3794	2	Y	397	440	0	-0-
10	4588 X	4567	-0-	-21	-0-	437	9	3958	2	Y	356	356	0	-0-
11	4680 X	4388	-0-	-292	-0-	217	1	3831	2	Y	301	289	0	12
12	4836 X	4430	-0-	-406	-0-	392	9	331	9		361	371	0	2
01	DLQ G-10	4301	-0-	4301	4301	224	1	3800	2	Y	430	427	0	5
02	8065 X	3764	-0-	-4301	-0-	5	4	397	9		382	386	0	1
						202	1	3617	2	Y				
						9	4	473	9					
						148	1	3191	2	Y				
						5	4	420	9					
PILONCILLO														
WELL #: D 8HY RRCID -> 280828 COMPL. DATE 12/15/2015 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 8876 - 15059														
09	16959 X	16959	-0-	-0-	-0-	850	1	15637	2	Y	402	452	0	-0-
10	17426 X	17426	-0-	-0-	-0-	30	4	442	9		403	403	0	-0-
11	16505 X	16505	-0-	-0-	-0-	893	1	16059	2	Y	416	395	0	21
12	15965 X	12995	-0-	-2970	-0-	31	4	443	9		409	428	0	2
01	DLQ G-10	12471	-0-	12471	12471	875	1	15153	2	Y	427	425	0	4
02	23155 X	10684	-0-	-12471	-0-	19	4	458	9		321	324	0	1
						697	1	11819	2	Y				
						29	4	450	9					
						632	1	11342	2	Y				
						27	4	470	9					
						457	1	9859	2	Y				
						15	4	353	9					
PILONCILLO														
WELL #: E 7HD RRCID -> 280829 COMPL. DATE 02/19/2016 TOTAL DEPTH 9276 PERF. 9785 - 15985														
09	540 N	33	-0-	-507	-0-	2	1	31	2	Y	-0-	3	0	-0-
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	1	1	13	2	Y	1	1	0	-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	1	9			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	4	-0-	4	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
PILONCILLO														
WELL #: D 3HC RRCID -> 280841 COMPL. DATE 12/21/2015 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 9368 - 14523														
09	6180 X	1325	-0-	-4855	-0-	63	1	1262	2	Y	-0-	8	0	-0-
10	5704 X	1262	-0-	-4442	-0-	62	1	1189	2	Y	10	10	0	-0-
11	5490 X	1139	-0-	-4351	-0-	11	9							
12	2883 X	911	-0-	-1972	-0-	62	1	1066	2	Y	9	9	0	-0-
01	DLQ G-10	827	-0-	827	827	1	4	10	9		7	7	0	-0-
02	1398 X	571	-0-	-827	-0-	50	1	851	2	Y	7	7	0	-0-
						2	4	8	9					
						43	1	774	2	Y				
						2	4	8	9					
						25	1	541	2	Y	4	4	0	-0-
						1	4	4	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
TBM CATARINA, LLC															
PILONCILLO															
WELL #: D 8HD RRCID -> 280904 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8681 - 14220															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	6630 X	6351	-0-	-279	-0-	300	1	5559	2	Y	447	476	0		-0-
10	6851 X	6768	-0-	-83	-0-	492	9	5862	2	Y	514	514	0		-0-
11	6780 X	6338	-0-	-442	-0-	322	1	5466	2	Y	499	475	0		24
12	7006 X	6428	-0-	-578	-0-	19	4	549	9		511	533	0		2
01 DLQ	G-10	6419	-0-	6419	6419	316	1	5526	2	Y	522	518	0		6
02	11793 X	5374	-0-	-6419	-0-	7	4	562	9		351	357	0		-0-
						13	4	574	9						
						219	1	4762	2	Y					
						7	4	386	9						
PILONCILLO															
WELL #: D 3HB RRCID -> 280905 COMPL. DATE 12/22/2015 TOTAL DEPTH 8862 PERF. 9310 - 14870															
09	8470 X	8470	-0-	-0-	-0-	425	1	7883	2	Y	120	128	0		-0-
10	8983 X	8983	-0-	-0-	-0-	30	4	132	9		144	144	0		-0-
11	8484 X	8484	-0-	-0-	-0-	465	1	8330	2	Y	143	136	0		7
12	8742 X	8480	-0-	-262	-0-	30	4	158	9		146	152	0		1
01 DLQ	G-10	9196	-0-	9196	9196	454	1	7863	2	Y	161	161	0		1
02	17052 X	7856	-0-	-9196	-0-	10	4	157	9		129	130	0		-0-
						462	1	7838	2	Y					
						19	4	161	9						
						475	1	8524	2	Y					
						20	4	177	9						
						339	1	7364	2	Y					
						11	4	142	9						
PILONCILLO															
WELL #: E 7HC RRCID -> 280906 COMPL. DATE 02/19/2016 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 9772 - 15973															
09	3480 X	32	-0-	-3448	-0-	2	1	30	2	Y	-0-	7	0		-0-
10	3534 X	599	-0-	-2935	-0-	28	1	508	2	Y	26	26	0		-0-
11	3360 X	1913	-0-	-1447	-0-	34	4	29	9		91	76	0		15
12	2759 X	415	-0-	-2344	-0-	100	1	1660	2	Y	16	16	0		15
01 DLQ	G-10	411	-0-	411	411	53	4	100	9						
02	411 X	-0-	-0-	-411	-0-	22	1	374	2	Y					
						1	4	18	9						
						21	1	371	2	Y					
						1	4	18	9						
										Y	-0-				15
PILONCILLO															
WELL #: E 21HB RRCID -> 280907 COMPL. DATE 02/28/2016 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 9852 - 16088															
09	6510 X	-0-	-0-	-6510	-0-					Y	-0-	24	0		-0-
10	6696 X	-0-	-0-	-6696	-0-					Y	-0-				-0-
11	6390 X	2	-0-	-6388	-0-					Y	-0-				-0-
12	6603 X	-0-	-0-	-6603	-0-	2	2			Y	-0-				-0-
01 DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14 X	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	4	Y	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC																
PILONCILLO																
WELL #: E 21HA RRCID -> 280908 COMPL. DATE 02/28/2016 TOTAL DEPTH 9255 PERF. 9850 - 16015																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
09	8970 X	-0-	-0-	-8970	-0-					Y	-0-	42 0		-0-		
10	8742 X	-0-	-0-	-8742	-0-					Y	-0-			-0-		
11	8040 X	28	-0-	-8012	-0-	1 1	25 2	2		Y	2	2 0		-0-		
						2 9										
12	5735 X	-0-	-0-	-5735	-0-					Y	-0-			-0-		
01 DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
PILONCILLO													WELL #: E 21HC RRCID -> 280909 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 9798 - 15939			
09	3690 X	-0-	-0-	-3690	-0-					Y	-0-	10 0		-0-		
10	3751 X	-0-	-0-	-3751	-0-					Y	-0-			-0-		
11	3600 X	17	-0-	-3583	-0-	1 1	15 2	2		Y	1	1 0		-0-		
						1 9										
12	3720 X	1571	-0-	-2149	-0-	82 1	1380 2	2		Y	96	82 0		14		
						3 4	106 9	2								
01 DLQ	G-10	5048	-0-	5048	5048	248 1	4439 2	2		Y	319	319 0		14		
						10 4	351 9	2								
02	9385 X	4337	-0-	-5048	-0-	179 1	3864 2	2		Y	262	264 0		12		
						6 4	288 9	2								
PILONCILLO													WELL #: E 21HE RRCID -> 280912 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 9847 - 16155			
09	9321 X	9321	-0-	-0-	-0-	465 1	8520 2	2		Y	286	294 0		-0-		
						21 4	315 9	2								
10	8551 X	8551	-0-	-0-	-0-	435 1	7808 2	2		Y	252	252 0		-0-		
						31 4	277 9	2								
11	7461 X	7461	-0-	-0-	-0-	386 1	6688 2	2		Y	344	324 0		20		
						9 4	378 9	2								
12	7819 X	7819	-0-	-0-	-0-	412 1	6977 2	2		Y	369	385 0		4		
						24 4	406 9	2								
01 DLQ	G-10	7837	-0-	7837	7837	391 1	7011 2	2		Y	380	377 0		7		
						17 4	418 9	2								
02	14749 X	6912	-0-	-7837	-0-	290 1	6263 2	2		Y	318	321 0		4		
						9 4	350 9	2								
PILONCILLO													WELL #: E 21HD RRCID -> 280915 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9755 - 16198			
09	2730 X	1029	-0-	-1701	-0-	47 1	940 2	2		Y	21	28 0		-0-		
						19 4	23 9	2								
10	4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	219 1	3870 2	2		Y	98	98 0		-0-		
						5 4	108 9	2								
11	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	192 1	3328 2	2		Y	89	85 0		4		
						4 4	98 9	2								
12	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	194 1	3244 2	2		Y	88	92 0		-0-		
						32 4	97 9	2								
01 DLQ	G-10	2393	-0-	2393	2393	123 1	2165 2	2		Y	61	61 0		-0-		
						38 4	67 9	2								
02	5423 X	3030	-0-	-2393	-0-	130 1	2809 2	2		Y	72	72 0		-0-		
						12 4	79 9	2								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
TBM CATARINA, LLC															
PILONCILLO															
WELL #: E 22HC RRCID -> 280916 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 9437 PERF. 9868 - 16097															
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	167 1	3055 2	9 4	Y	123	127 0			-0-	
10	4837 X	4837	-0-	-0-	-0-	239 1	4366 2	232 9	Y	211	211 0			-0-	
11	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	205 1	3549 2	5 4	Y	94	94 0			-0-	
12	3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	210 1	3566 2	9 4	Y	84	84 0			-0-	
01 DLQ	G-10	3865	-0-	3865	3865	199 1	3564 2	8 4	Y	85	85 0			-0-	
02	7296 X	3431	-0-	-3865	-0-	148 1	3199 2	5 4	Y	72	72 0			-0-	
PILONCILLO															
WELL #: D 8HZ RRCID -> 280925 COMPL. DATE 12/15/2015 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8852 - 15681															
09	8580 X	463	-0-	-8117	-0-	28 1	435 2	17 1	Y	-0-	3 0			-0-	
10	2108 X	297	-0-	-1811	-0-	17 1	262 2	18 9	Y	16	16 0			-0-	
11	1230 X	312	-0-	-918	-0-	16 1	276 2	20 9	Y	18	17 0			1	
12	9964 X	9964	-0-	-0-	-0-	530 1	8977 2	30 4	Y	388	381 0			8	
01 DLQ	G-10	10294	-0-	10294	10294	520 1	9326 2	29 4	Y	381	381 0			8	
02	19625 X	9331	-0-	-10294	-0-	396 1	8531 2	19 4	Y	350	352 0			6	
PILONCILLO															
WELL #: A 12HD RRCID -> 280926 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8436 - 14552															
09	4290 X	4285	-0-	-5	-0-	215 1	3986 2	84 9	Y	76	89 0			-0-	
10	4500 X	4500	-0-	-0-	-0-	224 1	4093 2	183 9	Y	166	166 0			-0-	
11	4290 X	3936	-0-	-354	-0-	206 1	3563 2	5 4	Y	147	141 0			6	
12	4433 X	4143	-0-	-290	-0-	220 1	3730 2	9 4	Y	167	171 0			2	
01 DLQ	G-10	4266	-0-	4266	4266	213 1	3827 2	9 4	Y	197	196 0			3	
02	8004 X	3738	-0-	-4266	-0-	156 1	3372 2	5 4	Y	186	187 0			2	
PILONCILLO															
WELL #: A 12HU RRCID -> 280927 COMPL. DATE 12/15/2015 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8505 - 14226															
09	6330 X	5881	-0-	-449	-0-	284 1	5300 2	297 9	Y	270	278 0			-0-	
10	6448 X	6152	-0-	-296	-0-	314 1	5600 2	7 4	Y	210	210 0			-0-	
11	6210 X	5795	-0-	-415	-0-	304 1	5273 2	7 4	Y	192	183 0			9	
12	6324 X	5941	-0-	-383	-0-	316 1	5360 2	13 4	Y	229	236 0			2	
01 DLQ	G-10	5885	-0-	5885	5885	297 1	5327 2	13 4	Y	225	225 0			2	
02	11206 X	5321	-0-	-5885	-0-	225 1	4851 2	7 4	Y	216	217 0			1	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: A 12HE RRCID -> 280928 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8659 - 15737														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	7680 X	7390	-0-	-290	-0-	360	1	6573	2	Y	407	449	0	-0-
						9	4	448	9					
10	7843 X	7737	-0-	-106	-0-	392	1	6961	2	Y	321	321	0	-0-
						31	4	353	9					
11	7560 X	7190	-0-	-370	-0-	373	1	6456	2	Y	321	305	0	16
						8	4	353	9					
12	7626 X	7388	-0-	-238	-0-	390	1	6611	2	Y	337	352	0	1
						16	4	371	9					
01	DLQ G-10	7367	-0-	7367	7367	367	1	6592	2	Y	356	354	0	3
						16	4	392	9					
02	14166 X	6799	-0-	-7367	-0-	285	1	6152	2	Y	321	323	0	1
						9	4	353	9					
PILONCILLO														
WELL #: A 12HW RRCID -> 280931 COMPL. DATE 12/13/2015 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8579 - 13276														
09	5310 X	4502	-0-	-808	-0-	215	1	3990	2	Y	267	283	0	-0-
						3	4	294	9					
10	5456 X	4270	-0-	-1186	-0-	216	1	3861	2	Y	175	175	0	-0-
						193	9							
11	5130 X	4477	-0-	-653	-0-	232	1	4013	2	Y	206	195	0	11
						5	4	227	9					
12	5301 X	4380	-0-	-921	-0-	232	1	3933	2	Y	186	197	0	-0-
						10	4	205	9					
01	DLQ G-10	4079	-0-	4079	4079	206	1	3702	2	Y	147	145	0	2
						9	4	162	9					
02	8065 X	3986	-0-	-4079	-0-	170	1	3658	2	Y	139	141	0	-0-
						5	4	153	9					
PILONCILLO														
WELL #: A 12HW RRCID -> 280932 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 8661 - 13854														
09	6960 X	3999	-0-	-2961	-0-	194	1	3543	2	Y	238	262	0	-0-
						262	9							
10	6572 X	3636	-0-	-2936	-0-	179	1	3275	2	Y	164	164	0	-0-
						2	4	180	9					
11	6240 X	4618	-0-	-1622	-0-	241	1	4170	2	Y	184	176	0	8
						5	4	202	9					
12	4929 X	4399	-0-	-530	-0-	234	1	3966	2	Y	172	180	0	-0-
						10	4	189	9					
01	DLQ G-10	4593	-0-	4593	4593	234	1	4191	2	Y	144	143	0	1
						10	4	158	9					
02	8468 X	3875	-0-	-4593	-0-	164	1	3564	2	Y	129	130	0	-0-
						5	4	142	9					
PILONCILLO														
WELL #: E 22HB RRCID -> 280933 COMPL. DATE 02/27/2016 TOTAL DEPTH 9352 PERF. 9819 - 15946														
09	4230 X	-0-	-0-	-4230	-0-					Y	-0-	5	0	-0-
10	4912 X	4912	-0-	-0-	-0-	246	1	4452	2	Y	158	158	0	-0-
						40	4	174	9					
11	5003 X	5003	-0-	-0-	-0-	262	1	4531	2	Y	185	176	0	9
						6	4	204	9					
12	5079 X	5079	-0-	-0-	-0-	271	1	4586	2	Y	192	201	0	-0-
						11	4	211	9					
01	DLQ G-10	5078	-0-	5078	5078	256	1	4594	2	Y	197	196	0	1
						11	4	217	9					
02	9640 X	4562	-0-	-5078	-0-	194	1	4177	2	Y	168	169	0	-0-
						6	4	185	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: E 22HD RRCID -> 280952 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9913 - 16182														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0							CODE		M					
09	8027 X	8027	-0-	-0-	-0-	401	1	7337	2	Y	243	252	0	-0-
						22	4	267	9					
10	7688 X	7146	-0-	-542	-0-	370	1	6522	2	Y	203	203	0	-0-
						31	4	223	9					
11	7410 X	6628	-0-	-782	-0-	350	1	6052	2	Y	198	189	0	9
						8	4	218	9					
12	8308 X	6865	-0-	-1443	-0-	369	1	6252	2	Y	208	217	0	-0-
						15	4	229	9					
01	DLQ G-10	6894	-0-	6894	6894	351	1	6293	2	Y	214	213	0	1
						15	4	235	9					
02	12998 X	6104	-0-	-6894	-0-	261	1	5637	2	Y	180	181	0	-0-
						8	4	198	9					
PILONCILLO														
WELL #: E 15HA RRCID -> 280958 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 9318 - 15043														
09	7590 X	7579	-0-	-11	-0-	358	1	6721	2	Y	420	473	0	-0-
						38	4	462	9					
10	7781 X	7726	-0-	-55	-0-	377	1	6859	2	Y	417	417	0	-0-
						31	4	459	9					
11	7620 X	7215	-0-	-405	-0-	369	1	6387	2	Y	410	392	0	18
						8	4	451	9					
12	7874 X	7319	-0-	-555	-0-	381	1	6458	2	Y	422	440	0	-0-
						16	4	464	9					
01	DLQ G-10	7250	-0-	7250	7250	357	1	6407	2	Y	428	425	0	3
						15	4	471	9					
02	13906 X	6656	-0-	-7250	-0-	277	1	5954	2	Y	378	380	0	1
						9	4	416	9					
PILONCILLO														
WELL #: E 15HB RRCID -> 281001 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 9172 - 14896														
09	5910 X	5305	-0-	-605	-0-	258	1	4793	2	Y	231	246	0	-0-
						254	9							
10	6107 X	5535	-0-	-572	-0-	284	1	5002	2	Y	225	225	0	-0-
						1	4	248	9					
11	5910 X	5097	-0-	-813	-0-	265	1	4587	2	Y	217	206	0	11
						6	4	239	9					
12	5549 X	5087	-0-	-462	-0-	269	1	4565	2	Y	220	231	0	-0-
						11	4	242	9					
01	DLQ G-10	4915	-0-	4915	4915	247	1	4410	2	Y	217	216	0	1
						19	4	239	9					
02	9355 X	4440	-0-	-4915	-0-	188	1	4038	2	Y	189	189	0	1
						6	4	208	9					
PILONCILLO														
WELL #: E 15HC RRCID -> 281003 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 9344 - 14896														
09	3180 X	2880	-0-	-300	-0-	147	1	2588	2	Y	126	135	0	-0-
						6	4	139	9					
10	3286 X	2970	-0-	-316	-0-	154	1	2654	2	Y	144	144	0	-0-
						4	4	158	9					
11	3120 X	2768	-0-	-352	-0-	142	1	2468	2	Y	141	134	0	7
						3	4	155	9					
12	3224 X	2809	-0-	-415	-0-	147	1	2498	2	Y	144	150	0	1
						6	4	158	9					
01	DLQ G-10	2876	-0-	2876	2876	143	1	2556	2	Y	152	151	0	2
						10	4	167	9					
02	5456 X	2580	-0-	-2876	-0-	108	1	2326	2	Y	130	131	0	1
						3	4	143	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: E 22HA RRCID -> 281051 COMPL. DATE 02/27/2016 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 9864 - 15822														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	1620 X	28	-0-	-1592	-0-	25	2	3	4	Y	-0-	2	0	-0-
10	1705 X	1604	-0-	-101	-0-	83	1	1491	2	Y	21	21	0	-0-
11	1650 X	1341	-0-	-309	-0-	7	4	23	9					
12	1705 X	1362	-0-	-343	-0-	70	1	1210	2	Y	54	50	0	4
01 DLQ G-10		1369	-0-	1369	1369	2	4	59	9					
02	2611 X	1242	-0-	-1369	-0-	72	1	1224	2	Y	57	60	0	1
						3	4	63	9					
						69	1	1232	2	Y	59	59	0	1
						3	4	65	9					
						53	1	1131	2	Y	51	52	0	-0-
						2	4	56	9					
PILONCILLO														
WELL #: D 8HE RRCID -> 281086 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 8750 - 14662														
09	5580 X	5503	-0-	-77	-0-	266	1	4820	2	Y	379	420	0	-0-
10	5828 X	5459	-0-	-369	-0-	417	9							
11	5640 X	5136	-0-	-504	-0-	267	1	4730	2	Y	420	420	0	-0-
12	5828 X	5267	-0-	-561	-0-	462	9							
01 DLQ G-10		5178	-0-	5178	5178	257	1	4454	2	Y	381	366	0	15
02	9825 X	4647	-0-	-5178	-0-	6	4	419	9					
						269	1	4566	2	Y	383	398	0	-0-
						11	4	421	9					
						256	1	4592	2	Y	290	290	0	-0-
						11	4	319	9					
						194	1	4175	2	Y	247	247	0	-0-
						6	4	272	9					
PILONCILLO														
WELL #: D 8HF RRCID -> 281089 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8973 - 14701														
09	6924 X	6924	-0-	-0-	-0-	330	1	6128	2	Y	424	457	0	26
10	7319 X	7319	-0-	-0-	-0-	466	9							
11	6960 X	6870	-0-	-90	-0-	369	1	6497	2	Y	384	384	0	26
12	7192 X	7150	-0-	-42	-0-	31	4	422	9					
01 DLQ G-10		7125	-0-	7125	7125	350	1	6064	2	Y	407	385	0	48
02	13573 X	6448	-0-	-7125	-0-	8	4	448	9					
						370	1	6271	2	Y	449	468	0	29
						15	4	494	9					
						350	1	6286	2	Y	431	429	0	31
						15	4	474	9					
						269	1	5790	2	Y	345	349	0	27
						9	4	380	9					
PILONCILLO														
WELL #: E 15HU RRCID -> 281090 COMPL. DATE 04/07/2016 TOTAL DEPTH 9116 PERF. 9582 - 15774														
09	2610 X	2445	-0-	-165	-0-	119	1	2231	2	Y	86	88	0	2
10	2697 X	2599	-0-	-98	-0-	95	9							
11	2580 X	2421	-0-	-159	-0-	125	1	2357	2	Y	106	106	0	2
12	2666 X	2572	-0-	-94	-0-	117	9							
01 DLQ G-10		3474	-0-	3474	3474	126	1	2179	2	Y	103	99	0	6
02	8258 X	4784	-0-	-3474	-0-	3	4	113	9					
						136	1	2302	2	Y	112	117	0	1
						11	4	123	9					
						174	1	3117	2	Y	153	149	0	5
						15	4	168	9					
						197	1	4371	2	Y	191	194	0	2
						6	4	210	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															CNTY: DIMMIT				
TBM CATARINA, LLC																			
PILONCILLO																			
WELL #: E 15HT RRCID -> 281225 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9111 - 15335																			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE				
09	4650 X	4482	-0-	-168	-0-	214 1	298 9	3970 2	Y		271	271 0			8				
10	4836 X	4612	-0-	-224	-0-	222 1	296 9	4094 2	Y		269	272 0			5				
11	4680 X	4308	-0-	-372	-0-	219 1	5 4	3796 2	Y		262	250 0			17				
12	4836 X	4310	-0-	-526	-0-	223 1	9 4	3785 2	Y		266	282 0			1				
01 DLQ G-10		4376	-0-	4376	4376	214 1	9 4	3848 2	Y		277	271 0			7				
02	8398 X	4022	-0-	-4376	-0-	166 1	9 4	305 9	Y		243	244 0			6				
						5 4		267 9											
PILONCILLO															WELL #: A 10HE RRCID -> 281227 COMPL. DATE 11/26/2015 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8545 - 13633				
09	4290 X	4098	-0-	-192	-0-	213 1	40 9	3845 2	Y		36	40 0			-0-				
10	4433 X	4297	-0-	-136	-0-	225 1	81 9	3991 2	Y		74	74 0			-0-				
11	4290 X	3049	-0-	-1241	-0-	163 1	9 4	2811 2	Y		60	54 0			6				
12	4278 X	3764	-0-	-514	-0-	203 1	9 4	3443 2	Y		99	105 0			-0-				
01 DLQ G-10		3662	-0-	3662	3662	181 1	8 4	3253 2	Y		200	193 0			7				
02	6975 X	3313	-0-	-3662	-0-	138 1	4 4	220 9	Y		183	185 0			5				
								201 9											
PILONCILLO															WELL #: A 2HY RRCID -> 281241 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8256 - 14474				
09	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	126 1	7 4	2420 2	Y		575	576 0			44				
10	3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	153 1	512 9	633 9	Y		465	469 0			40				
11	2970 X	2940	-0-	-30	-0-	136 1	3 4	2655 2	Y		403	385 0			58				
12	3286 X	2994	-0-	-292	-0-	141 1	6 4	443 9	Y		417	433 0			42				
01 DLQ G-10		3022	-0-	3022	3022	132 1	6 4	2388 2	Y		468	465 0			45				
02	5738 X	2716	-0-	-3022	-0-	101 1	3 4	459 9	Y		402	405 0			42				
								2369 2											
								515 9											
								2170 2											
								442 9											
PILONCILLO															WELL #: E 33HA RRCID -> 281294 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 9174 PERF. 9697 - 15292				
09	3990 X	3261	-0-	-729	-0-	155 1	240 9	2866 2	Y		218	218 0			11				
10	4123 X	3156	-0-	-967	-0-	149 1	222 9	2785 2	Y		202	203 0			10				
11	3870 X	3116	-0-	-754	-0-	157 1	3 4	2727 2	Y		208	193 0			25				
12	3999 X	3225	-0-	-774	-0-	166 1	7 4	229 9	Y		218	227 0			16				
01 DLQ G-10		3179	-0-	3179	3179	155 1	7 4	2812 2	Y		220	219 0			17				
02	5990 X	2811	-0-	-3179	-0-	116 1	4 4	240 9	Y		189	190 0			16				
								2775 2											
								242 9											
								2483 2											
								208 9											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
TBM CATARINA, LLC															//CONT.// 12018 200																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																														
PILONCILLO															//CONT.// 101300																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																														
															WELL #: F 5HA															RRCID -> 281393															COMPL. DATE 12/12/2022															TOTAL DEPTH 9517															PERF.10018 - 15973																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																		
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																									</

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: E 33HZ RRCID -> 281474 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 9703 - 16277														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	AMT	CODE	BALANCE
09	7470 X	7115	-0-	-355	-0-	343 1	6323 2	Y			408	408 0		44
10	7719 X	7183	-0-	-536	-0-	449 9	6461 2	Y			294	306 0		32
11	7230 X	6651	-0-	-579	-0-	368 1	323 9				275	261 0		46
12	7471 X	6821	-0-	-650	-0-	31 4	5994 2	Y			287	300 0		33
01	DLQ G-10	6801	-0-	6801	6801	8 4	303 9				293	292 0		34
02	12809 X	6008	-0-	-6801	-0-	362 1	6128 2	Y			247	249 0		32
						15 4	316 9							
						341 1	6124 2	Y						
						14 4	322 9							
						254 1	5474 2	Y						
						8 4	272 9							
PILONCILLO														
WELL #: E 33HB RRCID -> 281504 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 9221 PERF. 9751 - 15236														
09	4670 X	4670	-0-	-0-	-0-	228 1	4159 2	Y			257	257 0		19
10	4750 X	4750	-0-	-0-	-0-	283 9	4266 2	Y			221	222 0		18
11	4410 X	4350	-0-	-60	-0-	241 1	3888 2	Y			212	200 0		30
12	4557 X	4450	-0-	-107	-0-	243 9	233 9				220	229 0		21
01	DLQ G-10	4309	-0-	4309	4309	224 1	3964 2	Y			219	219 0		21
02	8341 X	4032	-0-	-4309	-0-	5 4	242 9				193	193 0		21
						214 1	3845 2	Y						
						9 4	241 9							
						169 1	3638 2	Y						
						13 4	212 9							
PILONCILLO														
WELL #: E 33HY RRCID -> 281505 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9749 - 16368														
09	4140 X	3938	-0-	-202	-0-	188 1	3461 2	Y			263	263 0		42
10	4278 X	3784	-0-	-494	-0-	289 9	3349 2	Y			227	229 0		40
11	4350 X	3907	-0-	-443	-0-	185 1	3434 2	Y			246	229 0		57
12	4495 X	3755	-0-	-740	-0-	250 9	271 9				241	249 0		49
01	DLQ G-10	3911	-0-	3911	3911	198 1	3288 2	Y			253	254 0		48
02	7480 X	3569	-0-	-3911	-0-	4 4	265 9				219	220 0		47
						194 1	3434 2	Y						
						8 4	278 9							
						146 1	3177 2	Y						
						5 4	241 9							
PILONCILLO														
WELL #: E 2HB RRCID -> 281749 COMPL. DATE 09/29/2016 TOTAL DEPTH 8697 PERF. 9309 - 15717														
09	5640 X	5417	-0-	-223	-0-	255 1	4668 2	Y			438	438 0		48
10	5828 X	5692	-0-	-136	-0-	12 4	482 9				454	457 0		45
11	5640 X	5259	-0-	-381	-0-	275 1	4918 2	Y			438	417 0		66
12	5766 X	5292	-0-	-474	-0-	499 9	4511 2	Y			447	466 0		47
01	DLQ G-10	5332	-0-	5332	5332	260 1	482 9				460	457 0		50
02	10063 X	4731	-0-	-5332	-0-	6 4	4522 2	Y			390	393 0		47
						267 1	492 9							
						11 4	506 9							
						254 1	4561 2	Y						
						11 4	4105 2	Y						
						191 1	429 9							
						6 4								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: E 2HD RRCID -> 281842 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 8801 PERF. 9393 - 15621														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	7230 X	6841	-0-	-389	-0-	330 1	6166 2	Y			314	314 0		39
10	7285 X	7015	-0-	-270	-0-	345 9	6308 2	Y			298	300 0		37
11	7020 X	6546	-0-	-474	-0-	348 1	5900 2	Y			270	259 0		48
12	7254 X	6898	-0-	-356	-0-	31 4	297 9				275	287 0		36
01 DLQ	G-10	6715	-0-	6715	6715	367 1	6207 2	Y			275	274 0		37
02	12655 X	5940	-0-	-6715	-0-	21 4	303 9				232	269 0		-0-
						338 1	6060 2	Y						
						14 4	303 9							
						252 1	5425 2	Y						
						8 4	255 9							
PILONCILLO														
WELL #: E 2HC RRCID -> 281844 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9354 - 15900														
09	5370 X	5080	-0-	-290	-0-	250 1	4647 2	Y			166	166 0		15
10	5394 X	5155	-0-	-239	-0-	183 9	4724 2	Y			158	159 0		14
11	5310 X	4845	-0-	-465	-0-	257 1	4413 2	Y			155	147 0		22
12	5487 X	5082	-0-	-405	-0-	174 9	4617 2	Y			165	172 0		15
01 DLQ	G-10	5104	-0-	5104	5104	255 1	4647 2	Y			170	169 0		16
02	9736 X	4632	-0-	-5104	-0-	6 4	182 9				147	148 0		15
						272 1	4617 2	Y						
						11 4	187 9							
						259 1	4647 2	Y						
						11 4	187 9							
						198 1	4266 2	Y						
						6 4	162 9							
PILONCILLO														
WELL #: E 2HE RRCID -> 281845 COMPL. DATE 09/29/2016 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 9480 - 16005														
09	4852 X	4852	-0-	-0-	-0-	210 1	3715 2	Y			843	872 0		-0-
10	4991 X	4892	-0-	-99	-0-	927 9	3765 2	Y			830	830 0		-0-
11	4770 X	4604	-0-	-166	-0-	214 1	3506 2	Y			811	773 0		38
12	5022 X	4769	-0-	-253	-0-	913 9	892 9				851	888 0		1
01 DLQ	G-10	4773	-0-	4773	4773	202 1	3611 2	Y			868	864 0		5
02	9024 X	4251	-0-	-4773	-0-	4 4	936 9				743	748 0		-0-
						213 1	3608 2	Y						
						9 4	955 9							
						201 1	3277 2	Y						
						9 4	817 9							
						152 1								
						5 4								
PILONCILLO														
WELL #: E 36HX RRCID -> 281893 COMPL. DATE 03/18/2017 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9826 - 14364														
09	3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	187 1	3449 2	Y			27	30 0		-0-
10	3596 X	3133	-0-	-463	-0-	5 4	2891 2	Y			57	57 0		-0-
11	3690 X	2353	-0-	-1337	-0-	160 1	63 9				64	61 0		3
12	3813 X	1603	-0-	-2210	-0-	19 4	70 9				47	50 0		-0-
01 DLQ	G-10	1515	-0-	1515	1515	125 1	1435 2	Y			46	43 0		3
02	1959 X	444	-0-	-1515	-0-	14 4	52 9				10	12 0		1
						87 1	1377 2	Y						
						29 4	51 9							
						77 1	402 2	Y						
						10 4	11 9							
						18 1								
						13 4								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)												CNTY: DIMMIT				
TBM CATARINA, LLC																
PILONCILLO																
WELL #: A 31HC RRCID -> 281979 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8466 - 13833																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	5310 X	5070	-0-	-240	-0-	240 1	362 9	4468 2	Y	Y	329	329 0				43
10	5363 X	5189	-0-	-174	-0-	242 1	492 9	4455 2	Y	Y	447	450 0				40
11	5130 X	5010	-0-	-120	-0-	246 1	5 4	4254 2	Y	Y	459	437 0				62
12	5301 X	5064	-0-	-237	-0-	254 1	11 4	4304 2	Y	Y	450	471 0				41
01 DLQ	G-10	4955	-0-	4955	4955	239 1	10 4	4279 2	Y	Y	388	392 0				37
02	9426 X	4471	-0-	-4955	-0-	183 1	6 4	3949 2	Y	Y	303	305 0				35
PILONCILLO												WELL #: A 31HD RRCID -> 281981 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 8116 PERF. 8665 - 14362				
09	5370 X	5266	-0-	-104	-0-	241 1	473 9	4552 2	Y	Y	430	430 0				21
10	5549 X	5446	-0-	-103	-0-	256 1	548 9	4642 2	Y	Y	498	504 0				15
11	5280 X	5096	-0-	-184	-0-	248 1	5 4	4294 2	Y	Y	499	475 0				39
12	5456 X	5224	-0-	-232	-0-	262 1	11 4	4443 2	Y	Y	462	486 0				15
01 DLQ	G-10	5002	-0-	5002	5002	241 1	10 4	4329 2	Y	Y	384	387 0				12
02	9404 X	4402	-0-	-5002	-0-	181 1	6 4	3895 2	Y	Y	291	293 0				10
PILONCILLO												WELL #: A 31HE RRCID -> 281982 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8819 - 14669				
09	1200 N	1010	-0-	-190	-0-	30 1	229 9	751 2	Y	Y	208	208 0				7
10	1147 N	1144	-0-	-3	-0-	49 1	263 9	832 2	Y	Y	239	240 0				6
11	3000 N	3211	-0-	211	211	130 1	12 4	2249 2	Y	Y	745	716 0				35
12	1322 N	1111	-0-	-211	-0-	47 1	2 4	790 2	Y	Y	247	261 0				21
01 DLQ	G-10	1057	-0-	1057	1057	42 1	2 4	749 2	Y	Y	240	235 0				26
02	1986 X	929	-0-	-1057	-0-	30 1	1 4	653 2	Y	Y	223	249 0				-0-
PILONCILLO												WELL #: E 36HY RRCID -> 281984 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9831 - 14510				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	Y	-0-	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	Y	-0-	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	Y	-0-	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	Y	-0-	-0-				-0-
01 DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	Y	-0-	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	Y	-0-	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
TBM CATARINA, LLC															
PILONCILLO															
WELL #: E 36HW RRCID -> 281985 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 9871 - 14209															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	6000 X	5808	-0-	-192	-0-	298 116 9	5394 2	Y	105	105	0			5	
10	6200 X	5896	-0-	-304	-0-	304 3 4	5457 2	Y	120	120	0			5	
11	5790 X	5570	-0-	-220	-0-	295 7 4	5117 2	Y	137	129	0			13	
12	6129 X	6129	-0-	-0-	-0-	331 14 4	5617 2	Y	152	157	0			8	
01	DLQ G-10	6542	-0-	6542	6542	335 14 4	6010 2	Y	166	166	0			8	
02	12791 X	6249	-0-	-6542	-0-	271 9 4	5800 2	Y	154	155	0			7	
PILONCILLO															
WELL #: A 31HA RRCID -> 282019 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8495 - 14098															
09	6808 X	6808	-0-	-0-	-0-	327 473 9	6008 2	Y	430	430	0			45	
10	6734 X	6734	-0-	-0-	-0-	325 22 4	5839 2	Y	498	501	0			42	
11	6630 X	6326	-0-	-304	-0-	323 7 4	5594 2	Y	365	353	0			54	
12	7037 X	6414	-0-	-623	-0-	337 14 4	5713 2	Y	318	336	0			36	
01	DLQ G-10	6702	-0-	6702	6702	322 14 4	5784 2	Y	529	511	0			54	
02	12643 X	5941	-0-	-6702	-0-	244 8 4	5269 2	Y	382	391	0			45	
PILONCILLO															
WELL #: A 31HB RRCID -> 282020 COMPL. DATE 08/31/2016 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8403 - 14166															
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
PILONCILLO															
WELL #: A 25HX RRCID -> 282089 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8580 - 14200															
09	3060 X	3036	-0-	-24	-0-	147 207 9	2682 2	Y	188	188	0			13	
10	3131 X	3050	-0-	-81	-0-	154 193 9	2703 2	Y	175	176	0			12	
11	3060 X	2937	-0-	-123	-0-	147 3 4	2552 2	Y	214	201	0			25	
12	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	161 7 4	2733 2	Y	246	257	0			14	
01	DLQ G-10	2702	-0-	2702	2702	132 6 4	2377 2	Y	170	172	0			12	
02	5352 X	2650	-0-	-2702	-0-	109 3 4	2339 2	Y	181	181	0			12	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
TBM CATARINA, LLC															
PILONCILLO															
WELL #: A 25HZ RRCID -> 282102 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8915 - 14243															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	4860 X	4739	-0-	-121	-0-	217	1	4048	2	Y	431	431	0		44
						474	9								
10	5022 X	4816	-0-	-206	-0-	226	1	4151	2	Y	399	401	0		42
						439	9								
11	4890 X	4736	-0-	-154	-0-	227	1	3940	2	Y	513	482	0		73
						5	4	564	9						
12	5053 X	4957	-0-	-96	-0-	241	1	4089	2	Y	561	594	0		40
						10	4	617	9						
01 DLQ	G-10	4646	-0-	4646	4646	220	1	3956	2	Y	419	415	0		44
						9	4	461	9						
02	8849 X	4203	-0-	-4646	-0-	166	1	3585	2	Y	406	407	0		43
						5	4	447	9						
PILONCILLO															
WELL #: B 1HB RRCID -> 282184 COMPL. DATE 10/25/2016 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 9180 - 15556															
09	5130 X	4536	-0-	-594	-0-	228	1	4154	2	Y	140	140	0		26
						154	9								
10	5239 X	4930	-0-	-309	-0-	229	1	4123	2	Y	525	529	0		22
						578	9								
11	5130 X	4712	-0-	-418	-0-	225	1	3890	2	Y	538	513	0		47
						5	4	592	9						
12	5301 X	4229	-0-	-1072	-0-	205	1	3476	2	Y	490	515	0		22
						9	4	539	9						
01 DLQ	G-10	4124	-0-	4124	4124	189	1	3390	2	Y	488	484	0		26
						8	4	537	9						
02	7729 X	3605	-0-	-4124	-0-	140	1	3013	2	Y	407	410	0		23
						4	4	448	9						
PILONCILLO															
WELL #: A 18HU RRCID -> 282203 COMPL. DATE 11/22/2016 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8512 - 14447															
09	4290 X	4106	-0-	-184	-0-	189	1	3579	2	Y	307	307	0		16
						338	9								
10	4402 X	4165	-0-	-237	-0-	207	1	3646	2	Y	284	286	0		14
						312	9								
11	4200 X	4056	-0-	-144	-0-	204	1	3540	2	Y	279	267	0		26
						5	4	307	9						
12	4340 X	4175	-0-	-165	-0-	214	1	3631	2	Y	292	304	0		14
						9	4	321	9						
01 DLQ	G-10	4319	-0-	4319	4319	202	1	3632	2	Y	433	423	0		24
						9	4	476	9						
02	8167 X	3848	-0-	-4319	-0-	155	1	3341	2	Y	315	320	0		19
						5	4	347	9						
PILONCILLO															
WELL #: A 18HV RRCID -> 282211 COMPL. DATE 11/22/2016 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8690 - 14622															
09	3720 X	3611	-0-	-109	-0-	180	1	3150	2	Y	255	255	0		10
						281	9								
10	3658 X	3593	-0-	-65	-0-	185	1	3193	2	Y	195	196	0		9
						215	9								
11	3510 X	3463	-0-	-47	-0-	171	1	2965	2	Y	294	275	0		28
						4	4	323	9						
12	3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	190	1	3221	2	Y	276	284	0		20
						8	4	304	9						
01 DLQ	G-10	3797	-0-	3797	3797	181	1	3258	2	Y	318	315	0		23
						8	4	350	9						
02	7082 X	3285	-0-	-3797	-0-	130	1	2812	2	Y	308	309	0		22
						4	4	339	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TBM CATARINA, LLC PILONCILLO														CNTY: DIMMIT	
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 101300															
WELL #: A 18HW RRCID -> 282212 COMPL. DATE 11/22/2016 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8494 - 14465															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	4553 X	4553	-0-	-0-	-0-	210 1	3914 2	Y			390	390 0			40
10	4638 X	4638	-0-	-0-	-0-	429 9	4071 2	Y			312	314 0			38
11	4230 X	4111	-0-	-119	-0-	224 1	3606 2	Y			265	254 0			49
12	4788 X	4788	-0-	-0-	-0-	343 9	292 9				431	441 0			39
01 DLQ	G-10	5040	-0-	5040	5040	208 1	4064 2	Y			329	331 0			37
02	9398 X	4358	-0-	-5040	-0-	5 4	474 9				263	265 0			35
						240 1	4422 2	Y							
						10 4	362 9								
						180 1	3883 2	Y							
						6 4	289 9								
PILONCILLO WELL #: B 1HY RRCID -> 282223 COMPL. DATE 10/23/2016 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 8913 - 14674															
09	3930 X	3648	-0-	-282	-0-	150 1	2840 2	Y			598	598 0			29
10	4061 X	3675	-0-	-386	-0-	658 9	2895 2	Y			568	567 0			30
11	3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	155 1	2765 2	Y			551	523 0			58
12	3782 X	3603	-0-	-179	-0-	625 9	606 9				570	599 0			29
01 DLQ	G-10	3390	-0-	3390	3390	162 1	2800 2	Y			548	546 0			31
02	6461 X	3071	-0-	-3390	-0-	26 4	627 9				477	481 0			27
						166 1	2634 2	Y							
						10 4	603 9								
						147 1	2429 2	Y							
						6 4	525 9								
						113 1									
						4 4									
PILONCILLO WELL #: B 1HC RRCID -> 282224 COMPL. DATE 10/25/2016 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8829 - 15186															
09	3720 X	3464	-0-	-256	-0-	150 1	2923 2	Y			355	355 0			36
10	3720 X	3566	-0-	-154	-0-	391 9	3002 2	Y			364	376 0			24
11	3450 X	3346	-0-	-104	-0-	164 1	2789 2	Y			356	340 0			40
12	3565 X	3044	-0-	-521	-0-	400 9	392 9				327	343 0			24
01 DLQ	G-10	2804	-0-	2804	2804	161 1	2529 2	Y			340	331 0			33
02	5055 X	2251	-0-	-2804	-0-	4 4	360 9				316	320 0			29
						149 1	2297 2	Y							
						6 4	374 9								
						128 1	1817 2	Y							
						5 4	348 9								
						83 1									
						3 4									
PILONCILLO WELL #: B 1HZ RRCID -> 282225 COMPL. DATE 10/24/2016 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 9090 - 14872															
09	2850 X	2747	-0-	-103	-0-	120 1	2252 2	Y			341	341 0			54
10	3007 X	2822	-0-	-185	-0-	375 9	2347 2	Y			319	348 0			25
11	2910 X	2692	-0-	-218	-0-	124 1	2212 2	Y			317	302 0			40
12	3007 X	2555	-0-	-452	-0-	351 9	349 9				304	319 0			25
01 DLQ	G-10	2290	-0-	2290	2290	128 1	2093 2	Y			277	275 0			27
02	4504 X	2214	-0-	-2290	-0-	3 4	334 9				257	259 0			25
						105 1	1876 2	Y							
						4 4	305 9								
						85 1	1843 2	Y							
						3 4	283 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TBM CATARINA, LLC PILONCILLO														
WELL #: A 25HY RRCID -> 282231														
CAPACITY														
CNTY: DIMMIT														
COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8674 - 14442														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	3120 X	2777	-0-	-343	-0-	127 4	1 4	2415 231	2 9	Y	210	210 0		17
10	3224 X	2805	-0-	-419	-0-	137 202	1 9	2466 2	2	Y	184	195 0		6
11	3120 X	2678	-0-	-442	-0-	133 8	1 4	2289 248	2 9	Y	225	214 0		17
12	3100 X	2589	-0-	-511	-0-	130 10	1 4	2200 249	2 9	Y	226	234 0		9
01	DLQ G-10	2723	-0-	2723	2723	131 6	1 4	2344 242	2 9	Y	220	219 0		10
02	5226 X	2503	-0-	-2723	-0-	102 3	1 4	2186 212	2 9	Y	193	194 0		9
PILONCILLO														
WELL #: A 18HX RRCID -> 282241														
COMPL. DATE 11/22/2016 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8526 - 14608														
09	6566 X	6566	-0-	-0-	-0-	330 165	1 9	6071 2	2	Y	150	150 0		12
10	7872 X	7872	-0-	-0-	-0-	402 31	1 4	7212 227	2 9	Y	206	207 0		11
11	8552 X	8552	-0-	-0-	-0-	442 10	1 4	7656 444	2 9	Y	404	380 0		35
12	9538 X	9538	-0-	-0-	-0-	501 21	1 4	8496 520	2 9	Y	473	492 0		16
01	DLQ G-10	9528	-0-	9528	9528	481 20	1 4	8634 393	2 9	Y	357	360 0		13
02	18153 X	8625	-0-	-9528	-0-	368 12	1 4	7931 314	2 9	Y	285	288 0		10
PILONCILLO														
WELL #: A 18HY RRCID -> 282261														
COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8514 - 14545														
09	1830 N	-0-	-0-	-1830	-0-	60	1	1080	2	Y	-0-			27
10	1891 N	1382	-0-	-509	-0-	242	9			Y	220	221 0		26
11	3000 N	3968	-0-	968	968	190 4	1 4	3283 491	2 9	Y	446	431 0		41
12	3100 N	3394	-0-	294	1262	168 9	1 4	2850 367	2 9	Y	334	364 0		11
01	DLQ G-10	2035	-0-	2035	3297	106 4	1 4	1899 26	2 9	Y	24	31 0		4
02	4523 X	1226	-0-	-3297	-0-	53 4	1 4	1158 11	2 9	Y	10	11 0		3
PILONCILLO														
WELL #: A 18HZ RRCID -> 282297														
COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8622 - 14910														
09	9450 X	8528	-0-	-922	-0-	408 30	1 4	7488 602	2 9	Y	547	547 0		43
10	9145 X	5843	-0-	-3302	-0-	292 30	1 4	5135 386	2 9	Y	351	353 0		41
11	8490 X	1687	-0-	-6803	-0-	87 2	1 4	1503 95	2 9	Y	86	83 0		44
12	8804 X	1606	-0-	-7198	-0-	84 4	1 4	1427 91	2 9	Y	83	88 0		39
01	DLQ G-10	1396	-0-	1396	1396	69 3	1 4	1243 81	2 9	Y	74	73 0		40
02	2560 X	1164	-0-	-1396	-0-	49 2	1 4	1048 65	2 9	Y	59	59 0		40

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TBM CATARINA, LLC PILONCILLO														CNTY: DIMMIT													
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY																											
//CONT.// 101300																											
WELL #: E 35HV RRCID -> 282615 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9885 - 15086																											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE											
09	3960 X	3869	-0-	-91	-0-	190 95	1 9	3584	2	Y	86	88	0			4											
10	4092 X	4051	-0-	-41	-0-	215 109	1 9	3727	2	Y	99	99	0			4											
11	3960 X	3772	-0-	-188	-0-	200 14	1 4	3452	2	Y	96	92	0			8											
12	4092 X	4071	-0-	-21	-0-	220 9	1 4	3725	2	Y	106	110	0			4											
01	DLQ G-10	4131	-0-	4131	4131	211 9	1 4	3790	2	Y	110	109	0			5											
02	8154 X	4023	-0-	-4131	-0-	175 12	1 4	3722	2	Y	104	109	0			-0-											
PILONCILLO														WELL #: E 35HW RRCID -> 282617 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9750 - 15218													
09	1650 N	1479	-0-	-171	-0-	76 51	1 9	1352	2	Y	46	51	0			-0-											
10	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	90 10	1 4	1564	2	Y	100	100	0			-0-											
11	1560 N	1463	-0-	-97	-0-	75 5	1 4	1287	2	Y	87	83	0			4											
12	1519 N	1461	-0-	-58	-0-	76 7	1 4	1280	2	Y	89	93	0			-0-											
01	DLQ G-10	1523	-0-	1523	1523	75 3	1 4	1342	2	Y	94	93	0			1											
02	1000 N	2357	-0-	1357	2880	100 3	1 4	2088	2	Y	151	149	0			3											
PILONCILLO														WELL #: E 35HX RRCID -> 282619 COMPL. DATE 03/12/2017 TOTAL DEPTH 9682 PERF. 9745 - 15015													
09	6750 X	6409	-0-	-341	-0-	313 299	1 9	5797	2	Y	272	272	0			18											
10	6510 X	6315	-0-	-195	-0-	320 37	1 4	5683	2	Y	250	252	0			16											
11	6540 X	6082	-0-	-458	-0-	316 7	1 4	5481	2	Y	253	241	0			28											
12	6758 X	6197	-0-	-561	-0-	328 14	1 4	5568	2	Y	261	272	0			17											
01	DLQ G-10	6182	-0-	6182	6182	310 13	1 4	5566	2	Y	266	265	0			18											
02	9166 X	2984	-0-	-6182	-0-	120 24	1 4	2727	2	Y	103	109	0			12											
PILONCILLO														WELL #: E 35HY RRCID -> 282622 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 9721 - 14893													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-											
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-											
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-											
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-											
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-											
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: E 35HZ RRCID -> 282623 COMPL. DATE 03/14/2017 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9828 - 15016														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0							CODE	CODE	M		AMT	CODE	AMT	
09	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	60	1	1175	2	Y	104	104	0	2
						114	9							
10	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	62	1	1243	2	Y	125	125	0	2
						138	9							
11	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	66	1	1149	2	Y	121	116	0	7
						1	4	133	9					
12	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	70	1	1184	2	Y	127	133	0	1
						3	4	140	9					
01	DLQ G-10	1407	-0-	1407	1407	67	1	1193	2	Y	131	130	0	2
						3	4	144	9					
02	1000 N	1346	-0-	346	1753	54	1	1156	2	Y	122	122	0	2
						2	4	134	9					
PILONCILLO														
WELL #: E 34HV RRCID -> 282645 COMPL. DATE 03/12/2017 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9850 - 15248														
09	9330 X	8785	-0-	-545	-0-	435	1	8016	2	Y	276	276	0	35
						30	4	304	9					
10	9610 X	9171	-0-	-439	-0-	469	1	8448	2	Y	203	204	0	34
						31	4	223	9					
11	9300 X	8190	-0-	-1110	-0-	438	1	7580	2	Y	147	143	0	38
						10	4	162	9					
12	9610 X	7330	-0-	-2280	-0-	399	1	6767	2	Y	134	141	0	31
						17	4	147	9					
01	DLQ G-10	8016	-0-	8016	8016	414	1	7420	2	Y	149	148	0	32
						18	4	164	9					
02	14954 X	6938	-0-	-8016	-0-	303	1	6487	2	Y	125	124	0	33
						10	4	138	9					
PILONCILLO														
WELL #: E 36HZ RRCID -> 282853 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 9785 - 14530														
09	5520 X	4293	-0-	-1227	-0-	215	1	3932	2	Y	120	124	0	5
						14	4	132	9					
10	5704 X	5494	-0-	-210	-0-	280	1	5029	2	Y	168	169	0	4
						185	9							
11	5310 X	4914	-0-	-396	-0-	256	1	4436	2	Y	196	185	0	15
						6	4	216	9					
12	5487 X	4928	-0-	-559	-0-	261	1	4434	2	Y	202	212	0	5
						11	4	222	9					
01	DLQ G-10	5058	-0-	5058	5058	254	1	4559	2	Y	213	210	0	8
						11	4	234	9					
02	9667 X	4609	-0-	-5058	-0-	195	1	4204	2	Y	185	186	0	7
						6	4	204	9					
PILONCILLO														
WELL #: E 34HV RRCID -> 282859 COMPL. DATE 03/12/2017 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 9783 - 15451														
09	5490 X	2656	-0-	-2834	-0-	136	1	2482	2	Y	28	38	0	-0-
						7	4	31	9					
10	6324 X	2540	-0-	-3784	-0-	135	1	2337	2	Y	62	62	0	-0-
						68	9							
11	6120 X	3261	-0-	-2859	-0-	173	1	2988	2	Y	84	80	0	4
						8	4	92	9					
12	8356 X	8356	-0-	-0-	-0-	451	1	7649	2	Y	215	214	0	5
						19	4	237	9					
01	DLQ G-10	9463	-0-	9463	9463	484	1	8681	2	Y	252	250	0	7
						21	4	277	9					
02	18100 X	8637	-0-	-9463	-0-	372	1	8012	2	Y	219	221	0	5
						12	4	241	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
TBM CATARINA, LLC															
PILONCILLO															
WELL #: E 34HX RRCID -> 282860 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9731 - 15660															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	9210 X	9207	-0-	-3	-0-	452	1	8450	2	Y	250	250	0		8
						30	4	275	9						
10	9517 X	9464	-0-	-53	-0-	489	1	8680	2	Y	240	242	0		6
						31	4	264	9						
11	9210 X	8489	-0-	-721	-0-	449	1	7781	2	Y	226	216	0		16
						10	4	249	9						
12	9517 X	949	-0-	-8568	-0-	51	1	865	2	Y	28	43	0		1
						2	4	31	9						
01 DLQ G-10		2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-				1
02	2 X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-				1
PILONCILLO														WELL #: E 34HY RRCID -> 282861 COMPL. DATE 03/12/2017 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 9706 - 15972	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
PILONCILLO														WELL #: E 34HZ RRCID -> 282862 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 9778 - 15978	
09	1560 N	1520	-0-	-40	-0-	82	1	1413	2	Y	19	20	0		2
						4	4	21	9						
10	1612 N	1513	-0-	-99	-0-	87	1	1415	2	Y	10	9	0		3
						11	9								
11	1560 N	1435	-0-	-125	-0-	78	1	1341	2	Y	10	9	0		4
						5	4	11	9						
12	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	92	1	1567	2	Y	12	12	0		4
						4	4	13	9						
01 DLQ G-10		1758	-0-	1758	1758	92	1	1641	2	Y	12	12	0		4
						12	4	13	9						
02	1000 N	1642	-0-	642	2400	72	1	1556	2	Y	11	11	0		4
						2	4	12	9						
PILONCILLO														WELL #: A 23HD RRCID -> 283002 COMPL. DATE 05/13/2017 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8468 - 15006	
09	4230 X	3620	-0-	-610	-0-	176	1	3193	2	Y	228	228	0		8
						251	9								
10	3937 X	3592	-0-	-345	-0-	180	1	3167	2	Y	223	224	0		7
						245	9								
11	3660 X	3543	-0-	-117	-0-	180	1	3113	2	Y	224	213	0		18
						4	4	246	9						
12	3751 X	3697	-0-	-54	-0-	192	1	3251	2	Y	224	235	0		7
						8	4	246	9						
01 DLQ G-10		3898	-0-	3898	3898	193	1	3460	2	Y	214	213	0		8
						10	4	235	9						
02	7492 X	3594	-0-	-3898	-0-	149	1	3243	2	Y	177	183	0		2
						7	4	195	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
TBM CATARINA, LLC															
PILONCILLO															
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 101300															
WELL #: A 23HE RRCID -> 283003 COMPL. DATE 05/14/2017 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 8468 - 15056															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	90	1	1588	2	Y	104	104	0	7	
						114	9								
10	1860 N	1555	-0-	-305	-0-	75	1	1344	2	Y	124	125	0	6	
						136	9								
11	1770 N	1608	-0-	-162	-0-	83	1	1435	2	Y	80	78	0	8	
						2	4	88	9						
12	1860 N	1759	-0-	-101	-0-	93	1	1573	2	Y	81	85	0	4	
						4	4	89	9						
01	DLQ G-10	1872	-0-	1872	1872	93	1	1673	2	Y	93	92	0	5	
						4	4	102	9						
02	1000 N	1707	-0-	707	2579	71	1	1544	2	Y	82	83	0	4	
						2	4	90	9						
PILONCILLO															
WELL #: A 23HF RRCID -> 283004 COMPL. DATE 05/11/2017 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8411 - 14708															
09	4394 X	4394	-0-	-0-	-0-	206	1	3862	2	Y	293	293	0	21	
						4	4	322	9						
10	4520 X	4520	-0-	-0-	-0-	216	1	4003	2	Y	274	275	0	20	
						301	9								
11	4440 X	4259	-0-	-181	-0-	216	1	3738	2	Y	273	259	0	34	
						5	4	300	9						
12	4589 X	4589	-0-	-0-	-0-	236	1	3999	2	Y	313	324	0	23	
						10	4	344	9						
01	DLQ G-10	4569	-0-	4569	4569	225	1	4028	2	Y	278	281	0	20	
						10	4	306	9						
02	8735 X	4166	-0-	-4569	-0-	174	1	3746	2	Y	218	220	0	18	
						6	4	240	9						
PILONCILLO															
WELL #: A 23HG RRCID -> 283005 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 8400 - 14801															
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-	
10	62 N	-0-	-0-	-60	-0-	2	2			Y	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	6 N	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2	1	9	Y	-0-	1	0	-0-	
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
PILONCILLO															
WELL #: A 28HB RRCID -> 283006 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8538 - 14677															
09	3960 X	3462	-0-	-498	-0-	150	1	2928	2	Y	349	349	0	43	
						384	9								
10	4092 X	3630	-0-	-462	-0-	171	1	3077	2	Y	347	349	0	41	
						382	9								
11	3960 X	3020	-0-	-940	-0-	147	1	2539	2	Y	301	288	0	54	
						3	4	331	9						
12	3720 X	3094	-0-	-626	-0-	155	1	2621	2	Y	284	300	0	38	
						6	4	312	9						
01	DLQ G-10	3268	-0-	3268	3268	156	1	2790	2	Y	286	283	0	41	
						7	4	315	9						
02	6333 X	3065	-0-	-3268	-0-	123	1	2653	2	Y	259	263	0	37	
						4	4	285	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															
TBM CATARINA, LLC															
PILONCILLO															
WELL #: A 23HC RRCID -> 283025 COMPL. DATE 05/16/2017 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8598 - 14960															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				-0-
10	31 N	7	-0-	-24	-0-	6	2	1	9	Y	1				1
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	Y	3	3	0		1
						3	9								
12	25 N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	Y	2	2	0		1
						2	9								
01	DLQ G-10	23	-0-	23	23	1	1	20	2	Y	2	2	0		1
						2	9								
02	T. A.	25	-0-	25	48	1	1	22	2	Y	2	2	0		1
						2	9								
PILONCILLO															
WELL #: A 23HH RRCID -> 283051 COMPL. DATE 05/13/2017 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8556 - 14605															
09	3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	182	1	3519	2	Y	259	259	0		17
						285	9								
10	4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	193	1	3559	2	Y	242	243	0		16
						266	9								
11	3990 X	3847	-0-	-143	-0-	192	1	3321	2	Y	300	282	0		34
						4	4	330	9						
12	4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	213	1	3605	2	Y	350	365	0		19
						9	4	385	9						
01	DLQ G-10	3905	-0-	3905	3905	186	1	3345	2	Y	333	331	0		21
						8	4	366	9						
02	7463 X	3558	-0-	-3905	-0-	143	1	3092	2	Y	289	293	0		17
						5	4	318	9						
PILONCILLO															
WELL #: A 28HA RRCID -> 283052 COMPL. DATE 05/16/2017 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8723 - 14541															
09	4950 X	4454	-0-	-496	-0-	200	1	3635	2	Y	563	563	0		41
						619	9								
10	4619 X	4388	-0-	-231	-0-	201	1	3622	2	Y	514	517	0		38
						565	9								
11	4410 X	4173	-0-	-237	-0-	197	1	3412	2	Y	509	485	0		62
						4	4	560	9						
12	4588 X	4292	-0-	-296	-0-	206	1	3493	2	Y	531	553	0		40
						9	4	584	9						
01	DLQ G-10	4139	-0-	4139	4139	192	1	3455	2	Y	440	445	0		35
						8	4	484	9						
02	7786 X	3647	-0-	-4139	-0-	145	1	3137	2	Y	327	330	0		32
						5	4	360	9						
PILONCILLO															
WELL #: A 28HC RRCID -> 283053 COMPL. DATE 05/20/2017 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8364 - 14693															
09	3780 X	2728	-0-	-1052	-0-	122	1	2230	2	Y	342	342	0		35
						376	9								
10	3193 X	2803	-0-	-390	-0-	128	1	2297	2	Y	344	359	0		20
						378	9								
11	3090 X	2652	-0-	-438	-0-	124	1	2152	2	Y	339	323	0		36
						3	4	373	9						
12	2852 X	2661	-0-	-191	-0-	127	1	2158	2	Y	337	353	0		20
						5	4	371	9						
01	DLQ G-10	2467	-0-	2467	2467	114	1	2040	2	Y	280	278	0		22
						5	4	308	9						
02	4669 X	2202	-0-	-2467	-0-	86	1	1856	2	Y	234	240	0		16
						3	4	257	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: A 28HD RRCID -> 283055 COMPL. DATE 05/19/2017 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8506 - 14769														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	62 1	1272 2	Y			131	131 0		3
10	1488 N	1368	-0-	-120	-0-	144 9	1159 2	Y			127	128 0		2
11	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	65 1	1297 2	Y			147	140 0		9
12	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	4 4	162 9							
01	DLQ G-10	1231	-0-	1231	1231	75 1	1328 2	Y			152	159 0		2
02	1000 N	485	-0-	-515	716	2 4	167 9							
						59 1	1062 2	Y			97	99 0		-0-
						3 4	107 9							
						22 1	416 2	Y			40	39 0		1
						3 4	44 9							
PILONCILLO														
WELL #: A 28HE RRCID -> 283056 COMPL. DATE 05/16/2017 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8419 - 14784														
09	3390 X	3089	-0-	-301	-0-	141 1	2559 2	Y			354	354 0		40
10	3503 X	3076	-0-	-427	-0-	389 9	2639 2	Y			260	261 0		39
11	3390 X	2927	-0-	-463	-0-	151 1	2482 2	Y			272	259 0		52
12	3410 X	2934	-0-	-476	-0-	286 9	299 9							
01	DLQ G-10	2400	-0-	2400	2400	143 1	2471 2	Y			283	295 0		40
02	5481 X	3081	-0-	-2400	-0-	3 4	311 9							
						146 1	2066 2	Y			192	202 0		30
						6 4	211 9							
						115 1	2722 2	Y			209	214 0		25
						8 4	230 9							
						125 1								
						4 4								
PILONCILLO														
WELL #: E 20HA RRCID -> 283485 COMPL. DATE 08/08/2017 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 9762 - 16250														
09	4558 X	4558	-0-	-0-	-0-	231 1	4319 2	Y			-0-	1 0		6
10	5109 X	5109	-0-	-0-	-0-	8 4	4807 2	Y			36	36 0		6
11	5700 X	4472	-0-	-1228	-0-	262 1	4185 2	Y			36	34 0		8
12	5890 X	4472	-0-	-1418	-0-	40 9	40 9							
01	DLQ G-10	4031	-0-	4031	4031	242 1	4176 2	Y			36	38 0		6
02	T. A.	3696	-0-	3696	7727	5 4	40 9							
						246 1	3775 2	Y			34	35 0		5
						10 4	37 9							
						210 1	3494 2	Y			30	29 0		6
						9 4	33 9							
						164 1								
						5 4								
PILONCILLO														
WELL #: E 20HB RRCID -> 283487 COMPL. DATE 08/08/2017 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 9597 - 16007														
09	3420 X	-0-	-0-	-3420	-0-					Y	-0-			13
10	3534 X	-0-	-0-	-3534	-0-					Y	-0-			13
11	3420 X	1	-0-	-3419	-0-					Y	-0-			13
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	1 2				Y	-0-			13
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
02	1 X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			13
PILONCILLO														
WELL #: E 20HC RRCID -> 283489 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 9116 PERF. 9701 - 16012														
09	3300 X	-0-	-0-	-3300	-0-					Y	-0-			9
10	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	-0-			9
11	3300 X	1	-0-	-3299	-0-					Y	-0-			9
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	1 2				Y	-0-			9
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
02	1 X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TBM CATARINA, LLC PILONCILLO														CNTY: DIMMIT									
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY																							
//CONT.// 101300																							
WELL #: E 20HG RRCID -> 283856 COMPL. DATE 08/04/2017 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 9800 - 16097																							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE										
09	4380 X	1467	-0-	-2913	-0-	69 1	1291 2	86 9	Y	78	81 0		9										
10	4464 X	738	-0-	-3726	-0-	21 4	617 2	68 9	Y	62	62 0		9										
11	8178 X	8178	-0-	-0-	-0-	36 1	7335 2	410 9	Y	373	329 0		53										
12	9676 X	9676	-0-	-0-	-0-	9 4	8724 2	415 9	Y	377	396 0		34										
01 DLQ G-10	4834	-0-	4834	4834	245 1	4346 2	208 9		Y	189	203 0		20										
02	5021 X	187	-0-	-4834	-0-	35 4	135 2	7 9	Y	6	6 0		20										
						35 4																	
PILONCILLO														WELL #: E 14HA RRCID -> 283866 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 10010 - 15899									
09	5254 X	5254	-0-	-0-	-0-	268 1	4824 2	162 9	Y	147	147 0		8										
10	5446 X	5446	-0-	-0-	-0-	281 1	5003 2	162 9	Y	147	148 0		7										
11	5142 X	5142	-0-	-0-	-0-	272 1	4708 2	156 9	Y	142	137 0		12										
12	5830 X	5830	-0-	-0-	-0-	6 4	5321 2	182 9	Y	165	169 0		8										
01 DLQ G-10	5746	-0-	5746	5746	293 1	5258 2	183 9		Y	166	167 0		7										
02	10406 X	4660	-0-	-5746	-0-	12 4	4302 2	142 9	Y	129	130 0		6										
						201 1																	
						15 4																	
PILONCILLO														WELL #: E 20HF RRCID -> 283867 COMPL. DATE 08/06/2017 TOTAL DEPTH 9114 PERF. 9868 - 15921									
09	4200 X	303	-0-	-3897	-0-	10 1	223 2	40 4	Y	27	30 0		11										
10	4340 X	27	-0-	-4313	-0-	17 2	7 4	3 9	Y	3	2 0		12										
11	4200 X	156	-0-	-4044	-0-	3 9	96 2	50 4	Y	-0-			12										
12	682 X	-0-	-0-	-682	-0-	10 1			Y	-0-			12										
01 DLQ G-10	4	-0-	4	4	4	4 2			Y	-0-			12										
02	T. A.	4	-0-	4	8	4 2			Y	-0-			12										
PILONCILLO														WELL #: E 14HC RRCID -> 283868 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 9580 - 15904									
09	510 N	358	-0-	-152	-0-	18 1	333 2	7 9	Y	6	6 0		37										
10	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	68 1	1229 2	34 9	Y	31	31 0		37										
11	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	102 1	1771 2	52 9	Y	47	44 0		40										
12	2816 N	2816	-0-	-0-	-0-	2 4	2581 2	77 9	Y	70	73 0		37										
01 DLQ G-10	2493	-0-	2493	2493	128 1	2290 2	70 9		Y	64	63 0		38										
02	1000 N	2152	-0-	1152	3645	5 4	2000 2	57 9	Y	52	53 0		37										
						92 1																	
						3 4																	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
TBM CATARINA, LLC															
PILONCILLO															
WELL #: E 20HD RRCID -> 283878 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 9480 - 15778															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	3870 X	-0-	-0-	-3870	-0-					Y	-0-				13
10	3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	-0-				13
11	1410 X	48	-0-	-1362	-0-	3	1	22	2	Y	2	2	0		13
						21	4	2	9						
12	6 X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-				13
01 DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				13
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				13
PILONCILLO															
WELL #: E 20HE RRCID -> 283879 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 9835 - 15948															
09	15584 X	15584	-0-	-0-	-0-	762	1	14037	2	Y	686	693	0		19
						30	4	755	9						
10	18394 X	18394	-0-	-0-	-0-	926	1	16566	2	Y	792	798	0		13
						31	4	871	9						
11	12646 X	12646	-0-	-0-	-0-	653	1	11308	2	Y	610	595	0		28
						14	4	671	9						
12	7991 X	7991	-0-	-0-	-0-	421	1	7142	2	Y	373	393	0		8
						18	4	410	9						
01 DLQ	G-10	9080	-0-	9080	9080	453	1	8124	2	Y	440	434	0		14
						19	4	484	9						
02	20201 X	11121	-0-	-9080	-0-	470	1	10065	2	Y	519	522	0		11
						15	4	571	9						
PILONCILLO															
WELL #: E 14HB RRCID -> 283900 COMPL. DATE 11/22/2022 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 9680 - 15880															
09	10268 X	10268	-0-	-0-	-0-	509	1	9322	2	Y	370	370	0		42
						30	4	407	9						
10	10665 X	10665	-0-	-0-	-0-	544	1	9684	2	Y	369	371	0		40
						31	4	406	9						
11	10234 X	10234	-0-	-0-	-0-	529	1	9170	2	Y	475	447	0		68
						12	4	523	9						
12	10677 X	10677	-0-	-0-	-0-	560	1	9489	2	Y	550	574	0		44
						23	4	605	9						
01 DLQ	G-10	9729	-0-	9729	9729	483	1	8658	2	Y	513	513	0		44
						24	4	564	9						
02	18005 X	8276	-0-	-9729	-0-	346	1	7462	2	Y	415	419	0		40
						11	4	457	9						
PILONCILLO															
WELL #: E 14HD RRCID -> 283957 COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 9057 PERF. 9446 - 16025															
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01 DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
PILONCILLO															
WELL #: A 41HW RRCID -> 284271 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8284 - 16448															
09	4770 X	4402	-0-	-368	-0-	189	1	3552	2	Y	601	601	0		40
						661	9								
10	4805 X	4447	-0-	-358	-0-	201	1	3598	2	Y	589	593	0		36
						648	9								
11	4500 X	4204	-0-	-296	-0-	194	1	3359	2	Y	588	560	0		64
						4	4	647	9						
12	4650 X	4364	-0-	-286	-0-	205	1	3468	2	Y	620	646	0		38
						9	4	682	9						
01 DLQ	G-10	4411	-0-	4411	4411	195	1	3506	2	Y	638	635	0		41
						8	4	702	9						
02	8315 X	3904	-0-	-4411	-0-	146	1	3149	2	Y	549	552	0		38
						5	4	604	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
TBM CATARINA, LLC															
PILONCILLO															
WELL #: E 44HC RRCID -> 284272 COMPL. DATE 09/25/2017 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 9589 - 17952															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	3270 X	3096	-0-	-174	-0-	150 1	2682 2	Y	240	240 0				10	
						264 9									
10	3379 X	3096	-0-	-283	-0-	151 1	2727 2	Y	187	188 0				9	
						12 4	206 9								
11	3210 X	2987	-0-	-223	-0-	151 1	2603 2	Y	205	194 0				20	
						7 4	226 9								
12	3224 X	3043	-0-	-181	-0-	156 1	2636 2	Y	218	228 0				10	
						11 4	240 9								
01 DLQ G-10		3115	-0-	3115	3115	151 1	2708 2	Y	227	220 0				17	
						6 4	250 9								
02	5950 X	2835	-0-	-3115	-0-	116 1	2491 2	Y	199	203 0				13	
						9 4	219 9								
PILONCILLO															
WELL #: E 44HA RRCID -> 284285 COMPL. DATE 09/23/2017 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 9650 - 17766															
09	6360 X	6005	-0-	-355	-0-	278 1	5105 2	Y	565	565 0				35	
						622 9									
10	6572 X	6054	-0-	-518	-0-	284 1	5157 2	Y	557	561 0				31	
						613 9									
11	6360 X	5589	-0-	-771	-0-	273 1	4715 2	Y	535	511 0				55	
						12 4	589 9								
12	6386 X	5620	-0-	-766	-0-	279 1	4728 2	Y	546	569 0				32	
						12 4	601 9								
01 DLQ G-10		6066	-0-	6066	6066	284 1	5102 2	Y	607	600 0				39	
						12 4	668 9								
02	11555 X	5489	-0-	-6066	-0-	218 1	4686 2	Y	522	526 0				35	
						11 4	574 9								
PILONCILLO															
WELL #: E 44HB RRCID -> 284300 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 9650 - 17766															
09	2550 X	2120	-0-	-430	-0-	99 1	1865 2	Y	137	137 0				8	
						5 4	151 9								
10	2635 X	2165	-0-	-470	-0-	110 1	1866 2	Y	154	155 0				7	
						20 4	169 9								
11	2550 X	2202	-0-	-348	-0-	111 1	1905 2	Y	155	151 0				11	
						15 4	171 9								
12	2387 X	2223	-0-	-164	-0-	115 1	1917 2	Y	156	160 0				7	
						19 4	172 9								
01 DLQ G-10		2115	-0-	2115	2115	104 1	1833 2	Y	146	138 0				15	
						17 4	161 9								
02	4150 X	2035	-0-	-2115	-0-	83 1	1788 2	Y	139	143 0				11	
						11 4	153 9								
PILONCILLO															
WELL #: E 44HX RRCID -> 284356 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 9482 - 17764															
09	4320 X	3678	-0-	-642	-0-	167 1	3035 2	Y	433	433 0				49	
						476 9									
10	4464 X	3774	-0-	-690	-0-	181 1	3133 2	Y	418	441 0				26	
						460 9									
11	3990 X	3459	-0-	-531	-0-	166 1	2857 2	Y	387	369 0				44	
						10 4	426 9								
12	3906 X	3601	-0-	-305	-0-	175 1	2968 2	Y	410	428 0				26	
						7 4	451 9								
01 DLQ G-10		3616	-0-	3616	3616	166 1	2980 2	Y	421	418 0				29	
						7 4	463 9								
02	7004 X	3388	-0-	-3616	-0-	131 1	2838 2	Y	374	377 0				26	
						8 4	411 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															//CONT.// 12018 200					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: DIMMIT									
TBM CATARINA, LLC															//CONT.// 101300																								
PILONCILLO															WELL #: A 41HX					RRCID -> 284357					COMPL. DATE 10/20/2017					TOTAL DEPTH 7971					PERF. 8230 - 16393				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																			
09	3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	176	1	4	4	3237	2	Y	465	465	0				43																				
10	4092 X	3818	-0-	-274	-0-	181	1	460	9	3177	2	Y	418	421	0				40																				
11	4050 X	3615	-0-	-435	-0-	174	1	4	4	3013	2	Y	385	369	0				56																				
12	4185 X	3189	-0-	-996	-0-	157	1	16	4	2641	2	Y	341	349	0				48																				
01	DLQ G-10	3328	-0-	3328	3328	154	1	7	4	2768	2	Y	363	370	0				41																				
02	6297 X	2969	-0-	-3328	-0-	118	1	4	4	2540	2	Y	279	283	0				37																				
PILONCILLO															WELL #: A 41HY					RRCID -> 284358					COMPL. DATE 10/19/2017					TOTAL DEPTH 7956					PERF. 8214 - 16307				
09	5490 X	5155	-0-	-335	-0-	232	1	701	9	4222	2	Y	637	640	0				55																				
10	5487 X	4843	-0-	-644	-0-	215	1	682	9	3946	2	Y	620	625	0				50																				
11	5400 X	4697	-0-	-703	-0-	219	1	5	4	3783	2	Y	627	601	0				76																				
12	5580 X	4887	-0-	-693	-0-	231	1	10	4	3918	2	Y	662	690	0				48																				
01	DLQ G-10	4846	-0-	4846	4846	216	1	9	4	3883	2	Y	671	668	0				51																				
02	9074 X	4228	-0-	-4846	-0-	160	1	5	4	3458	2	Y	550	555	0				46																				
PILONCILLO															WELL #: A 41HZ					RRCID -> 284371					COMPL. DATE 10/18/2017					TOTAL DEPTH 7970					PERF. 8155 - 16437				
09	4410 X	4119	-0-	-291	-0-	175	1	716	9	3228	2	Y	651	659	0				37																				
10	4526 X	4256	-0-	-270	-0-	187	1	703	9	3366	2	Y	639	643	0				33																				
11	4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	197	1	4	4	3404	2	Y	675	642	0				66																				
12	4588 X	4588	-0-	-0-	-0-	211	1	9	4	3583	2	Y	714	749	0				31																				
01	DLQ G-10	3809	-0-	3809	3809	166	1	7	4	2984	2	Y	593	594	0				30																				
02	7412 X	3603	-0-	-3809	-0-	134	1	7	4	2873	2	Y	535	539	0				26																				
PILONCILLO															WELL #: E 44HY					RRCID -> 284401					COMPL. DATE 08/01/2017					TOTAL DEPTH 4315					PERF. N/A				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-																				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-																				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-																				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-																				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-																				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-																				
PILONCILLO															WELL #: E 44HZ					RRCID -> 284410					COMPL. DATE 05/15/2017					TOTAL DEPTH 4312					PERF. N/A				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-																				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-																				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-																				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-																				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-																				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-																				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: E 14HG RRCID -> 284420 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 9538 - 16067														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		CODE	M			CODE	
09	9834 X	9834	-0-	-0-	-0-	482	1	8962	2	Y	327	327	0	48
						30	4	360	9					
10	10633 X	10151	-0-	-482	-0-	522	1	9235	2	Y	330	342	0	36
						31	4	363	9					
11	11070 X	9179	-0-	-1891	-0-	481	1	8331	2	Y	324	299	0	61
						11	4	356	9					
12	11439 X	9495	-0-	-1944	-0-	508	1	8604	2	Y	329	341	0	49
						21	4	362	9					
01	DLQ G-10	9111	-0-	9111	9111	461	1	8275	2	Y	323	326	0	46
						20	4	355	9					
02	17989 X	8878	-0-	-9111	-0-	375	1	8168	2	Y	294	297	0	43
						12	4	323	9					
PILONCILLO														
WELL #: E 14HF RRCID -> 284464 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 9606 - 15929														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PILONCILLO														
WELL #: E 44HW RRCID -> 284485 COMPL. DATE 05/21/2017 TOTAL DEPTH 4315 PERF. N/A														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
PILONCILLO														
WELL #: E 32HA RRCID -> 284727 COMPL. DATE 12/02/2017 TOTAL DEPTH 8984 PERF.10017 - 18605														
09	5580 X	5370	-0-	-210	-0-	234	1	4160	2	Y	887	890	0	135
						976	9							
10	5766 X	5315	-0-	-451	-0-	245	1	4343	2	Y	661	716	0	80
						727	9							
11	5610 X	5002	-0-	-608	-0-	234	1	4050	2	Y	648	617	0	111
						5	4	713	9					
12	5797 X	5154	-0-	-643	-0-	245	1	4154	2	Y	677	706	0	82
						10	4	745	9					
01	DLQ G-10	5170	-0-	5170	5170	232	1	4165	2	Y	694	689	0	87
						10	4	763	9					
02	9870 X	4700	-0-	-5170	-0-	180	1	3828	2	Y	602	651	0	38
						30	4	662	9					
PILONCILLO														
WELL #: E 32HC RRCID -> 284728 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 8979 PERF. 9765 - 18328														
09	8940 X	8323	-0-	-617	-0-	390	1	7200	2	Y	639	640	0	62
						30	4	703	9					
10	9238 X	8527	-0-	-711	-0-	412	1	7392	2	Y	630	635	0	57
						30	4	693	9					
11	8430 X	7816	-0-	-614	-0-	398	1	6861	2	Y	475	461	0	71
						34	4	523	9					
12	8711 X	8128	-0-	-583	-0-	425	1	7190	2	Y	443	461	0	53
						26	4	487	9					
01	DLQ G-10	8080	-0-	8080	8080	400	1	7155	2	Y	451	449	0	55
						29	4	496	9					
02	15280 X	7200	-0-	-8080	-0-	300	1	6466	2	Y	385	387	0	53
						10	4	424	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
TBM CATARINA, LLC															
PILONCILLO															
WELL #: E 32HE RRCID -> 284729 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 9851 - 18205															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	12623 X	12623	-0-	-0-	-0-	559 30	1 4	10311 1723	2 9	Y	1566	1600	0		95
10	10540 X	9876	-0-	-664	-0-	464 31	1 4	8334 1047	2 9	Y	952	959	0		88
11	10200 X	9323	-0-	-877	-0-	452 10	1 4	7828 1033	2 9	Y	939	894	0		133
12	11036 X	9503	-0-	-1533	-0-	469 20	1 4	7947 1067	2 9	Y	970	1014	0		89
01	DLQ G-10	9578	-0-	9578	9578	446 19	1 4	8013 1100	2 9	Y	1000	995	0		94
02	18124 X	8546	-0-	-9578	-0-	337 11	1 4	7260 938	2 9	Y	853	859	0		88
PILONCILLO															
WELL #: B 06HY RRCID -> 284730 COMPL. DATE 03/18/2018 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 8701 - 19393															
09	4620 X	4457	-0-	-163	-0-	209 7	1 4	3802 439	2 9	Y	399	399	0		40
10	4836 X	4389	-0-	-447	-0-	211 430	1 9	3748	2	Y	391	411	0		20
11	4680 X	4206	-0-	-474	-0-	210 5	1 4	3643 348	2 9	Y	316	303	0		33
12	4836 X	4445	-0-	-391	-0-	230 10	1 4	3893 312	2 9	Y	284	301	0		16
01	DLQ G-10	4301	-0-	4301	4301	207 9	1 4	3710 375	2 9	Y	341	331	0		26
02	8234 X	3933	-0-	-4301	-0-	158 5	1 4	3411 359	2 9	Y	326	329	0		23
PILONCILLO															
WELL #: E 32HD RRCID -> 284777 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9865 - 18205															
09	7560 X	6988	-0-	-572	-0-	330 523	1 9	6135	2	Y	475	475	0		34
10	7688 X	7322	-0-	-366	-0-	359 30	1 4	6435 498	2 9	Y	453	456	0		31
11	7380 X	6768	-0-	-612	-0-	345 8	1 4	5975 440	2 9	Y	400	383	0		48
12	7626 X	6963	-0-	-663	-0-	363 15	1 4	6150 435	2 9	Y	395	416	0		27
01	DLQ G-10	7227	-0-	7227	7227	356 15	1 4	6394 462	2 9	Y	420	414	0		33
02	13535 X	6308	-0-	-7227	-0-	262 8	1 4	5654 384	2 9	Y	349	352	0		30
PILONCILLO															
WELL #: B 06HX RRCID -> 284779 COMPL. DATE 03/18/2018 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8801 - 19083															
09	6540 X	5859	-0-	-681	-0-	267 677	1 9	4915	2	Y	615	617	0		28
10	6758 X	6237	-0-	-521	-0-	288 675	1 9	5274	2	Y	614	618	0		24
11	6540 X	5713	-0-	-827	-0-	274 6	1 4	4744 689	2 9	Y	626	594	0		56
12	6355 X	5414	-0-	-941	-0-	262 11	1 4	4434 707	2 9	Y	643	671	0		28
01	DLQ G-10	5246	-0-	5246	5246	238 10	1 4	4264 734	2 9	Y	667	660	0		35
02	10025 X	4779	-0-	-5246	-0-	183 6	1 4	3950 640	2 9	Y	582	586	0		31

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
TBM CATARINA, LLC															
PILONCILLO															
WELL #: B 07HX RRCID -> 284780 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8817 - 19102															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	186 1	3479 2	Y	328	328	0			38	
10	4138 X	4138	-0-	-0-	-0-	361 9	3584 2	Y	322	324	0			36	
11	4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	200 1	3552 2	Y	282	268	0			50	
12	4154 X	4071	-0-	-83	-0-	354 9	310 9	Y	287	301	0			36	
01	DLQ G-10	3812	-0-	3812	3812	205 1	3537 2	Y	325	319	0			42	
02	7349 X	3537	-0-	-3812	-0-	5 4	316 9	Y	299	302	0			39	
						209 1	3537 2	Y							
						9 4	316 9	Y							
						182 1	3264 2	Y							
						8 4	358 9	Y							
						140 1	3064 2	Y							
						4 4	329 9	Y							
PILONCILLO															
WELL #: E 32HB RRCID -> 284816 COMPL. DATE 10/15/2017 TOTAL DEPTH 4355 PERF. N/A															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT			-0-	
PILONCILLO															
WELL #: B 07HZ RRCID -> 284997 COMPL. DATE 03/20/2018 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8781 - 19085															
09	7290 X	6662	-0-	-628	-0-	309 1	5582 2	Y	701	714	0			55	
10	7533 X	7138	-0-	-395	-0-	771 9	5986 2	Y	716	721	0			50	
11	6780 X	6683	-0-	-97	-0-	337 1	788 9	Y	680	648	0			82	
12	7034 X	7034	-0-	-0-	-0-	27 4	5604 2	Y	854	878	0			58	
01	DLQ G-10	6884	-0-	6884	6884	324 1	748 9	Y	852	853	0			57	
02	13130 X	6246	-0-	-6884	-0-	7 4	939 9	Y	786	787	0			56	
						339 1	5742 2	Y							
						14 4	939 9	Y							
						313 1	5621 2	Y							
						13 4	937 9	Y							
						238 1	5135 2	Y							
						8 4	865 9	Y							
PILONCILLO															
WELL #: B 06HZ RRCID -> 285043 COMPL. DATE 03/18/2018 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 8711 - 19013															
09	3780 X	3692	-0-	-88	-0-	174 1	3168 2	Y	318	318	0			21	
10	3906 X	3725	-0-	-181	-0-	350 9	3248 2	Y	270	272	0			19	
11	3780 X	3239	-0-	-541	-0-	180 1	2822 2	Y	227	218	0			28	
12	3906 X	3255	-0-	-651	-0-	297 9	250 9	Y	286	291	0			23	
01	DLQ G-10	3408	-0-	3408	3408	163 1	2759 2	Y	343	343	0			23	
02	6647 X	3239	-0-	-3408	-0-	4 4	315 9	Y	315	315	0			23	
						160 1	2864 2	Y							
						7 4	377 9	Y							
						128 1	2760 2	Y							
						4 4	347 9	Y							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															12018 200															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																													
TBM CATARINA, LLC															//CONT.//															101300																																																											
PILONCILLO															WELL #: B 07HY															RRCID -> 285044															COMPL. DATE 03/19/2018															TOTAL DEPTH 8843															PERF. 8696 - 19240														
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																																																																								
09	3630	X	3083	-0-	-547	-0-	146 1	2711 2	Y			205	205 0				18																																																																								
							226 9																																																																																		
10	3658	X	2931	-0-	-727	-0-	140 1	2585 2	Y			187	188 0				17																																																																								
							206 9																																																																																		
11	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	146 1	2520 2	Y			192	179 0				30																																																																								
							3 4	211 9																																																																																	
12	3193	X	3100	-0-	-93	-0-	160 1	2709 2	Y			204	215 0				19																																																																								
							7 4	224 9																																																																																	
01 DLQ	G-10		2996	-0-	2996	2996	145 1	2608 2	Y			215	213 0				21																																																																								
							6 4	237 9																																																																																	
02	6102	X	3106	-0-	-2996	-0-	126 1	2742 2	Y			213	214 0				20																																																																								
							4 4	234 9																																																																																	
PILONCILLO															WELL #: A 25HA															RRCID -> 285340															COMPL. DATE 06/02/2018															TOTAL DEPTH 8108															PERF. 8566 - 14327														
09	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	208 1	3909 2	Y			404	404 0				43																																																																								
							444 9																																																																																		
10	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	216 1	3946 2	Y			405	428 0				20																																																																								
							446 9																																																																																		
11	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	210 1	3630 2	Y			404	387 0				37																																																																								
							5 4	444 9																																																																																	
12	4185	X	3268	-0-	-917	-0-	163 1	2755 2	Y			308	325 0				20																																																																								
							11 4	339 9																																																																																	
01 DLQ	G-10		3186	-0-	3186	3186	146 1	2627 2	Y			370	359 0				31																																																																								
							6 4	407 9																																																																																	
02	6243	X	3057	-0-	-3186	-0-	112 1	2427 2	Y			467	466 0				32																																																																								
							4 4	514 9																																																																																	
PILONCILLO															WELL #: E 31HY															RRCID -> 285395															COMPL. DATE 04/28/2018															TOTAL DEPTH 9493															PERF. 9550 - 14480														
09	4860	X	4168	-0-	-692	-0-	209 1	3738 2	Y			201	201 0				8																																																																								
							221 9																																																																																		
10	5332	X	4206	-0-	-1126	-0-	215 1	3780 2	Y			187	188 0				7																																																																								
							5 4	206 9																																																																																	
11	5160	X	3824	-0-	-1336	-0-	198 1	3426 2	Y			178	170 0				15																																																																								
							4 4	196 9																																																																																	
12	5332	X	4008	-0-	-1324	-0-	211 1	3579 2	Y			190	197 0				8																																																																								
							9 4	209 9																																																																																	
01 DLQ	G-10		3750	-0-	3750	3750	187 1	3355 2	Y			182	182 0				8																																																																								
							8 4	200 9																																																																																	
02	7019	X	3269	-0-	-3750	-0-	137 1	2963 2	Y			150	152 0				6																																																																								
							4 4	165 9																																																																																	
PILONCILLO															WELL #: E 31HW															RRCID -> 285446															COMPL. DATE 04/27/2018															TOTAL DEPTH 9414															PERF. 9791 - 14004														
09	4710	X	4428	-0-	-282	-0-	212 1	3990 2	Y			205	205 0				11																																																																								
							226 9																																																																																		
10	4867	X	4474	-0-	-393	-0-	221 1	4036 2	Y			191	192 0				10																																																																								
							7 4	210 9																																																																																	
11	4710	X	4153	-0-	-557	-0-	216 1	3718 2	Y			185	177 0				18																																																																								
							15 4	204 9																																																																																	
12	4588	X	4342	-0-	-246	-0-	229 1	3886 2	Y			197	205 0				10																																																																								
							10 4	217 9																																																																																	
01 DLQ	G-10		4336	-0-	4336	4336	217 1	3889 2	Y			201	200 0				11																																																																								
							9 4	221 9																																																																																	
02	8217	X	3881	-0-	-4336	-0-	163 1	3524 2	Y			172	173 0				10																																																																								
							5 4	189 9																																																																																	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: E 32HY RRCID -> 285475 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 9641 PERF.10122 - 16295														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	BALANCE
09	6450 X	6329	-0-	-121	-0-	300	1	5614	2	Y	377	377	0	41
10	6665 X	6445	-0-	-220	-0-	415	9	5732	2	Y	364	376	0	29
11	6420 X	6041	-0-	-379	-0-	310	1	400	9	Y	242	237	0	34
12	6634 X	6283	-0-	-351	-0-	315	1	5453	2	Y	205	213	0	26
01	DLQ G-10	6230	-0-	6230	6230	7	4	266	9	Y	208	206	0	28
02	11803 X	5573	-0-	-6230	-0-	337	1	5706	2	Y	177	178	0	27
						14	4	226	9					
						316	1	5672	2	Y				
						13	4	229	9					
						238	1	5132	2	Y				
						8	4	195	9					
PILONCILLO														
WELL #: E 32HW RRCID -> 285476 COMPL. DATE 04/26/2018 TOTAL DEPTH 9547 PERF.10534 - 15387														
09	5160 X	4127	-0-	-1033	-0-	195	1	3497	2	Y	395	395	0	31
10	5332 X	3851	-0-	-1481	-0-	435	9	3327	2	Y	307	309	0	29
11	5268 X	5268	-0-	-0-	-0-	186	1	4517	2	Y	429	410	0	48
12	4712 X	3865	-0-	-847	-0-	338	9	472	9	Y	326	340	0	34
01	DLQ G-10	3814	-0-	3814	3814	262	1	3303	2	Y	329	327	0	36
02	7193 X	3379	-0-	-3814	-0-	17	4	359	9	Y	279	281	0	34
						195	1	3262	2	Y				
						8	4	362	9					
						136	1	2932	2	Y				
						4	4	307	9					
PILONCILLO														
WELL #: E 31HX RRCID -> 285501 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9432 - 14358														
09	4935 X	4935	-0-	-0-	-0-	240	1	4398	2	Y	270	270	0	11
10	5580 X	4832	-0-	-748	-0-	297	9	4315	2	Y	248	250	0	9
11	5400 X	4313	-0-	-1087	-0-	244	1	3832	2	Y	232	217	0	24
12	5580 X	4213	-0-	-1367	-0-	273	9	255	9	Y	230	241	0	13
01	DLQ G-10	3999	-0-	3999	3999	221	1	3731	2	Y	223	222	0	14
02	7596 X	3597	-0-	-3999	-0-	5	4	253	9	Y	191	192	0	13
						198	1	3548	2	Y				
						8	4	245	9					
						150	1	3232	2	Y				
						5	4	210	9					
PILONCILLO														
WELL #: E 31HZ RRCID -> 285504 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 9536 PERF.10274 - 15051														
09	5580 X	4595	-0-	-985	-0-	229	1	4196	2	Y	149	149	0	9
10	5549 X	4616	-0-	-933	-0-	6	4	164	9	Y	160	160	0	9
11	5280 X	3527	-0-	-1753	-0-	233	1	4184	2	Y	65	66	0	8
12	5456 X	2973	-0-	-2483	-0-	23	4	176	9	Y	24	25	0	7
01	DLQ G-10	2907	-0-	2907	2907	188	1	3263	2	Y	24	23	0	8
02	5721 X	2814	-0-	-2907	-0-	4	4	72	9	Y	23	22	0	9
						164	1	2767	2	Y				
						16	4	26	9					
						152	1	2716	2	Y				
						13	4	26	9					
						124	1	2654	2	Y				
						11	4	25	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TBM CATARINA, LLC PILONCILLO														
WELL #: E 32HX RRCID -> 285505 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 9608 PERF.10118 - 16531														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	7200 X	7109	-0-	-91	-0-	339 1 487 9	6283 2	Y	443	443 0				38
10	7564 X	7356	-0-	-208	-0-	372 1 30 4	6555 2 399 9	Y	363	365 0				36
11	7320 X	6846	-0-	-474	-0-	352 1 8 4	6095 2 391 9	Y	355	338 0				53
12	7564 X	7014	-0-	-550	-0-	367 1 15 4	6226 2 406 9	Y	369	384 0				38
01	DLQ G-10	6950	-0-	6950	6950	344 1 15 4	6180 2 411 9	Y	374	372 0				40
02	13196 X	6246	-0-	-6950	-0-	261 1 8 4	5624 2 353 9	Y	321	323 0				38
PILONCILLO														
WELL #: E 32HZ RRCID -> 285508 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 9645 PERF.10064 - 17014														
09	7500 X	7110	-0-	-390	-0-	347 1 418 9	6345 2	Y	380	380 0				41
10	7657 X	7310	-0-	-347	-0-	371 1 30 4	6504 2 405 9	Y	368	380 0				29
11	7350 X	6774	-0-	-576	-0-	353 1 8 4	6107 2 306 9	Y	278	270 0				37
12	7347 X	7013	-0-	-334	-0-	375 1 16 4	6355 2 267 9	Y	243	253 0				27
01	DLQ G-10	6909	-0-	6909	6909	350 1 15 4	6274 2 270 9	Y	245	242 0				30
02	13533 X	6624	-0-	-6909	-0-	281 1 9 4	6090 2 244 9	Y	222	252 0				-0-
PILONCILLO														
WELL #: A 25HB RRCID -> 285509 COMPL. DATE 05/31/2018 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8544 - 14461														
09	690 X	128	-0-	-562	-0-	128 2		Y	-0-					1
10	186 X	143	-0-	-43	-0-	126 2	17 9	Y	15	15 0				1
11	150 X	122	-0-	-28	-0-	6 1 14 9	102 2	Y	13	13 0				1
12	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	195 1 8 4	3308 2 427 9	Y	388	381 0				8
01	DLQ G-10	4243	-0-	4243	4243	203 1 9 4	3636 2 395 9	Y	359	360 0				7
02	8092 X	3849	-0-	-4243	-0-	156 1 5 4	3362 2 326 9	Y	296	299 0				4
PILONCILLO														
WELL #: A 25HD RRCID -> 285582 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8637 - 14193														
09	5681 X	5681	-0-	-0-	-0-	268 1 462 9	4951 2	Y	420	420 0				54
10	5947 X	5947	-0-	-0-	-0-	279 1 463 9	5205 2	Y	421	424 0				51
11	5429 X	5429	-0-	-0-	-0-	275 1 6 4	4764 2 384 9	Y	349	339 0				61
12	4309 X	4261	-0-	-48	-0-	222 1 9 4	3768 2 262 9	Y	238	252 0				47
01	DLQ G-10	3571	-0-	3571	3571	177 1 20 4	3158 2 216 9	Y	196	196 0				47
02	7050 X	3479	-0-	-3571	-0-	142 1 5 4	3043 2 289 9	Y	263	261 0				49

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TBM CATARINA, LLC PILONCILLO														CNTY: DIMMIT	
WELL #: A 25HC RRCID -> 285683 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8415 - 14090															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	120 1	2332 2	Y			178	178 0			8
10	2666 N	2588	-0-	-78	-0-	196 9	123 1	2290 2	Y		159	160 0			7
11	2580 N	2401	-0-	-179	-0-	175 9	119 1	2060 2	Y		199	187 0			19
12	2666 N	2360	-0-	-306	-0-	3 4	219 9								
01 DLQ	G-10	1944	-0-	1944	1944	117 1	1989 2	Y			226	235 0			10
02	1000 N	1813	-0-	813	2757	5 4	249 9								
						91 1	1632 2	Y			197	192 0			15
						4 4	217 9								
						73 1	1574 2	Y			149	154 0			10
						2 4	164 9								
PILONCILLO WELL #: A 25HE RRCID -> 285776 COMPL. DATE 06/02/2018 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8508 - 13884															
09	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	66 1	1320 2	Y			150	150 0			3
10	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	165 9	78 1	1394 2	Y		189	190 0			2
11	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	208 9	75 1	1295 2	Y		182	174 0			10
12	1612 N	1493	-0-	-119	-0-	2 4	200 9								
01 DLQ	G-10	1631	-0-	1631	1631	71 1	1202 2	Y			197	204 0			3
02	1000 N	1447	-0-	447	2078	3 4	217 9								
						71 1	1269 2	Y			262	253 0			12
						3 4	288 9								
						56 1	1205 2	Y			167	173 0			6
						2 4	184 9								
PILONCILLO WELL #: B 09HX RRCID -> 285781 COMPL. DATE 06/14/2018 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 8733 - 19906															
09	5880 X	5092	-0-	-788	-0-	237 1	4227 2	Y			571	573 0			55
10	6076 X	5248	-0-	-828	-0-	628 9	248 1	4421 2	Y		526	550 0			31
11	5700 X	5182	-0-	-518	-0-	579 9	252 1	4356 2	Y		516	492 0			55
12	5611 X	5396	-0-	-215	-0-	6 4	568 9								
01 DLQ	G-10	5210	-0-	5210	5210	267 1	4514 2	Y			545	569 0			31
02	9709 X	4499	-0-	-5210	-0-	15 4	600 9								
						243 1	4364 2	Y			539	536 0			34
						10 4	593 9								
						177 1	3832 2	Y			440	444 0			30
						6 4	484 9								
PILONCILLO WELL #: B 09HY RRCID -> 285792 COMPL. DATE 06/14/2018 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 8653 - 19826															
09	4080 X	3789	-0-	-291	-0-	174 1	3155 2	Y			418	418 0			45
10	4216 X	3935	-0-	-281	-0-	460 9	185 1	3311 2	Y		399	402 0			42
11	4020 X	3287	-0-	-733	-0-	439 9	158 1	2735 2	Y		355	338 0			59
12	4154 X	3356	-0-	-798	-0-	3 4	391 9								
01 DLQ	G-10	3460	-0-	3460	3460	167 1	2830 2	Y			320	338 0			41
02	6714 X	3254	-0-	-3460	-0-	7 4	352 9								
						165 1	2954 2	Y			304	302 0			43
						7 4	334 9								
						129 1	2785 2	Y			305	305 0			43
						4 4	336 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															12018 200															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																													
TBM CATARINA, LLC															//CONT.// 101300																																																																										
PILONCILLO															WELL #: B 09HZ															RRCID -> 285793															COMPL. DATE 06/15/2018															TOTAL DEPTH 8809															PERF. 8800 - 20303														
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																																																																								
09	7380	X	6763	-0-	-617	-0-	294 1	5443 2	Y	933	957 0	118																																																																													
							1026 9																																																																																		
10	7626	X	6805	-0-	-821	-0-	307 1	5507 2	Y	901	955 0	64																																																																													
							991 9																																																																																		
11	7170	X	6724	-0-	-446	-0-	314 1	5438 2	Y	877	835 0	106																																																																													
							7 4	965 9																																																																																	
12	7409	X	6802	-0-	-607	-0-	323 1	5480 2	Y	895	936 0	65																																																																													
							14 4	985 9																																																																																	
01 DLQ	G-10		6197	-0-	6197	6197	278 1	4991 2	Y	833	830 0	68																																																																													
							12 4	916 9																																																																																	
02	11743	X	5546	-0-	-6197	-0-	210 1	4546 2	Y	712	723 0	57																																																																													
							7 4	783 9																																																																																	
PILONCILLO															WELL #: B 03HC															RRCID -> 285962															COMPL. DATE 06/25/2018															TOTAL DEPTH 8074															PERF. 8751 - 15556														
09	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	120 1	2191 2	Y	403	403 0	13																																																																													
							443 9																																																																																		
10	2852	X	2701	-0-	-151	-0-	123 1	2150 2	Y	389	391 0	11																																																																													
							428 9																																																																																		
11	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	124 1	2152 2	Y	523	493 0	41																																																																													
							3 4	575 9																																																																																	
12	2883	X	2793	-0-	-90	-0-	128 1	2170 2	Y	445	478 0	8																																																																													
							5 4	490 9																																																																																	
01 DLQ	G-10		2474	-0-	2474	2474	119 1	2134 2	Y	196	202 0	2																																																																													
							5 4	216 9																																																																																	
02	4971	X	2497	-0-	-2474	-0-	92 1	1976 2	Y	387	384 0	5																																																																													
							3 4	426 9																																																																																	
PILONCILLO															WELL #: B 04HA															RRCID -> 286088															COMPL. DATE 06/27/2018															TOTAL DEPTH 7971															PERF. 8499 - 15298														
09	3000	N	2203	-0-	-797	1937	94 1	1735 2	Y	335	335 0	47																																																																													
							5 4	369 9																																																																																	
10	3100	N	2178	-0-	-922	1015	93 1	1737 2	Y	316	318 0	45																																																																													
							348 9																																																																																		
11	3000	N	2101	-0-	-899	116	94 1	1625 2	Y	345	329 0	61																																																																													
							2 4	380 9																																																																																	
12	2301	N	2185	-0-	-116	-0-	98 1	1656 2	Y	388	402 0	47																																																																													
							4 4	427 9																																																																																	
01 DLQ	G-10		2234	-0-	2234	2234	96 1	1726 2	Y	371	373 0	45																																																																													
							4 4	408 9																																																																																	
02	4165	X	1931	-0-	-2234	-0-	71 1	1541 2	Y	288	290 0	43																																																																													
							2 4	317 9																																																																																	
PILONCILLO															WELL #: B 04HB															RRCID -> 286089															COMPL. DATE 06/24/2018															TOTAL DEPTH 8037															PERF. 8552 - 15221														
09	2610	X	2572	-0-	-38	-0-	118 1	2040 2	Y	376	376 0	41																																																																													
							414 9																																																																																		
10	2666	X	1915	-0-	-751	-0-	93 1	1560 2	Y	238	239 0	40																																																																													
							262 9																																																																																		
11	2520	X	1406	-0-	-1114	-0-	67 1	1152 2	Y	169	165 0	44																																																																													
							1 4	186 9																																																																																	
12	2666	X	1992	-0-	-674	-0-	93 1	1579 2	Y	287	283 0	48																																																																													
							4 4	316 9																																																																																	
01 DLQ	G-10		2495	-0-	2495	2495	111 1	1986 2	Y	357	360 0	45																																																																													
							5 4	393 9																																																																																	
02	4961	X	2466	-0-	-2495	-0-	87 1	1895 2	Y	437	435 0	47																																																																													
							3 4	481 9																																																																																	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)												CNTY: DIMMIT						
TBM CATARINA, LLC																		
PILONCILLO																		
WELL #: B 04HC RRCID -> 286091 COMPL. DATE 06/21/2018												TOTAL	DEPTH	8017	PERF.	8753	-	15460
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
09	4290 X	3423	-0-	-867	-0-	150	1	2678	2	Y	541	541	0			44		
						595	9											
10	4433 X	3802	-0-	-631	-0-	172	1	3091	2	Y	488	492	0			40		
						2	4	537	9									
11	4290 X	3728	-0-	-562	-0-	174	1	3009	2	Y	492	485	0			47		
						4	4	541	9									
12	5076 X	5076	-0-	-0-	-0-	243	1	4122	2	Y	637	653	0			31		
						10	4	701	9									
01 DLQ	G-10	3605	-0-	3605	3605	165	1	2954	2	Y	435	432	0			34		
						7	4	479	9									
02	6970 X	3365	-0-	-3605	-0-	129	1	2806	2	Y	387	390	0			31		
						4	4	426	9									
PILONCILLO																		
WELL #: B 03HA RRCID -> 286110 COMPL. DATE 06/24/2018												TOTAL	DEPTH	8001	PERF.	8603	-	15629
09	2760 X	2623	-0-	-137	-0-	119	1	2086	2	Y	380	380	0			32		
						418	9											
10	2728 X	2726	-0-	-2	-0-	124	1	2143	2	Y	417	420	0			29		
						459	9											
11	2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	117	1	2020	2	Y	551	521	0			59		
						3	4	606	9									
12	2697 X	2637	-0-	-60	-0-	121	1	2062	2	Y	408	436	0			31		
						5	4	449	9									
01 DLQ	G-10	2529	-0-	2529	2529	112	1	2001	2	Y	374	373	0			32		
						5	4	411	9									
02	4840 X	2311	-0-	-2529	-0-	85	1	1829	2	Y	358	360	0			30		
						3	4	394	9									
PILONCILLO																		
WELL #: B 03HB RRCID -> 286111 COMPL. DATE 06/24/2018												TOTAL	DEPTH	7911	PERF.	8620	-	15321
09	2910 X	2761	-0-	-149	-0-	121	1	2280	2	Y	327	327	0			40		
						360	9											
10	3193 X	2806	-0-	-387	-0-	122	1	2292	2	Y	356	358	0			38		
						392	9											
11	3090 X	2793	-0-	-297	-0-	129	1	2244	2	Y	379	353	0			64		
						3	4	417	9									
12	3193 X	2634	-0-	-559	-0-	123	1	2088	2	Y	380	395	0			49		
						5	4	418	9									
01 DLQ	G-10	2605	-0-	2605	2605	115	1	2060	2	Y	386	399	0			36		
						5	4	425	9									
02	4852 X	2247	-0-	-2605	-0-	82	1	1815	2	Y	315	322	0			29		
						3	4	347	9									
PILONCILLO																		
WELL #: E 10HA RRCID -> 286125 COMPL. DATE 09/25/2018												TOTAL	DEPTH	8711	PERF.	9480	-	15689
09	7380 X	7189	-0-	-191	-0-	358	1	6486	2	Y	310	310	0			31		
						4	4	341	9									
10	7657 X	7350	-0-	-307	-0-	371	1	6620	2	Y	298	309	0			20		
						31	4	328	9									
11	7410 X	1191	-0-	-6219	-0-	62	1	1070	2	Y	53	62	0			11		
						1	4	58	9									
12	7657 X	-0-	-0-	-7657	-0-					Y	-0-					11		
01 DLQ	G-10	3779	-0-	3779	3779	190	1	3399	2	Y	161	135	0			37		
						13	4	177	9									
02	12260 X	8481	-0-	-3779	-0-	351	1	7620	2	Y	454	459	0			32		
						11	4	499	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC																	
PILONCILLO																	
WELL #: E 10HB RRCID -> 286130 COMPL. DATE 09/30/2018 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 9414 - 15647																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
09	5010 X	4014	-0-	-996	-0-	207	1	3634	2	Y	157	157	0			7	
						173	9										
10	5115 X	646	-0-	-4469	-0-	33	1	589	2	Y	22	22	0			7	
						24	9										
11	4830 X	674	-0-	-4156	-0-	35	1	604	2	Y	31	33	0			5	
						1	4	34	9								
12	4991 X	-0-	-0-	-4991	-0-					Y	-0-					5	
01 DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5	
02	8 X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					5	

PILONCILLO														WELL #: E 28HB RRCID -> 286386 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 9279 - 19502			
09	8700 X	7795	-0-	-905	-0-	360	1	6618	2	Y	726	743	0			60	
						18	4	799	9								
10	8897 X	8224	-0-	-673	-0-	389	1	6957	2	Y	770	776	0			54	
						31	4	847	9								
11	8610 X	7148	-0-	-1462	-0-	348	1	6023	2	Y	699	669	0			84	
						8	4	769	9								
12	8897 X	7477	-0-	-1420	-0-	370	1	6275	2	Y	742	773	0			53	
						16	4	816	9								
01 DLQ	G-10	7068	-0-	7068	7068	330	1	5930	2	Y	722	725	0			50	
						14	4	794	9								
02	13149 X	6081	-0-	-7068	-0-	241	1	5177	2	Y	595	599	0			46	
						8	4	655	9								

PILONCILLO														WELL #: A 14HZ RRCID -> 286429 COMPL. DATE 08/11/2018 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8181 - 19018			
09	3150 X	2696	-0-	-454	-0-	121	1	2200	2	Y	338	339	0			36	
						3	4	372	9								
10	2821 X	2736	-0-	-85	-0-	122	1	2211	2	Y	366	368	0			34	
						403	9										
11	2700 X	2524	-0-	-176	-0-	118	1	2048	2	Y	323	309	0			48	
						3	4	355	9								
12	2790 X	2726	-0-	-64	-0-	128	1	2169	2	Y	385	399	0			34	
						5	4	424	9								
01 DLQ	G-10	2286	-0-	2286	2286	102	1	1805	2	Y	327	317	0			44	
						19	4	360	9								
02	4329 X	2043	-0-	-2286	-0-	77	1	1650	2	Y	285	289	0			40	
						2	4	314	9								

PILONCILLO														WELL #: A 14HY RRCID -> 286431 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8334 - 19103			
09	12000 X	11913	-0-	-87	-0-	555	1	10211	2	Y	1015	1030	0			72	
						30	4	1117	9								
10	12400 X	11888	-0-	-512	-0-	563	1	10191	2	Y	1003	1010	0			65	
						31	4	1103	9								
11	12000 X	11173	-0-	-827	-0-	553	1	9576	2	Y	938	897	0			106	
						12	4	1032	9								
12	12307 X	11226	-0-	-1081	-0-	571	1	9673	2	Y	871	908	0			69	
						24	4	958	9								
01 DLQ	G-10	10998	-0-	10998	10998	529	1	9487	2	Y	873	869	0			73	
						22	4	960	9								
02	20392 X	9394	-0-	-10998	-0-	374	1	8054	2	Y	867	862	0			78	
						12	4	954	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: E 28HC RRCID -> 286432 COMPL. DATE 09/11/2018 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9216 - 19529														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2130 X	1247	-0-	-883	-0-	59 1	1090 2	Y		89	96 0			-0-
10	2201 X	1748	-0-	-453	-0-	81 1	1479 2	Y		171	171 0			-0-
11	1819 X	1819	-0-	-0-	-0-	188 9	1524 2	Y		186	179 0			7
12	1674 X	1502	-0-	-172	-0-	88 1	205 9			155	162 0			-0-
01 DLQ	G-10	1743	-0-	1743	1743	2 4	1254 2	Y		184	183 0			1
02	2908 X	1165	-0-	-1743	-0-	74 1	171 9			128	129 0			-0-
						3 4	1457 2	Y						
						47 1	202 9							
						2 4	975 2	Y						
							141 9							
PILONCILLO														
WELL #: E 10HY RRCID -> 286461 COMPL. DATE 09/29/2018 TOTAL DEPTH 9061 PERF. 9437 - 15360														
09	5880 X	5617	-0-	-263	-0-	270 1	5016 2	Y		296	296 0			25
10	6076 X	5731	-0-	-345	-0-	5 4	326 9			285	296 0			14
11	5880 X	872	-0-	-5008	-0-	277 1	5140 2	Y		47	56 0			5
12	6076 X	-0-	-0-	-6076	-0-	314 9	774 2	Y		-0-				5
01 DLQ	G-10	223	-0-	223	223	45 1	52 9			10	9 0			6
02	8503 X	8280	-0-	-223	-0-	1 4				400	392 0			14
						11 1	201 2	Y						
						11 9								
						341 1	7469 2	Y						
						30 4	440 9							
PILONCILLO														
WELL #: A 14HX RRCID -> 286462 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8334 - 19103														
09	7740 X	7381	-0-	-359	-0-	339 1	6254 2	Y		715	736 0			21
10	7998 X	7483	-0-	-515	-0-	1 4	787 9			734	739 0			16
11	7740 X	7287	-0-	-453	-0-	352 1	6289 2	Y		766	727 0			55
12	7626 X	7173	-0-	-453	-0-	35 4	807 9			761	795 0			21
01 DLQ	G-10	7388	-0-	7388	7388	352 1	6059 2	Y		803	794 0			30
02	13979 X	6591	-0-	-7388	-0-	33 4	843 9			675	681 0			24
						352 1	5969 2	Y						
						15 4	837 9							
						343 1	6136 2	Y						
						26 4	883 9							
						259 1	5581 2	Y						
						8 4	743 9							
PILONCILLO														
WELL #: E 28HD RRCID -> 286552 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 9307 - 19792														
09	6420 X	4872	-0-	-1548	-0-	230 1	4231 2	Y		374	374 0			36
10	5890 X	5419	-0-	-471	-0-	411 9	4679 2	Y		431	434 0			33
11	7260 X	4990	-0-	-2270	-0-	264 1	474 9			285	283 0			35
12	7502 X	4961	-0-	-2541	-0-	2 4	4415 2	Y		204	212 0			27
01 DLQ	G-10	4757	-0-	4757	4757	255 1	314 9			198	196 0			29
02	9279 X	4522	-0-	-4757	-0-	6 4	4463 2	Y		179	182 0			26
						11 4	224 9							
						239 1	4290 2	Y						
						10 4	218 9							
						191 1	4128 2	Y						
						6 4	197 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: E 10HC RRCID -> 286601 COMPL. DATE 11/26/2022 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9473 - 15728														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	5010 X	4863	-0-	-147	-0-	237 1	4226 2	Y			364	364 0		33
						400 9								
10	5022 X	4940	-0-	-82	-0-	247 1	4306 2	Y			352	354 0		31
						387 9								
11	4890 X	815	-0-	-4075	-0-	41 1	704 2	Y			63	74 0		20
						1 4	69 9							
12	5053 X	-0-	-0-	-5053	-0-			Y			-0-			20
01 DLQ	G-10	7718	-0-	7718	7718	376 1	6726 2	Y			545	421 0		144
						16 4	600 9							
02	23725 X	16007	-0-	-7718	-0-	644 1	14075 2	Y			1152	1204 0		92
						21 4	1267 9							
PILONCILLO														
WELL #: E 10HD RRCID -> 286618 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 9506 - 15739														
09	6270 X	5829	-0-	-441	-0-	295 1	5308 2	Y			205	205 0		10
						226 9								
10	6510 X	5965	-0-	-545	-0-	308 1	5442 2	Y			194	196 0		8
						2 4	213 9							
11	6300 X	972	-0-	-5328	-0-	51 1	881 2	Y			35	40 0		3
						1 4	39 9							
12	6510 X	-0-	-0-	-6510	-0-			Y			-0-			3
01 DLQ	G-10	52	-0-	52	52	3 1	47 2	Y			2			5
						2 9								
02	3921 X	3869	-0-	-52	-0-	151 1	3586 2	Y			103	98 0		10
						19 4	113 9							
PILONCILLO														
WELL #: E 10HZ RRCID -> 286810 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 9365 - 15908														
09	4890 X	4524	-0-	-366	-0-	211 1	3833 2	Y			436	436 0		42
						480 9								
10	5456 X	4542	-0-	-914	-0-	217 1	3864 2	Y			419	441 0		20
						461 9								
11	5280 X	1509	-0-	-3771	-0-	73 1	1268 2	Y			151	161 0		10
						2 4	166 9							
12	5456 X	-0-	-0-	-5456	-0-			Y			-0-			10
01 DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			10
02	4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	155 1	3268 2	Y			593	569 0		34
						22 4	652 9							
PILONCILLO														
WELL #: E 28HE RRCID -> 286981 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 9298 - 19651														
09	7484 X	7484	-0-	-0-	-0-	338 1	6248 2	Y			806	831 0		7
						11 4	887 9							
10	7006 X	6918	-0-	-88	-0-	320 1	5789 2	Y			718	723 0		2
						19 4	790 9							
11	6778 X	6778	-0-	-0-	-0-	337 1	5828 2	Y			551	521 0		32
						7 4	606 9							
12	7719 X	6746	-0-	-973	-0-	345 1	5855 2	Y			484	505 0		11
						14 4	532 9							
01 DLQ	G-10	6624	-0-	6624	6624	321 1	5757 2	Y			484	480 0		15
						14 4	532 9							
02	12117 X	5493	-0-	-6624	-0-	222 1	4851 2	Y			375	382 0		8
						7 4	413 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: E 34HA RRCID -> 287065 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 9208 PERF. 9816 - 16364														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	5070 X	4778	-0-	-292	-0-	233	1	4317	2	Y	207	207	0	6
						228	9							
10	5239 X	5062	-0-	-177	-0-	246	1	4462	2	Y	322	324	0	4
						354	9							
11	5070 X	4819	-0-	-251	-0-	242	1	4197	2	Y	341	326	0	19
						5	4	375	9					
12	5022 X	4926	-0-	-96	-0-	252	1	4275	2	Y	353	368	0	4
						11	4	388	9					
01	DLQ G-10	4951	-0-	4951	4951	240	1	4301	2	Y	364	361	0	7
						10	4	400	9					
02	9206 X	4255	-0-	-4951	-0-	175	1	3740	2	Y	295	298	0	4
						15	4	325	9					
PILONCILLO														
WELL #: E 10HX RRCID -> 287069 COMPL. DATE 09/29/2018 TOTAL DEPTH 9147 PERF. 9434 - 15357														
09	5100 X	4968	-0-	-132	-0-	237	1	4314	2	Y	379	379	0	39
						417	9							
10	5208 X	5082	-0-	-126	-0-	248	1	4429	2	Y	368	370	0	37
						405	9							
11	5100 X	745	-0-	-4355	-0-	37	1	642	2	Y	59	70	0	26
						1	4	65	9					
12	5270 X	-0-	-0-	-5270	-0-					Y	-0-			26
01	DLQ G-10	2745	-0-	2745	2745	132	1	2361	2	Y	224	198	0	52
						6	4	246	9					
02	7176 X	4431	-0-	-2745	-0-	178	1	3896	2	Y	319	328	0	43
						6	4	351	9					
PILONCILLO														
WELL #: E 34HD RRCID -> 287174 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 9837 - 15950														
09	4710 X	4302	-0-	-408	-0-	207	1	3808	2	Y	257	257	0	11
						4	4	283	9					
10	4619 X	4576	-0-	-43	-0-	226	1	4055	2	Y	268	269	0	10
						295	9							
11	4618 X	4618	-0-	-0-	-0-	234	1	4050	2	Y	299	286	0	23
						5	4	329	9					
12	4704 X	4704	-0-	-0-	-0-	243	1	4105	2	Y	309	326	0	6
						16	4	340	9					
01	DLQ G-10	4734	-0-	4734	4734	231	1	4143	2	Y	318	313	0	11
						10	4	350	9					
02	8968 X	4234	-0-	-4734	-0-	174	1	3755	2	Y	272	274	0	9
						6	4	299	9					
PILONCILLO														
WELL #: E 34HC RRCID -> 287215 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 9261 PERF. 9752 - 15877														
09	4800 X	4501	-0-	-299	-0-	216	1	4001	2	Y	258	258	0	15
						284	9							
10	4929 X	4495	-0-	-434	-0-	217	1	4025	2	Y	230	231	0	14
						253	9							
11	4740 X	4224	-0-	-516	-0-	218	1	3770	2	Y	210	201	0	23
						5	4	231	9					
12	4898 X	4322	-0-	-576	-0-	227	1	3845	2	Y	218	227	0	14
						10	4	240	9					
01	DLQ G-10	4290	-0-	4290	4290	213	1	3824	2	Y	222	221	0	15
						9	4	244	9					
02	8121 X	3831	-0-	-4290	-0-	161	1	3453	2	Y	188	190	0	13
						10	4	207	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: A 44HY RRCID -> 287243 COMPL. DATE 10/27/2018 TOTAL DEPTH 8216 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PILONCILLO														
WELL #: A 44HX RRCID -> 287244 COMPL. DATE 11/07/2018 TOTAL DEPTH 8237 PERF. N/A														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PILONCILLO														
WELL #: E 34HB RRCID -> 287275 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9730 - 16011														
09	4920 X	4737	-0-	-183	-0-	218	1	4029	2	Y	445	445	0	12
						490	9							
10	5146 X	4882	-0-	-264	-0-	240	1	4301	2	Y	310	311	0	11
						341	9							
11	4980 X	4633	-0-	-347	-0-	235	1	4077	2	Y	287	272	0	26
						5	4	316	9					
12	5146 X	4655	-0-	-491	-0-	241	1	4083	2	Y	292	307	0	11
						10	4	321	9					
01	DLQ G-10	4581	-0-	4581	4581	224	1	4024	2	Y	294	292	0	13
						10	4	323	9					
02	8808 X	4227	-0-	-4581	-0-	175	1	3761	2	Y	259	261	0	11
						6	4	285	9					
PILONCILLO														
WELL #: A 42HD RRCID -> 287278 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8303 - 14105														
09	2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	90	1	1640	2	Y	774	797	0	33
						851	9							
10	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	93	1	1700	2	Y	529	532	0	30
						582	9							
11	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	91	1	1578	2	Y	478	455	0	53
						2	4	526	9					
12	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	95	1	1608	2	Y	636	652	0	37
						4	4	700	9					
01	DLQ G-10	2478	-0-	2478	2478	86	1	1545	2	Y	766	752	0	51
						4	4	843	9					
02	1000 N	2123	-0-	1123	3601	60	1	1294	2	Y	697	709	0	39
						2	4	767	9					
PILONCILLO														
WELL #: A 44HW RRCID -> 287279 COMPL. DATE 11/16/2018 TOTAL DEPTH 8404 PERF. N/A														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
TBM CATARINA, LLC															
PILONCILLO															
WELL #: A 42HB RRCID -> 287284 COMPL. DATE 10/13/2018 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8209 - 14782															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	4470 X	4189	-0-	-281	-0-	168 1	3109 2	Y	812	826 0				30	
10	4619 X	3092	-0-	-1527	-0-	19 4	893 9	Y	720	725 0				25	
11	4320 X	4320	-0-	-0-	-0-	123 1	2177 2	Y	1155	1081 0				99	
12	4537 X	4537	-0-	-0-	-0-	792 9	1271 9	Y	1292	1341 0				50	
01	DLQ G-10	4484	-0-	4484	4484	166 1	2879 2	Y	1341	1334 0				57	
02	8567 X	4083	-0-	-4484	-0-	4 4	1421 9	Y	1162	1174 0				45	
						159 1	2843 2	Y							
						7 4	1475 9	Y							
						124 1	2677 2	Y							
						4 4	1278 9	Y							
PILONCILLO															
WELL #: A 44HV RRCID -> 287288 COMPL. DATE 10/17/2018 TOTAL DEPTH 8224 PERF. N/A															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
PILONCILLO															
WELL #: A 42HC RRCID -> 287302 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8104 - 14352															
09	4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	153 1	2940 2	Y	901	916 0				31	
10	4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	991 9	2997 2	Y	830	836 0				25	
11	3810 X	3646	-0-	-164	-0-	163 1	2657 2	Y	757	723 0				59	
12	4216 X	3462	-0-	-754	-0-	913 9	833 9	Y	727	764 0				22	
01	DLQ G-10	3599	-0-	3599	3599	153 1	2508 2	Y	772	769 0				25	
02	T. A.	2637	-0-	2637	6236	3 4	800 9	Y	559	582 0				2	
						145 1	2599 2	Y							
						6 4	849 9	Y							
						88 1	1931 2	Y							
						3 4	615 9	Y							
PILONCILLO															
WELL #: A 44HV RRCID -> 287305 COMPL. DATE 11/24/2018 TOTAL DEPTH 8218 PERF. N/A															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
PILONCILLO															
WELL #: A 45HA RRCID -> 287307 COMPL. DATE 01/30/2019 TOTAL DEPTH 3273 PERF. N/A															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)												CNTY: DIMMIT				
TBM CATARINA, LLC																
PILONCILLO																
WELL #: A 42HA RRCID -> 287312 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 8317 - 15662																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	5490 X	4831	-0-	-659	-0-	213 1	3805 2	Y	739	754 0	37					
10	5673 X	4849	-0-	-824	-0-	813 9	3867 2	Y	695	710 0	22					
11	5220 X	4602	-0-	-618	-0-	217 1	3670 2	Y	650	621 0	51					
12	5208 X	4562	-0-	-646	-0-	765 9	715 9		649	679 0	21					
01	DLQ G-10	4455	-0-	4455	4455	212 1	3625 2	Y	782	770 0	33					
02	8523 X	4068	-0-	-4455	-0-	5 4	714 9		783	782 0	34					
						189 1	3398 2	Y								
						8 4	860 9									
						142 1	3060 2	Y								
						5 4	861 9									
PILONCILLO												WELL #: A 45HC RRCID -> 287313 COMPL. DATE 01/31/2019 TOTAL DEPTH 3284 PERF. N/A				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-					
PILONCILLO												WELL #: E 36HA RRCID -> 287332 COMPL. DATE 04/03/2020 TOTAL DEPTH 9394 PERF. 9995 - 17111				
09	6150 X	5988	-0-	-162	-0-	300 1	5350 2	Y	307	307 0	30					
10	6417 X	6058	-0-	-359	-0-	338 9	5432 2	Y	290	292 0	28					
11	6210 X	5547	-0-	-663	-0-	307 1	4929 2	Y	297	283 0	42					
12	6417 X	5668	-0-	-749	-0-	319 9	327 9		309	323 0	28					
01	DLQ G-10	5637	-0-	5637	5637	285 1	5020 2	Y	315	313 0	30					
02	10693 X	5056	-0-	-5637	-0-	6 4	340 9		270	272 0	28					
						296 1	4999 2	Y								
						12 4	347 9									
						279 1	4541 2	Y								
						12 4	297 9									
						211 1										
						7 4										
PILONCILLO												WELL #: E 36HC RRCID -> 287421 COMPL. DATE 04/04/2020 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 9903 - 15938				
09	6000 X	5874	-0-	-126	-0-	270 1	5083 2	Y	474	474 0	43					
10	6355 X	6112	-0-	-243	-0-	521 9	5299 2	Y	469	492 0	20					
11	6150 X	5594	-0-	-556	-0-	295 1	516 9		458	435 0	43					
12	6355 X	5708	-0-	-647	-0-	2 4	4807 2	Y	503	525 0	21					
01	DLQ G-10	5619	-0-	5619	5619	277 1	504 9		506	503 0	24					
02	10693 X	5074	-0-	-5619	-0-	6 4	4857 2	Y	437	441 0	20					
						286 1	553 9									
						12 4	4772 2	Y								
						267 1	557 9									
						23 4	4384 2	Y								
						203 1	481 9									
						6 4										
PILONCILLO												WELL #: A 44HU RRCID -> 287422 COMPL. DATE 12/02/2018 TOTAL DEPTH 8217 PERF. N/A				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: E 36HB RRCID -> 287424 COMPL. DATE 04/03/2020 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 9874 - 16471														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	4920 X	4181	-0-	-739	-0-	208	1	3689	2	Y	258	258	0	13
10	4774 X	4265	-0-	-509	-0-	284	9	3771	2	Y	254	255	0	12
11	4620 X	3854	-0-	-766	-0-	279	9	3384	2	Y	246	235	0	23
12	4433 X	3931	-0-	-502	-0-	195	1	3407	2	Y	286	296	0	13
01	DLQ G-10	3794	-0-	3794	3794	4	4	315	9					
02	7355 X	3561	-0-	-3794	-0-	201	1	3292	2	Y	283	287	0	9
						8	4	311	9					
						145	1	3135	2	Y	251	249	0	11
						5	4	276	9					
PILONCILLO														
WELL #: A 44HD RRCID -> 287456 COMPL. DATE 05/09/2019 TOTAL DEPTH 7834 PERF. N/A														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PILONCILLO														
WELL #: E 35HA RRCID -> 287457 COMPL. DATE 04/02/2020 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 9848 - 16561														
09	9480 X	8952	-0-	-528	-0-	431	1	7946	2	Y	495	495	0	46
10	9703 X	9127	-0-	-576	-0-	30	4	545	9					
11	9390 X	8500	-0-	-890	-0-	459	1	8102	2	Y	486	489	0	43
12	9703 X	8715	-0-	-988	-0-	31	4	535	9					
01	DLQ G-10	8716	-0-	8716	8716	435	1	7532	2	Y	475	453	0	65
02	16532 X	7816	-0-	-8716	-0-	10	4	523	9					
						454	1	7699	2	Y	494	515	0	44
						19	4	543	9					
						430	1	7712	2	Y	505	501	0	48
						18	4	556	9					
						325	1	6997	2	Y	431	435	0	44
						20	4	474	9					
PILONCILLO														
WELL #: A 44HA RRCID -> 287460 COMPL. DATE 12/20/2018 TOTAL DEPTH 7839 PERF. N/A														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PILONCILLO														
WELL #: A 43HW RRCID -> 287481 COMPL. DATE 11/24/2018 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8219 - 13613														
09	4290 X	3924	-0-	-366	-0-	180	1	3404	2	Y	309	309	0	38
10	4216 X	3926	-0-	-290	-0-	340	9	3430	2	Y	282	284	0	36
11	4080 X	3829	-0-	-251	-0-	186	1	3293	2	Y	311	296	0	51
12	4216 X	2222	-0-	-1994	-0-	310	9	342	9					
01	DLQ G-10	5991	-0-	5991	5991	190	1	201	9					
02	9816 X	3825	-0-	-5991	-0-	112	1	1904	2	Y	183	208	0	26
						5	4	517	9					
						288	1	5174	2	Y	470	449	0	47
						12	4	517	9					
						155	1	3364	2	Y	274	277	0	44
						5	4	301	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: A 45HY RRCID -> 287503 COMPL. DATE 08/11/2019 TOTAL DEPTH 8080 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PILONCILLO														
WELL #: E 35HB RRCID -> 287511 COMPL. DATE 04/03/2020 TOTAL DEPTH 9334 PERF. 9900 - 16217														
09	7080 X	6638	-0-	-442	-0-	326 1	5951 2	Y		328	328 0			41
						361 9								
10	7254 X	6773	-0-	-481	-0-	340 1	6058 2	Y		314	316 0			39
						30 4	345 9							
11	6900 X	6263	-0-	-637	-0-	323 1	5597 2	Y		305	291 0			53
						7 4	336 9							
12	7130 X	6453	-0-	-677	-0-	339 1	5749 2	Y		319	333 0			39
						14 4	351 9							
01	DLQ G-10	6437	-0-	6437	6437	320 1	5744 2	Y		326	324 0			41
						14 4	359 9							
02	11889 X	5452	-0-	-6437	-0-	228 1	4931 2	Y		260	263 0			38
						7 4	286 9							
PILONCILLO														
WELL #: A 44HB RRCID -> 287515 COMPL. DATE 01/06/2019 TOTAL DEPTH 7816 PERF. N/A														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PILONCILLO														
WELL #: A 45HB RRCID -> 287715 COMPL. DATE 12/02/2018 TOTAL DEPTH 3288 PERF. N/A														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PILONCILLO														
WELL #: A 45HZ RRCID -> 287716 COMPL. DATE 12/24/2018 TOTAL DEPTH 8066 PERF. N/A														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: A 43HX RRCID -> 287723 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8350 - 13650														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	8580 X	8235	-0-	-345	-0-	393	1	7348	2	Y	422	422	0	50
						30	4	464	9					
10	8773 X	8476	-0-	-297	-0-	429	1	7580	2	Y	396	418	0	28
						31	4	436	9					
11	8520 X	8090	-0-	-430	-0-	415	1	7192	2	Y	431	410	0	49
						9	4	474	9					
12	8804 X	5235	-0-	-3569	-0-	272	1	4622	2	Y	300	337	0	12
						11	4	330	9					
01	DLQ G-10	10329	-0-	10329	10329	511	1	9143	2	Y	576	555	0	33
						41	4	634	9					
02	17372 X	7043	-0-	-10329	-0-	293	1	6323	2	Y	380	381	0	32
						9	4	418	9					
PILONCILLO														
WELL #: A 44HE RRCID -> 287758 COMPL. DATE 05/07/2019 TOTAL DEPTH 7835 PERF. N/A														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PILONCILLO														
WELL #: A 45HE RRCID -> 287827 COMPL. DATE 12/17/2018 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PILONCILLO														
WELL #: A 43HZ RRCID -> 287832 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 8350 - 13650														
09	10020 X	9296	-0-	-724	-0-	443	1	8122	2	Y	637	640	0	39
						30	4	701	9					
10	10137 X	9610	-0-	-527	-0-	470	1	8492	2	Y	561	565	0	35
						31	4	617	9					
11	9870 X	9390	-0-	-480	-0-	474	1	8206	2	Y	636	604	0	67
						10	4	700	9					
12	10199 X	6118	-0-	-4081	-0-	313	1	5322	2	Y	427	481	0	13
						13	4	470	9					
01	DLQ G-10	12300	-0-	12300	12300	597	1	10725	2	Y	866	826	0	53
						25	4	953	9					
02	21233 X	8933	-0-	-12300	-0-	365	1	7881	2	Y	614	620	0	47
						12	4	675	9					
PILONCILLO														
WELL #: E 31HA RRCID -> 287864 COMPL. DATE 11/16/2022 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 9719 - 16720														
09	8640 X	6013	-0-	-2627	-0-	307	1	5706	2	Y	-0-	30	0	2
10	8928 X	6291	-0-	-2637	-0-	330	1	5879	2	Y	54	54	0	2
						23	4	59	9					
11	8640 X	6023	-0-	-2617	-0-	325	1	5630	2	Y	55	52	0	5
						7	4	61	9					
12	6200 X	5892	-0-	-308	-0-	324	1	5495	2	Y	54	57	0	2
						14	4	59	9					
01	DLQ G-10	5730	-0-	5730	5730	299	1	5359	2	Y	54	54	0	2
						13	4	59	9					
02	10757 X	5027	-0-	-5730	-0-	220	1	4750	2	Y	45	47	0	-0-
						7	4	50	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)												CNTY: DIMMIT				
TBM CATARINA, LLC																
PILONCILLO																
WELL #: E 31HB RRCID -> 287867 COMPL. DATE 12/18/2018 TOTAL DEPTH 8967 PERF. 9848 - 16823																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	6000 X	4709	-0-	-1291	-0-	238	1	4339	2	Y	120	121	0			15
						132	9									
10	6417 X	4760	-0-	-1657	-0-	246	1	4364	2	Y	136	136	0			15
						150	9									
11	6210 X	5063	-0-	-1147	-0-	267	1	4621	2	Y	148	139	0			24
						12	4	163	9							
12	6417 X	4761	-0-	-1656	-0-	256	1	4336	2	Y	144	154	0			14
						11	4	158	9							
01 DLQ G-10		4312	-0-	4312	4312	219	1	3937	2	Y	134	134	0			14
						9	4	147	9							
02	7911 X	3599	-0-	-4312	-0-	155	1	3321	2	Y	107	107	0			14
						5	4	118	9							
PILONCILLO																
WELL #: E 31HC RRCID -> 287875 COMPL. DATE 12/18/2018 TOTAL DEPTH 8976 PERF. 10033 - 16756																
09	2730 X	2200	-0-	-530	-0-	103	1	1868	2	Y	199	199	0			14
						10	4	219	9							
10	2821 X	2795	-0-	-26	-0-	133	1	2394	2	Y	244	246	0			12
						268	9									
11	2730 X	2492	-0-	-238	-0-	122	1	2117	2	Y	227	228	0			11
						3	4	250	9							
12	2635 X	2094	-0-	-541	-0-	105	1	1775	2	Y	191	199	0			3
						4	4	210	9							
01 DLQ G-10		2290	-0-	2290	2290	108	1	1942	2	Y	214	208	0			9
						5	4	235	9							
02	4760 X	2470	-0-	-2290	-0-	94	1	2151	2	Y	202	203	0			8
						3	4	222	9							
PILONCILLO																
WELL #: E 30HZ RRCID -> 287892 COMPL. DATE 12/19/2018 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 9361 - 20244																
09	4260 X	3488	-0-	-772	-0-	178	1	3246	2	Y	58	58	0			-0-
						64	9									
10	4340 X	4148	-0-	-192	-0-	212	1	3798	2	Y	122	122	0			-0-
						4	4	134	9							
11	4200 X	3400	-0-	-800	-0-	179	1	3103	2	Y	104	98	0			6
						4	4	114	9							
12	3999 X	3574	-0-	-425	-0-	192	1	3251	2	Y	112	117	0			1
						8	4	123	9							
01 DLQ G-10		3657	-0-	3657	3657	186	1	3333	2	Y	118	118	0			1
						8	4	130	9							
02	7603 X	3946	-0-	-3657	-0-	168	1	3642	2	Y	119	120	0			-0-
						5	4	131	9							
PILONCILLO																
WELL #: E 30HY RRCID -> 287927 COMPL. DATE 12/19/2018 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 9162 - 19492																
09	10898 X	10898	-0-	-0-	-0-	515	1	9542	2	Y	737	757	0			74
						30	4	811	9							
10	12256 X	12256	-0-	-0-	-0-	599	1	10715	2	Y	828	834	0			68
						31	4	911	9							
11	11163 X	11163	-0-	-0-	-0-	561	1	9721	2	Y	790	756	0			102
						12	4	869	9							
12	9810 X	9810	-0-	-0-	-0-	502	1	8511	2	Y	705	743	0			64
						21	4	776	9							
01 DLQ G-10		9909	-0-	9909	9909	480	1	8614	2	Y	723	716	0			71
						20	4	795	9							
02	19135 X	9226	-0-	-9909	-0-	378	1	8118	2	Y	653	658	0			66
						12	4	718	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
TBM CATARINA, LLC															
PILONCILLO															
WELL #: A 43HY RRCID -> 288035 COMPL. DATE 11/23/2018 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8213 - 13623															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	4350 X	4049	-0-	-301	-0-	186 1	3542 2	Y	292	292	0			36	
						321 9									
10	4371 X	4060	-0-	-311	-0-	196 1	3566 2	Y	271	273	0			34	
						298 9									
11	4200 X	4084	-0-	-116	-0-	207 1	3589 2	Y	257	247	0			44	
						5 4	283 9								
12	4340 X	2413	-0-	-1927	-0-	124 1	2112 2	Y	156	177	0			23	
						5 4	172 9								
01	DLQ G-10	6014	-0-	6014	6014	294 1	5276 2	Y	393	376	0			40	
						12 4	432 9								
02	9885 X	3871	-0-	-6014	-0-	158 1	3410 2	Y	271	272	0			39	
						5 4	298 9								
PILONCILLO															
WELL #: E 31HD RRCID -> 288114 COMPL. DATE 12/20/2018 TOTAL DEPTH 8964 PERF. 10451 - 17174															
09	6180 X	5510	-0-	-670	-0-	269 1	4935 2	Y	276	276	0			38	
						2 4	304 9								
10	6479 X	5344	-0-	-1135	-0-	263 1	4799 2	Y	249	251	0			36	
						8 4	274 9								
11	6270 X	5288	-0-	-982	-0-	273 1	4712 2	Y	257	238	0			55	
						20 4	283 9								
12	6479 X	6185	-0-	-294	-0-	326 1	5486 2	Y	310	323	0			42	
						32 4	341 9								
01	DLQ G-10	5763	-0-	5763	5763	288 1	5122 2	Y	292	288	0			46	
						32 4	321 9								
02	11015 X	5252	-0-	-5763	-0-	220 1	4740 2	Y	252	254	0			44	
						15 4	277 9								
PILONCILLO															
WELL #: A 45HD RRCID -> 288188 COMPL. DATE 01/03/2019 TOTAL DEPTH 7869 PERF. N/A															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
PILONCILLO															
WELL #: E 30HW RRCID -> 288205 COMPL. DATE 12/19/2018 TOTAL DEPTH 9356 PERF. 9165 - 18088															
09	12030 X	11671	-0-	-359	-0-	553 1	10160 2	Y	844	871	0			19	
						30 4	928 9								
10	14880 X	12239	-0-	-2641	-0-	594 1	10605 2	Y	917	924	0			12	
						31 4	1009 9								
11	14400 X	11532	-0-	-2868	-0-	574 1	9949 2	Y	905	864	0			53	
						13 4	996 9								
12	14880 X	11772	-0-	-3108	-0-	597 1	10120 2	Y	936	976	0			13	
						25 4	1030 9								
01	DLQ G-10	13519	-0-	13519	13519	649 1	11607 2	Y	1109	1095	0			27	
						43 4	1220 9								
02	25223 X	11704	-0-	-13519	-0-	467 1	10256 2	Y	878	893	0			12	
						15 4	966 9								
PILONCILLO															
WELL #: E 30HX RRCID -> 288229 COMPL. DATE 11/13/2022 TOTAL DEPTH 9319 PERF. 9122 - 18709															
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)										CAPACITY										CNTY: DIMMIT									
TBM CATARINA, LLC										//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED																			
PILONCILLO										//CONT.// 101300																			
										WELL #: A 44HC RRCID -> 288440 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 7815 PERF. N/A																			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
PILONCILLO										WELL #: E 37HC RRCID -> 289881 COMPL. DATE 12/05/2019 TOTAL DEPTH 3702 PERF. N/A																			
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
PILONCILLO										WELL #: E 37HD RRCID -> 289882 COMPL. DATE 03/16/2020 TOTAL DEPTH 8352 PERF. N/A																			
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
PILONCILLO										WELL #: E 39HW RRCID -> 289952 COMPL. DATE 11/25/2019 TOTAL DEPTH 8691 PERF. N/A																			
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
PILONCILLO										WELL #: E 37HA RRCID -> 289954 COMPL. DATE 12/19/2019 TOTAL DEPTH 8434 PERF. N/A																			
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
PILONCILLO										WELL #: E 37HY RRCID -> 289955 COMPL. DATE 03/11/2020 TOTAL DEPTH 3708 PERF. N/A																			
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
PILONCILLO										WELL #: E 37HB RRCID -> 289956 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 8366 PERF. N/A																			
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC				//CONT.// 101300													
PILONCILLO				WELL #: E 37HZ		RRCID -> 289957		COMPL. DATE 02/24/2020		TOTAL DEPTH 3709		PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
PILONCILLO				WELL #: E 39HX		RRCID -> 289958		COMPL. DATE 11/19/2019		TOTAL DEPTH 8681		PERF. N/A					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
PILONCILLO				WELL #: E 39HY		RRCID -> 289961		COMPL. DATE 11/12/2019		TOTAL DEPTH 8695		PERF. N/A					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
PILONCILLO				WELL #: E 39HZ		RRCID -> 289963		COMPL. DATE 11/06/2019		TOTAL DEPTH 8679		PERF. N/A					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
PILONCILLO				WELL #: E 37HE		RRCID -> 289974		COMPL. DATE 03/12/2020		TOTAL DEPTH 3708		PERF. N/A					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
PILONCILLO				WELL #: E 37HX		RRCID -> 290902		COMPL. DATE 12/26/2019		TOTAL DEPTH 8803		PERF. N/A					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)											CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
CYTEX SOUTH TEXAS OPERATING LLC																		
EVERTON A																		
WELL #: 1H											RRCID -> 299408 COMPL. DATE 12/18/2024 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 7069 - 22250							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
09	59260 X	59260	-0-	-0-	-0-	46798	2	12462	9	N	11329	11431	1	8	8	278		
10	17930 X	17930	-0-	-0-	-0-	14098	2	3832	9	N	3484	3759	1	3	8	-0-		
11	8160 X	-0-	-0-	-8160	-0-					N	27	27	8			-0-		
12	8432 X	805	-0-	-7627	-0-	357	2	448	9	N	407	337	1	62	8	8		
01	8432 X	8051	-0-	-381	-0-	4717	2	3334	9	N	3031	2933	1	81	8	25		
*02	12455 X	12455	-0-	-0-	-0-	8008	2	4447	9	N	4043	3914	1	115	8	39		
EVERTON B											WELL #: 2H RRCID -> 299409 COMPL. DATE 12/18/2024 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6919 - 22500							
09	64000 X	64000	-0-	-0-	-0-	50211	2	13789	9	N	12535	12671	1	7	8	451		
10	33256 X	33256	-0-	-0-	-0-	26510	2	6746	9	N	6133	6581	1	3	8	-0-		
11	18043 X	18043	-0-	-0-	-0-	13547	2	4496	9	N	4087	3742	1	9	8	336		
12	48320 X	48320	-0-	-0-	-0-	36552	2	11768	9	N	10698	10790	1	46	8	198		
01	54498 X	54498	-0-	-0-	-0-	42430	2	12068	9	N	10971	10863	1	28	8	278		
02	49002 X	49002	-0-	-0-	-0-	38708	2	10294	9	N	9358	9110	1	64	8	462		
RICHMOND A											WELL #: 1H RRCID -> 301207 COMPL. DATE 11/22/2025 TOTAL DEPTH 6346 PERF. 6726 - 22656							
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
02	31104 X	NO RPT	-0-	-31104	-0-					N	NO RPT					-0-		
RICHMOND B											WELL #: 2H RRCID -> 301208 COMPL. DATE 11/22/2025 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 6614 - 22587							
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
02	3888 X	NO RPT	-0-	-3888	-0-					N	NO RPT					-0-		
FW EAGLE FORD I, LLC											103899							
RANGER BEALL RANCH											WELL #: 20H RRCID -> 296560 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 7688 PERF. 8328 - 15494							
09	4080 X	3832	-0-	-248	-0-	819	1	1054	3	Y	1780	1588	0			295		
						1	4	1958	9									
10	4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	777	1	1295	3	Y	1992	2067	0			220		
						2191	9											
11	4080 X	3809	-0-	-271	-0-	861	1	1660	3	Y	1171	1288	0			103		
						1288	9											
12	4216 X	3715	-0-	-501	-0-	854	1	1627	3	Y	1122	1140	0			85		
						1234	9											
01	4278 X	3547	-0-	-731	-0-	855	1	1346	3	Y	1223	1117	0			191		
						1	4	1345	9									
02	3864 X	3479	-0-	-385	-0-	708	1	1647	3	Y	1022	993	0			220		
						1124	9											
RANGER BEALL RANCH											WELL #: 21H RRCID -> 296561 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 8291 - 14391							
09	2940 X	2079	-0-	-861	-0-	653	1	842	3	Y	530	473	0			92		
						1	4	583	9									
10	2697 X	2211	-0-	-486	-0-	596	1	992	3	Y	566	590	0			68		
						623	9											
11	2610 X	1980	-0-	-630	-0-	571	1	1099	3	Y	282	319	0			31		
						310	9											
12	2604 X	1945	-0-	-659	-0-	565	1	1077	3	Y	275	280	0			26		
						303	9											
01	2387 X	1778	-0-	-609	-0-	562	1	886	3	Y	299	273	0			52		
						1	4	329	9									
02	2362 X	2362	-0-	-0-	-0-	567	1	1320	3	Y	432	418	0			66		
						475	9											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
FW EAGLE FORD I, LLC				//CONT.// 103899												
RANGER BEALL RANCH				WELL #: 26H		RRCID -> 296562		COMPL. DATE 07/14/2015		TOTAL DEPTH 7819		PERF. 8255 - 11146				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	1439	1 2 4	1846	3 171 9	Y	155	132	0			41
10	3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	1376	1 1 4	2216	3 147 9	Y	134	134	0			41
11	4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	1350	1 197 9	2596	3	Y	179	205	0			15
12	4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	1363	1 168 9	2594	3	Y	153	137	0			31
01	3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	1376	1 2 4	2165	3 162 9	Y	147	156	0			22
02	3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	970	1 106 9	2253	3	Y	96	68	0			50
RANGER BEALL RANCH				WELL #: 27H		RRCID -> 296563		COMPL. DATE 07/13/2015		TOTAL DEPTH 7826		PERF. 8186 - 11275				
09	3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	1654	1 2 4	2123	3 129 9	Y	117	100	0			31
10	4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	1609	1 1 4	2591	3 113 9	Y	103	103	0			31
11	4726 X	4726	-0-	-0-	-0-	1565	1 151 9	3010	3	Y	137	157	0			11
12	4755 X	4755	-0-	-0-	-0-	1593	1 129 9	3033	3	Y	117	105	0			23
01	4266 X	4266	-0-	-0-	-0-	1609	1 3 4	2530	3 124 9	Y	113	120	0			16
02	3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	1162	1 92 9	2701	3	Y	84	59	0			41
RANGER BEALL RANCH				WELL #: 28H		RRCID -> 296586		COMPL. DATE 07/14/2015		TOTAL DEPTH 7835		PERF. 8312 - 11855				
09	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	1462	1 2 4	1875	3 223 9	N	203	173	0			54
10	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	1398	1 1 4	2250	3 194 9	N	176	176	0			54
11	4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	1312	1 244 9	2522	3	N	222	257	0			19
12	4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	1384	1 220 9	2634	3	N	200	179	0			40
*01	3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	1397	1 2 4	2197	3 211 9	N	192	204	0			28
*02	3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	1042	1 127 9	2420	3	N	115	81	0			62
ASHERTON SOUTH UNIT				WELL #: 9HS		RRCID -> 296732		COMPL. DATE 03/10/2014		TOTAL DEPTH 6738		PERF. 6938 - 11982				
09	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	1848	3 161 9	45	4	Y	146	114	1			227
10	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1520	3 155 9	45	4	Y	141	165	1			203
11	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	937	3 130 9	22	4	Y	118	112	1			209
12	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	1817	3 163 9	23	4	Y	148	166	1			191
01	2108 X	2066	-0-	-42	-0-	1930	3	136	9	Y	124	108	1			207
02	1904 X	1215	-0-	-689	-0-	1064	3	151	9	Y	137	164	1			180

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
FW EAGLE FORD I, LLC															
ASHERTON NORTH UNIT															
WELL #: 10HN RRCID -> 296733 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6903 - 12054															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	1861	3	45	4	Y	195	152	1		303
10	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	215	9	45	4	Y	189	221	1		271
11	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1530	3	22	4	Y	158	150	1		279
12	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	208	9	23	4	Y	197	222	1		254
01	2201 X	2125	-0-	-76	-0-	944	3	182	9	Y	165	144	1		275
02	1988 X	1272	-0-	-716	-0-	174	9	201	9	Y	183	218	1		240
ASHERTON														WELL #: 1HN RRCID -> 296735 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 6813 - 17592	
09	3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	1962	3	48	4	N	983	1128	1		122
10	2460 X	2460	-0-	-0-	-0-	1081	9	53	4	N	982	935	1		169
11	3090 X	1583	-0-	-1507	-0-	1327	3	20	4	N	642	565	1		246
12	3193 X	2660	-0-	-533	-0-	1080	9	19	4	N	1061	1121	1		186
01	3193 X	2887	-0-	-306	-0-	857	3	1172	9	N	1065	1084	1		167
02	2884 X	1979	-0-	-905	-0-	706	9	1057	9	N	961	919	1		209
ASHERTON W														WELL #: 3HN RRCID -> 296736 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6782 - 17577	
09	187 X	187	-0-	-0-	-0-	109	3	3	4	N	68				186
10	155 X	-0-	-0-	-155	-0-	75	9			N	99	176	1		109
11	150 X	76	-0-	-74	-0-	34	3	1	4	N	37				146
12	186 X	88	-0-	-98	-0-	41	9	1	4	N	26				172
01	149 N	149	-0-	-0-	-0-	58	3	118	9	N	107	189	1		90
02	211 N	211	-0-	-0-	-0-	29	9	171	9	N	155	183	1		62
RANGER BEALL RANCH														WELL #: 10H RRCID -> 299327 COMPL. DATE 10/04/2023 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8055 - 17197	
09	8010 X	5878	-0-	-2132	-0-	1065	1	1368	3	Y	3131	2725	0		566
10	8277 X	6376	-0-	-1901	-0-	1	4	3444	9						
11	7800 X	7479	-0-	-321	-0-	1299	1	1510	3	Y	3242	3594	0		214
12	8060 X	6938	-0-	-1122	-0-	1	4	3566	9						
01	6727 X	6361	-0-	-366	-0-	1138	1	2186	3	Y	3777	3764	0		227
02	6972 X	6646	-0-	-326	-0-	4155	9	2013	3	Y	3515	3525	0		217
						1058	1	1637	3	Y	3346	3344	0		219
						3867	9	3681	9						
						1041	1	2320	3	Y	3025	2981	0		263
						2	4								
						998	1								
						3328	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
FW EAGLE FORD I, LLC															
RANGER BEALL RANCH															
WELL #: 23H RRCID -> 299328 COMPL. DATE 10/06/2023 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8082 - 17244															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	8790 X	5946	-0-	-2844	-0-	1272 1	1635 3	3088 9	Y	2762	2407 0			511	
10	9083 X	6204	-0-	-2879	-0-	1531 1	1756 3	2916 9	Y	2651	2974 0			188	
11	8280 X	5038	-0-	-3242	-0-	637 1	1220 3		Y	2892	2887 0			193	
12	8556 X	4516	-0-	-4040	-0-	3181 9									
01	7068 X	6610	-0-	-458	-0-	593 1	1126 3		Y	2543	2552 0			184	
02	7053 X	7053	-0-	-0-	-0-	2797 9									
						1323 1	2078 3		Y	2914	2909 0			189	
						4 4	3205 9								
						1051 1	2438 3		Y	3239	3182 0			246	
						1 4	3563 9								
EL TORO RESOURCES LLC															
COMANCHE															
WELL #: 6601 H RRCID -> 264108 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 4988 PERF. 5597 - 10591															
09	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1444 3	53 9	N		48	160 1			62	
10	1395 N	1356	-0-	-39	-0-	1294 3	62 9	N		56				118	
11	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1314 3	86 9	N		78				196	
12	1488 N	1461	-0-	-27	-0-	1411 3	50 9	N		45	161 1			80	
01	1364 N	1287	-0-	-77	-0-	1222 3	65 9	N		59				139	
02	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1467 3	73 9	N		66	160 1			45	
PRITCHETT															
WELL #: 3702H RRCID -> 266079 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 5266 PERF. 5800 - 10718															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	693				Y	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	693				Y	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	693				Y	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	693				Y	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	693				Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	693				Y	-0-				-0-	
BRISCOE-MCKNIGHT															
WELL #: RRCID -> 266351 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6087 - 9359															
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				56	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				56	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				56	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				56	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				56	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				56	
CONVERTED TO FRESH WATER.. 12/29/2017															
RISINGER															
WELL #: 3000H RRCID -> 286422 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 4762 PERF. 5429 - 10639															
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	31 1			4	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	22	3 1			23	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	20 1			3	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	62	32 1			33	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25 1			8	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	37	15 1			30	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) EOG RESOURCES, INC. CODIGO														
//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
WELL #:		1H		RRCID -> 292837		COMPL. DATE 06/01/2022		TOTAL DEPTH		9468 PERF. 9855 - 20121				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	6690 X	6565	-0-	-125	-0-	6001 3	50 4	Y	467	467	1	1	8	11
						514 9								
10	8197 X	8197	-0-	-0-	-0-	7550 3	73 4	Y	522	521	1	1	8	11
						574 9								
11	7801 X	7801	-0-	-0-	-0-	7161 3	55 4	Y	532	540	1	1	8	2
						585 9								
12	11586 X	11586	-0-	-0-	-0-	10238 3	121 4	Y	1115	1106	1	2	8	9
						1227 9								
01	10579 X	10579	-0-	-0-	-0-	9759 3	86 4	Y	667	669	1	2	8	5
						734 9								
02	8506 X	8506	-0-	-0-	-0-	7783 3	46 4	Y	615	612	1	2	8	6
						677 9								
CODIGO														
WELL #:		2H		RRCID -> 292897		COMPL. DATE 06/01/2022		TOTAL DEPTH		9396 PERF. 9508 - 19924				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
CODIGO														
WELL #:		4H		RRCID -> 294239		COMPL. DATE 02/16/2023		TOTAL DEPTH		9540 PERF. 9991 - 21922				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					1
12	14B2 EXT	1935	-0-	1935	1935	1726 3	4 4	Y	186	185	1			2
						205 9								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1935			Y	-0-	1	1			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1935			Y	-0-					1
CODIGO														
WELL #:		3H		RRCID -> 294261		COMPL. DATE 02/16/2023		TOTAL DEPTH		9519 PERF. 9572 - 21749				
09	85849 X	85849	-0-	-0-	-0-	81197 3	100 4	Y	4138	4123	1	3	8	87
						4552 9								
10	97291 X	97291	-0-	-0-	-0-	92703 3	108 4	Y	4073	4081	1	3	8	76
						4480 9								
11	71400 X	58254	-0-	-13146	-0-	55364 3	77 4	Y	2557	2621	1			12
						2813 9								
12	116042 X	116042	-0-	-0-	-0-	110967 3	141 4	Y	4485	4457	1	1	8	39
						4934 9								
01	92677 X	92677	-0-	-0-	-0-	88984 3	107 4	Y	3260	3274	1	2	8	23
						3586 9								
02	84476 X	72514	-0-	-11962	-0-	69809 3	81 4	Y	2385	2384	1	2	8	22
						2624 9								
CODIGO														
WELL #:		5H		RRCID -> 294274		COMPL. DATE 02/16/2023		TOTAL DEPTH		9534 PERF. 9613 - 21634				
09	92460 X	-0-	-0-	-92460	-0-			Y	-0-					3
10	94147 X	-0-	-0-	-94147	-0-			Y	-0-					3
11	57300 X	-0-	-0-	-57300	-0-			Y	-0-					3
12	45531 X	45531	-0-	-0-	-0-	43893 3	47 4	Y	1446	1433	1	2	8	14
						1591 9								
01	T. A.	53252	-0-	53252	53252	50211 3	78 4	Y	2694	2688	1	2	8	18
						2963 9								
02	T. A.	37018	-0-	37018	90270	34624 3	60 4	Y	2122	2120	1	2	8	18
						2334 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
EOG RESOURCES, INC.														
CODIGO														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
//CONT.// 253162														
WELL #: 6H RRCID -> 294275 COMPL. DATE 02/16/2023 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 9762 - 21902														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
12	14B2 EXT	24304	-0-	24304	24304	23641	3	21	4	Y	584	576	1	6
						642	9							
01	14B2 EXT	53046	-0-	53046	77350	51453	3	53	4	Y	1400	1391	1	9
						1540	9							
02	14B2 EXT	41071	-0-	41071	118421	39583	3	46	4	Y	1311	1305	1	11
						1442	9							
CODIGO														
WELL #: 10H RRCID -> 295559 COMPL. DATE 09/26/2023 TOTAL DEPTH 9566 PERF.10620 - 20057														
09	22560 X	-0-	-0-	-22560	-0-					Y	-0-			1
10	22909 X	-0-	-0-	-22909	-0-					Y	-0-			1
11	13290 X	-0-	-0-	-13290	-0-					Y	-0-			1
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
01	T. A.	5501	-0-	5501	5501	4808	3	3	4	Y	627	607	1	4
						690	9							
02	T. A.	6534	-0-	6534	12035	6211	3	323	9	Y	294	284	1	2
CODIGO														
WELL #: 8H RRCID -> 295562 COMPL. DATE 09/26/2023 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 9899 - 20079														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
CODIGO														
WELL #: 9H RRCID -> 295563 COMPL. DATE 08/01/2023 TOTAL DEPTH 9513 PERF.10433 - 20085														
09	42360 X	-0-	-0-	-42360	-0-					Y	-0-			3
10	42532 X	-0-	-0-	-42532	-0-					Y	-0-			3
11	26130 X	-0-	-0-	-26130	-0-					Y	-0-			3
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
01	T. A.	23619	-0-	23619	23619	22267	3	36	4	Y	1196	1162	1	9
						1316	9							
02	T. A.	20663	-0-	20663	44282	19627	3	25	4	Y	919	901	1	9
						1011	9							
AGAVE A														
WELL #: 1H RRCID -> 295736 COMPL. DATE 08/20/2023 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9969 - 21300														
09	13741 X	13741	-0-	-0-	-0-	18	1	12982	3	Y	662	658	1	18
						13	4	728	9					
10	17299 X	17299	-0-	-0-	-0-	16585	3	12	4	Y	638	636	1	16
						702	9							
11	13710 X	5543	-0-	-8167	-0-	5328	3	3	4	Y	193	206	1	2
						212	9							
12	14912 X	14912	-0-	-0-	-0-	13885	3	16	4	Y	919	907	1	9
						1011	9							
01	12162 X	12162	-0-	-0-	-0-	11635	3	6	4	Y	474	477	1	4
						521	9							
02	15624 X	240	-0-	-15384	-0-	122	3	1	4	Y	106	108	1	2
						117	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															
EOG RESOURCES, INC.															
CODIGO															
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
//CONT.// 253162															
WELL #: 7H RRCID -> 295773 COMPL. DATE 08/01/2023 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9717 - 19928															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
0			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE										
09	48330 X	-0-	-0-	-48330	-0-					Y	-0-				3
10	41850 X	-0-	-0-	-41850	-0-					Y	-0-				3
11	25230 X	-0-	-0-	-25230	-0-					Y	-0-				3
12	21979 X	21979	-0-	-0-	-0-	19470	3	39	4	Y	2245	2227	1	1 8	20
						2470	9								
01	T. A.	74166	-0-	74166	74166	68117	3	110	4	Y	5399	5375	1	8 8	36
						5939	9								
02	T. A.	69984	-0-	69984	144150	66623	3	73	4	Y	2989	2985	1	14 8	26
						3288	9								

AGAVE B WELL #: 2H RRCID -> 295814 COMPL. DATE 08/20/2023 TOTAL DEPTH 9378 PERF. 9842 - 21004															
09	21900 X	18307	-0-	-3593	-0-	14	1	16982	3	Y	1175	1174	1	3 8	30
						18	4	1293	9						
10	22475 X	19913	-0-	-2562	-0-	18623	3	18	4	Y	1156	1157	1	2 8	27
						1272	9								
11	20850 X	11449	-0-	-9401	-0-	10994	3	7	4	Y	407	429	1	1 8	4
						448	9								
12	18910 X	18862	-0-	-48	-0-	17611	3	19	4	Y	1120	1111	1	2 8	11
						1232	9								
01	19303 X	19303	-0-	-0-	-0-	17949	3	20	4	Y	1213	1213	1	2 8	9
						1334	9								
02	20760 X	20760	-0-	-0-	-0-	19367	3	21	4	Y	1247	1242	1	2 8	12
						1372	9								

AGAVE C WELL #: 3H RRCID -> 295815 COMPL. DATE 08/20/2023 TOTAL DEPTH 9477 PERF. 9832 - 21078															
09	13710 X	13048	-0-	-662	-0-	17	1	12379	3	Y	584	583	1	2 8	13
						10	4	642	9						
10	17834 X	17834	-0-	-0-	-0-	17282	3	9	4	Y	494	496	1	1 8	10
						543	9								
11	13410 X	13028	-0-	-382	-0-	12332	3	11	4	Y	623	630	1		3
						685	9								
12	13857 X	13663	-0-	-194	-0-	12905	3	11	4	Y	679	674	1	2 8	6
						747	9								
01	14841 X	14841	-0-	-0-	-0-	14228	3	7	4	Y	551	551	1	2 8	4
						606	9								
02	16100 X	14160	-0-	-1940	-0-	13565	3	10	4	Y	532	530	1	1 8	5
						585	9								

AGAVE D WELL #: 4H RRCID -> 295816 COMPL. DATE 08/20/2023 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 9635 - 20798															
09	28915 X	28915	-0-	-0-	-0-	18	1	26927	3	Y	1767	1769	1	3 8	40
						26	4	1944	9						
10	33727 X	33727	-0-	-0-	-0-	31662	3	28	4	Y	1852	1852	1	3 8	37
						2037	9								
11	25200 X	21001	-0-	-4199	-0-	19777	3	19	4	Y	1095	1126	1		6
						1205	9								
12	26040 X	25321	-0-	-719	-0-	23669	3	24	4	Y	1480	1470	1	2 8	14
						1628	9								
01	28115 X	28115	-0-	-0-	-0-	26129	3	30	4	Y	1778	1778	1	2 8	12
						1956	9								
02	30464 X	26904	-0-	-3560	-0-	25005	3	28	4	Y	1701	1696	1	2 8	15
						1871	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
EOG RESOURCES, INC.				//CONT.// 253162											
ANEJO A				WELL #:		1H	RRCID -> 298293	COMPL. DATE 09/20/2024		TOTAL	DEPTH	9311	PERF. 9775	- 18821	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* EOM BALANCE	
09	66120 X	36563	-0-	-29557	-0-	34795	3 1741 9	27	4	Y	1583	1575	1	5 8 32	
10	59613 X	45472	-0-	-14141	-0-	43741	3 1705 9	26	4	Y	1550	1551	1	4 8 27	
11	49050 X	30142	-0-	-18908	-0-	29035	3 1090 9	17	4	Y	991	1011	1	3 8 4	
12	37789 X	37263	-0-	-526	-0-	35392	3 1844 9	27	4	Y	1676	1663	1	3 8 14	
01	47449 X	47449	-0-	-0-	-0-	45413	3 2004 9	32	4	Y	1822	1819	1	5 8 12	
02	41076 X	38162	-0-	-2914	-0-	36579	3 1558 9	25	4	Y	1416	1413	1	3 8 12	
ANEJO B				WELL #:		2H	RRCID -> 298339	COMPL. DATE 09/20/2024		TOTAL	DEPTH	9332	PERF. 9587	- 19820	
09	68220 X	35489	-0-	-32731	-0-	33712	3 1751 9	26	4	Y	1592	1585	1	5 8 32	
10	61690 X	44583	-0-	-17107	-0-	42860	3 1697 9	26	4	Y	1543	1542	1	5 8 28	
11	50580 X	43629	-0-	-6951	-0-	42001	3 1602 9	26	4	Y	1456	1474	1	4 8 6	
12	38006 X	17234	-0-	-20772	-0-	16272	3 948 9	14	4	Y	862	858	1	2 8 8	
01	49978 X	49978	-0-	-0-	-0-	47836	3 2108 9	34	4	Y	1916	1905	1	6 8 13	
02	38556 X	23109	-0-	-15447	-0-	21782	3 1307 9	20	4	Y	1188	1188	1	3 8 10	
ANEJO C				WELL #:		3H	RRCID -> 298347	COMPL. DATE 09/20/2024		TOTAL	DEPTH	9352	PERF. 9597	- 20788	
09	61530 X	32351	-0-	-29179	-0-	30594	3 1731 9	26	4	Y	1574	1568	1	4 8 33	
10	54777 X	36023	-0-	-18754	-0-	34494	3 1506 9	23	4	Y	1369	1373	1	3 8 26	
11	44640 X	29153	-0-	-15487	-0-	27958	3 1177 9	18	4	Y	1070	1088	1	3 8 5	
12	36566 X	36566	-0-	-0-	-0-	34770	3 1769 9	27	4	Y	1608	1596	1	3 8 14	
01	26332 X	26332	-0-	-0-	-0-	25129	3 1184 9	19	4	Y	1076	1079	1	3 8 8	
02	35121 X	35121	-0-	-0-	-0-	33403	3 1692 9	26	4	Y	1538	1529	1	3 8 14	
ANEJO D				WELL #:		4H	RRCID -> 298356	COMPL. DATE 09/20/2024		TOTAL	DEPTH	9352	PERF. 9594	- 21663	
09	69090 X	39788	-0-	-29302	-0-	37566	3 2191 9	31	4	Y	1992	1986	1	4 8 39	
10	62124 X	47142	-0-	-14982	-0-	44984	3 2127 9	31	4	Y	1934	1935	1	4 8 34	
11	51810 X	46010	-0-	-5800	-0-	44011	3 1969 9	30	4	Y	1790	1814	1	3 8 7	
12	41850 X	37236	-0-	-4614	-0-	35272	3 1935 9	29	4	Y	1759	1749	1	2 8 15	
01	47105 X	47105	-0-	-0-	-0-	44404	3 2660 9	41	4	Y	2418	2413	1	4 8 16	
02	42952 X	39489	-0-	-3463	-0-	37424	3 2034 9	31	4	Y	1849	1847	1	2 8 16	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
EOG RESOURCES, INC.														
CODIGO														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
//CONT.// 253162														
WELL #: 16H RRCID -> 300458 COMPL. DATE 10/21/2025 TOTAL DEPTH 9506 PERF.10003 - 21435														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE
10	0	89836	-0-	89836	89836	81423	3	128	4	Y	7532	7389	1	24 8 119
11	338207 X	248371	-0-	-89836	-0-	8285	9	372	4	Y	18239	18240	1	57 8 61
12	380029 X	185698	-0-	-194331	-0-	227936	3	253	4	Y	12003	11925	1	35 8 104
01	380029 X	141528	-0-	-238501	-0-	20063	9	181	4	Y	8386	8407	1	22 8 61
02	343252 X	105410	-0-	-237842	-0-	172242	3	134	4	Y	6254	6239	1	16 8 60
						13203	9							
						132122	3							
						9225	9							
						98397	3							
						6879	9							
CODIGO														
WELL #: 17H RRCID -> 300459 COMPL. DATE 10/21/2025 TOTAL DEPTH 9537 PERF.10017 - 21760														
10	0	81628	-0-	81628	81628	74423	3	115	4	Y	6445	6316	1	27 8 102
11	349675 X	268047	-0-	-81628	-0-	7090	9	380	4	Y	18273	18250	1	63 8 62
12	287277 X	213193	-0-	-74084	-0-	247567	3	267	4	Y	12444	12362	1	37 8 107
01	166517 X	166517	-0-	-0-	-0-	20100	9	191	4	Y	8622	8644	1	22 8 63
02	122181 X	122181	-0-	-0-	-0-	199238	3	138	4	Y	6244	6232	1	15 8 60
						13688	9							
						156842	3							
						9484	9							
						115175	3							
						6868	9							
CODIGO														
WELL #: 15H RRCID -> 300472 COMPL. DATE 10/21/2025 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 9838 - 20718														
10	0	76689	-0-	76689	76689	70023	3	108	4	Y	5962	5842	1	26 8 94
11	290828 X	214139	-0-	-76689	-0-	6558	9	302	4	Y	13900	13888	1	59 8 47
12	274350 X	159637	-0-	-114713	-0-	198547	3	203	4	Y	9183	9114	1	36 8 80
01	274350 X	128725	-0-	-145625	-0-	15290	9	160	4	Y	7283	7289	1	23 8 51
02	247800 X	118231	-0-	-129569	-0-	149333	3	127	4	Y	5644	5627	1	16 8 52
						10101	9							
						120554	3							
						8011	9							
						111896	3							
						6208	9							
CODIGO														
WELL #: 22H RRCID -> 300473 COMPL. DATE 10/21/2025 TOTAL DEPTH 9697 PERF.10219 - 22360														
10	0	123908	-0-	123908	123908	112886	3	161	4	Y	9874	9701	1	16 8 157
11	473918 X	350010	-0-	-123908	-0-	10861	9	478	4	Y	24268	24298	1	45 8 82
12	425289 X	290262	-0-	-135027	-0-	322837	3	362	4	Y	18092	17991	1	28 8 155
01	425289 X	234637	-0-	-190652	-0-	26695	9	275	4	Y	13300	13343	1	18 8 94
02	384132 X	182204	-0-	-201928	-0-	269999	3	209	4	Y	9914	9905	1	12 8 91
						19901	9							
						219732	3							
						14630	9							
						171090	3							
						10905	9							
CODIGO														
WELL #: 21H RRCID -> 300474 COMPL. DATE 10/21/2025 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 9961 - 22041														
10	0	110842	-0-	110842	110842	100998	3	149	4	Y	8814	8651	1	23 8 140
11	384098 X	273256	-0-	-110842	-0-	9695	9	380	4	Y	18049	18064	1	64 8 61
12	429970 X	221712	-0-	-208258	-0-	253022	3	270	4	Y	12368	12279	1	43 8 107
01	429970 X	173569	-0-	-256401	-0-	19854	9	186	4	Y	8102	8122	1	27 8 60
02	388360 X	128440	-0-	-259920	-0-	207837	3	132	4	Y	5779	5764	1	19 8 56
						13605	9							
						164471	3							
						8912	9							
						121951	3							
						6357	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															
EOG RESOURCES, INC.															
CODIGO															
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
//CONT.// 253162															
WELL #: 19H RRCID -> 300475 COMPL. DATE 10/21/2025 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 9726 - 21573															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE
0															EOM BALANCE
10	0	109585	-0-	109585	109585	100320	3	146	4	Y	8290	8128	1	31	8
						9119	9								131
11	413312 X	303727	-0-	-109585	-0-	282709	3	406	4	Y	18738	18721	1	85	8
						20612	9								63
12	397885 X	230120	-0-	-167765	-0-	216164	3	275	4	Y	12437	12344	1	48	8
						13681	9								108
01	397885 X	176030	-0-	-221855	-0-	166464	3	194	4	Y	8520	8536	1	29	8
						9372	9								63
02	359380 X	133019	-0-	-226361	-0-	126057	3	141	4	Y	6201	6184	1	20	8
						6821	9								60
CODIGO															
WELL #: 20H RRCID -> 300476 COMPL. DATE 10/21/2025 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 9821 - 21889															
10	0	98785	-0-	98785	98785	89746	3	137	4	Y	8093	7943	1	22	8
						8902	9								128
11	401415 X	302630	-0-	-98785	-0-	279912	3	425	4	Y	20266	20247	1	79	8
						22293	9								68
12	355167 X	236528	-0-	-118639	-0-	221207	3	294	4	Y	13661	13565	1	46	8
						15027	9								118
01	355167 X	179122	-0-	-176045	-0-	168865	3	204	4	Y	9139	9163	1	26	8
						10053	9								68
02	320796 X	134066	-0-	-186730	-0-	126589	3	150	4	Y	6661	6645	1	19	8
						7327	9								65
CODIGO															
WELL #: 18H RRCID -> 300480 COMPL. DATE 10/21/2025 TOTAL DEPTH 9569 PERF. 10312 - 21880															
10	0	90001	-0-	90001	90001	81913	3	125	4	Y	7239	7099	1	25	8
						7963	9								115
11	353234 X	263233	-0-	-90001	-0-	242703	3	378	4	Y	18320	18314	1	59	8
						20152	9								62
12	324508 X	205889	-0-	-118619	-0-	191862	3	265	4	Y	12511	12431	1	34	8
						13762	9								108
01	324508 X	156354	-0-	-168154	-0-	146838	3	185	4	Y	8483	8508	1	21	8
						9331	9								62
02	293104 X	115479	-0-	-177625	-0-	108687	3	133	4	Y	6054	6043	1	15	8
						6659	9								58
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC															
CERRITO															
254231															
WELL #: 31H RRCID -> 283748 COMPL. DATE 04/22/2019 TOTAL DEPTH 11631 PERF. 11670 - 19993															
09	9780 X	8998	-0-	-782	-0-	539	1	8459	2	N	-0-				1
10	10106 X	9942	-0-	-164	-0-	646	1	9296	2	N	-0-				1
11	9780 X	8788	-0-	-992	-0-	574	1	8207	2	N	6				7
						7	9								
12	9920 X	8836	-0-	-1084	-0-	558	1	8271	2	N	6				13
						7	9								
01	9951 X	9234	-0-	-717	-0-	628	1	8606	2	N	-0-				13
02	8988 X	5915	-0-	-3073	-0-	399	1	5516	2	N	-0-				13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231												
CERRITO WELL #: 32H RRCID -> 283749 COMPL. DATE 03/02/2019 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11590 - 17399												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
09	13320 X	13320	-0-	-0-	-0-	798	1	12522	2	N	-0-	1
10	13516 X	12856	-0-	-660	-0-	835	1	12021	2	N	-0-	1
11	13200 X	12243	-0-	-957	-0-	800	1	11436	2	N	6	7
12	13764 X	12462	-0-	-1302	-0-	788	1	11667	2	N	6	13
01	13764 X	12708	-0-	-1056	-0-	864	1	11844	2	N	-0-	13
02	12432 X	12384	-0-	-48	-0-	836	1	11548	2	N	-0-	13
CERRITO WELL #: 33H RRCID -> 284040 COMPL. DATE 04/25/2019 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11589 - 17399												
09	5190 X	5047	-0-	-143	-0-	302	1	4745	2	N	-0-	1
10	5394 X	4487	-0-	-907	-0-	292	1	4195	2	N	-0-	1
11	5250 X	3520	-0-	-1730	-0-	230	1	3283	2	N	6	7
12	5425 X	4551	-0-	-874	-0-	287	1	4257	2	N	6	13
01	5425 X	4600	-0-	-825	-0-	313	1	4287	2	N	-0-	13
02	4704 X	3248	-0-	-1456	-0-	219	1	3029	2	N	-0-	13
CERRITO WELL #: 37HR RRCID -> 287277 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 11395 PERF.11438 - 21494												
09	24480 X	21524	-0-	-2956	-0-	1006	1	20518	2	N	-0-	-0-
10	24118 X	21905	-0-	-2213	-0-	1014	1	20891	2	N	-0-	-0-
11	21990 X	20995	-0-	-995	-0-	989	1	20006	2	N	-0-	-0-
12	22723 X	21306	-0-	-1417	-0-	1011	1	20295	2	N	-0-	-0-
01	22413 X	21174	-0-	-1239	-0-	1011	1	20163	2	N	-0-	-0-
02	20076 X	18153	-0-	-1923	-0-	876	1	17277	2	N	-0-	-0-
CERRITO WELL #: 36HR RRCID -> 287486 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 11330 PERF.11534 - 21464												
09	21450 X	17028	-0-	-4422	-0-	795	1	16233	2	N	-0-	-0-
10	22165 X	18538	-0-	-3627	-0-	858	1	17680	2	N	-0-	-0-
11	19320 X	17626	-0-	-1694	-0-	831	1	16795	2	N	-0-	-0-
12	19809 X	17612	-0-	-2197	-0-	836	1	16776	2	N	-0-	-0-
01	19189 X	17341	-0-	-1848	-0-	828	1	16513	2	N	-0-	-0-
02	16744 X	15266	-0-	-1478	-0-	737	1	14529	2	N	-0-	-0-
CERRITO MATRIX F WELL #: 50H RRCID -> 290439 COMPL. DATE 12/17/2020 TOTAL DEPTH 11244 PERF.11477 - 18938												
09	27960 X	27305	-0-	-655	-0-	1636	1	25669	2	N	-0-	1
10	28892 X	27615	-0-	-1277	-0-	1794	1	25821	2	N	-0-	1
11	27960 X	25864	-0-	-2096	-0-	1690	1	24167	2	N	6	7
12	28613 X	25841	-0-	-2772	-0-	1634	1	24200	2	N	6	13
01	28396 X	21696	-0-	-6700	-0-	1475	1	20221	2	N	-0-	13
02	25480 X	21168	-0-	-4312	-0-	1429	1	19739	2	N	-0-	13
CERRITO JULIUS WELL #: 62H RRCID -> 294428 COMPL. DATE 06/20/2023 TOTAL DEPTH 11635 PERF.12040 - 19783												
09	37440 X	33719	-0-	-3721	-0-	2020	1	31699	2	N	-0-	-0-
10	38688 X	33539	-0-	-5149	-0-	2179	1	31360	2	N	-0-	-0-
11	37440 X	29282	-0-	-8158	-0-	1913	1	27369	2	N	-0-	-0-
12	34875 X	30290	-0-	-4585	-0-	1916	1	28374	2	N	-0-	-0-
01	34844 X	24277	-0-	-10567	-0-	1650	1	22627	2	N	-0-	-0-
02	31472 X	19975	-0-	-11497	-0-	1348	1	18627	2	N	-0-	-0-

04/16/2026
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 01

PAGE: 659

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) FASKEN OIL AND RANCH, LTD. LOMA BLANCA				//CONT.//	12018 200 263696	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT			
				WELL #:	2H	RRCID ->	268589	COMPL. DATE	08/20/2012	TOTAL	DEPTH	8374	PERF.	8618	-	13613
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	17105 X	17105	-0-	-0-	-0-	439	1	14797	3	Y	1699	1730	0			271
10	16926 X	16414	-0-	-512	-0-	1869	9	14284	3	Y	1570	1591	0			250
11	16977 X	16977	-0-	-0-	-0-	403	1	14378	3	Y	1968	1909	0			309
12	16926 X	16816	-0-	-110	-0-	1727	9	14591	3	Y	1498	1547	0			260
01	15748 X	15446	-0-	-302	-0-	434	1	13124	3	Y	1705	1706	0			259
02	14804 X	14804	-0-	-0-	-0-	2165	9	12888	3	Y	1470	1675	0			54
						577	1									
						1648	9									
						446	1									
						1876	9									
						299	1									
						1617	9									

LOMA BLANCA				WELL #:	1H	RRCID ->	269302	COMPL. DATE	08/29/2012	TOTAL	DEPTH	8330	PERF.	8806	-	14380
09	7890 X	7757	-0-	-133	-0-	206	1	6863	3	Y	625	664	0			104
10	8153 X	8128	-0-	-25	-0-	688	9	6487	3	Y	1330	1239	0			195
11	7890 X	4682	-0-	-3208	-0-	178	1	2816	3	Y	1510	1467	0			238
12	8612 X	8612	-0-	-0-	-0-	1463	9	6837	3	Y	1370	1377	0			231
01	7440 X	6695	-0-	-745	-0-	205	1	5184	3	Y	1165	1212	0			184
02	6720 X	5972	-0-	-748	-0-	1661	9	4955	3	Y	820	973	0			31
						268	1									
						1507	9									
						229	1									
						1282	9									
						115	1									
						902	9									

LOMA BLANCA				WELL #:	3H	RRCID ->	271161	COMPL. DATE	04/07/2013	TOTAL	DEPTH	8346	PERF.	8924	-	15974
09	8616 X	8616	-0-	-0-	-0-	224	1	7572	3	Y	745	739	0			116
10	8556 X	8275	-0-	-281	-0-	820	9	7332	3	Y	680	688	0			108
11	8280 X	8034	-0-	-246	-0-	195	1	7106	3	Y	647	650	0			105
12	8556 X	8309	-0-	-247	-0-	748	9	7236	3	Y	717	704	0			118
01	7834 X	7834	-0-	-0-	-0-	216	1	6928	3	Y	597	621	0			94
02	7090 X	7090	-0-	-0-	-0-	712	9	6257	3	Y	622	694	0			22
						284	1									
						789	9									
						249	1									
						657	9									
						149	1									
						684	9									

LOMA BLANCA				WELL #:	4H	RRCID ->	271167	COMPL. DATE	04/05/2013	TOTAL	DEPTH	8329	PERF.	8864	-	15235
09	9660 X	9637	-0-	-23	-0-	256	1	8593	3	Y	716	718	0			113
10	9982 X	9162	-0-	-820	-0-	788	9	8193	3	Y	678	684	0			107
11	9660 X	9637	-0-	-23	-0-	223	1	8576	3	Y	728	719	0			116
12	9982 X	9954	-0-	-28	-0-	746	9	8752	3	Y	781	768	0			129
01	9424 X	8933	-0-	-491	-0-	260	1	7757	3	Y	824	827	0			126
02	8512 X	8272	-0-	-240	-0-	801	9	7319	3	Y	707	807	0			26
						343	1									
						859	9									
						270	1									
						906	9									
						175	1									
						778	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.				//CONT.//	263696													
LOMA BLANCA				WELL #:	5H	RRCID ->	271168	COMPL. DATE	04/05/2013	TOTAL	DEPTH	8296	PERF.	8912	-	16392		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	13440 X	10833	-0-	-2607	-0-			273 1	9117 3	Y		1312	1268 0				199	
10	13888 X	10735	-0-	-3153	-0-			1443 9	9192 3	Y		1181	1193 0				187	
11	10320 X	10177	-0-	-143	-0-			244 1	8560 3	Y		1241	1229 0				199	
12	11191 X	10186	-0-	-1005	-0-			1299 9	8451 3	Y		1266	1254 0				211	
01	9368 X	9368	-0-	-0-	-0-			252 1	7997 3	Y		938	997 0				152	
02	8554 X	8554	-0-	-0-	-0-			1365 9	7511 3	Y		791	914 0				29	
								342 1										
								1393 9										
								339 1										
								1032 9										
								173 1										
								870 9										

LOMA BLANCA				WELL #:	14H	RRCID ->	275903	COMPL. DATE	07/23/2015	TOTAL	DEPTH	8486	PERF.	9166	-	15042		
09	8430 X	-0-	-0-	-8430	-0-					Y		-0-					-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	
01	T. A.	12226	-0-	12226	12226	10979	3	1247 9	Y	1134		984 0					150	
02	T. A.	14351	-0-	14351	26577	278 1	12548 3	Y	1386	1488 0							48	
						1525 9												

LOMA BLANCA				WELL #:	13H	RRCID ->	275905	COMPL. DATE	07/26/2015	TOTAL	DEPTH	8499	PERF.	9009	-	14831		
09	5610 X	-0-	-0-	-5610	-0-					Y		-0-					-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	
01	T. A.	8060	-0-	8060	8060	7550	3	510 9	Y	464		403 0					61	
02	T. A.	11224	-0-	11224	19284	227 1	10157 3	Y	764	799 0							26	
						840 9												

LOMA BLANCA				WELL #:	12H	RRCID ->	275909	COMPL. DATE	07/26/2015	TOTAL	DEPTH	8514	PERF.	8984	-	13949		
09	9480 X	-0-	-0-	-9480	-0-					Y		-0-					-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	
01	T. A.	15851	-0-	15851	15851	14866	3	985 9	Y	895		777 0					118	
02	T. A.	21911	-0-	21911	37762	457 1	19868 3	Y	1442	1511 0							49	
						1586 9												

LOMA BLANCA				WELL #:	6H	RRCID ->	281697	COMPL. DATE	06/08/2017	TOTAL	DEPTH	8302	PERF.	8798	-	16216		
09	33180 X	28615	-0-	-4565	-0-			709 1	26201 3	Y		1550	1626 0				255	
10	34286 X	30217	-0-	-4069	-0-			1705 9	27636 3	Y		1713	1701 0				267	
11	35461 X	35461	-0-	-0-	-0-			697 1	31965 3	Y		2293	2203 0				357	
12	35138 X	35138	-0-	-0-	-0-			1884 9				2341	2310 0				388	
01	33542 X	33542	-0-	-0-	-0-			974 1	29445 3	Y		2814	2779 0				423	
02	31864 X	30189	-0-	-1675	-0-			2522 9	27188 3	Y		2148	2491 0				800	
								1230 1										
								2575 9										
								1002 1										
								3095 9										
								638 1										
								2363 9										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.															
LOMA BLANCA															
WELL #: 7H RRCID -> 281700 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8762 - 15631															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	29670 X	27572	-0-	-2098	-0-	741	1	24633	3	Y	1998	1995	0		313
						2198	9								
10	30659 X	28347	-0-	-2312	-0-	682	1	25434	3	Y	2028	2023	0		318
						2231	9								
11	29670 X	28176	-0-	-1494	-0-	761	1	25161	3	Y	2049	2037	0		330
						2254	9								
12	30659 X	29603	-0-	-1056	-0-	1014	1	26154	3	Y	2214	2178	0		366
						2435	9								
01	28657 X	28657	-0-	-0-	-0-	682	1	25163	3	Y	2556	2536	0		386
						2812	9								
02	24920 X	22405	-0-	-2515	-0-	455	1	19587	3	Y	2148	2455	0		79
						2363	9								
LOMA BLANCA															
WELL #: 20H RRCID -> 281835 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 9072 - 14617															
09	19740 X	-0-	-0-	-19740	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	39545	-0-	39545	39545	689	1	36742	3	Y	1922	1668	0		254
						2114	9								
02	T. A.	29558	-0-	29558	69103	310	1	27133	3	Y	1923	2109	0		68
						2115	9								
LOMA BLANCA															
WELL #: 8H RRCID -> 281836 COMPL. DATE 06/12/2017 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8762 - 15631															
09	26940 X	26510	-0-	-430	-0-	714	1	23697	3	Y	1908	1903	0		299
						2099	9								
10	27838 X	27464	-0-	-374	-0-	667	1	24675	3	Y	1929	1926	0		302
						2122	9								
11	26940 X	25505	-0-	-1435	-0-	663	1	22914	3	Y	1753	1769	0		286
						1928	9								
12	27838 X	26205	-0-	-1633	-0-	889	1	23205	3	Y	1919	1888	0		317
						2111	9								
01	26385 X	26385	-0-	-0-	-0-	603	1	23488	3	Y	2085	2085	0		317
						2294	9								
02	28778 X	28778	-0-	-0-	-0-	604	1	26338	3	Y	1669	1924	0		62
						1836	9								
LOMA BLANCA															
WELL #: 9H RRCID -> 281838 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8924 - 15320															
09	32369 X	32369	-0-	-0-	-0-	877	1	29459	3	Y	1848	1843	0		289
						2033	9								
10	30316 X	30316	-0-	-0-	-0-	753	1	27744	3	Y	1654	1679	0		264
						1819	9								
11	31752 X	31752	-0-	-0-	-0-	872	1	28892	3	Y	1807	1782	0		289
						1988	9								
12	31411 X	31411	-0-	-0-	-0-	497	1	28827	3	Y	1897	1872	0		314
						2087	9								
01	31589 X	31415	-0-	-174	-0-	898	1	28014	3	Y	2275	2247	0		342
						2503	9								
02	28532 X	27547	-0-	-985	-0-	586	1	25065	3	Y	1724	2002	0		64
						1896	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.															
LOMA BLANCA															
WELL #: 10H RRCID -> 284742 COMPL. DATE 08/16/2020 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8552 - 14628															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	26220 X	25871	-0-	-349	-0-	694	1	23176	3	Y	1819	1807	0		284
						2001	9								
10	27094 X	26231	-0-	-863	-0-	636	1	23617	3	Y	1798	1799	0		283
						1978	9								
11	26220 X	24745	-0-	-1475	-0-	667	1	22210	3	Y	1698	1705	0		276
						1868	9								
12	27094 X	25520	-0-	-1574	-0-	879	1	22622	3	Y	1835	1807	0		304
						2019	9								
01	26736 X	26736	-0-	-0-	-0-	591	1	24013	3	Y	1938	1946	0		296
						2132	9								
02	26537 X	26537	-0-	-0-	-0-	559	1	24206	3	Y	1611	1848	0		59
						1772	9								
LOMA BLANCA															
WELL #: 17H RRCID -> 284944 COMPL. DATE 07/05/2018 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 9053 - 14777															
09	38100 X	35825	-0-	-2275	-0-	495	1	32968	3	Y	2147	2147	0		337
						2362	9								
10	39153 X	36725	-0-	-2428	-0-	495	1	33820	3	Y	2191	2185	0		343
						2410	9								
11	37890 X	34823	-0-	-3067	-0-	514	1	32025	3	Y	2076	2082	0		337
						2284	9								
12	38626 X	35461	-0-	-3165	-0-	551	1	32544	3	Y	2151	2130	0		358
						2366	9								
01	35212 X	35212	-0-	-0-	-0-	441	1	32251	3	Y	2291	2299	0		350
						2520	9								
02	31612 X	30352	-0-	-1260	-0-	312	1	27987	3	Y	1866	2147	0		69
						2053	9								
LOMA BLANCA															
WELL #: 11H RRCID -> 284988 COMPL. DATE 08/15/2020 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8635 - 14621															
09	25230 X	24958	-0-	-272	-0-	675	1	22512	3	Y	1610	1597	0		251
						1771	9								
10	25978 X	25003	-0-	-975	-0-	619	1	22550	3	Y	1667	1658	0		260
						1834	9								
11	25200 X	23283	-0-	-1917	-0-	639	1	20952	3	Y	1538	1547	0		251
						1692	9								
12	26040 X	24989	-0-	-1051	-0-	870	1	22263	3	Y	1687	1659	0		279
						1856	9								
01	24259 X	24259	-0-	-0-	-0-	583	1	21738	3	Y	1762	1772	0		269
						1938	9								
02	22235 X	22235	-0-	-0-	-0-	465	1	20121	3	Y	1499	1713	0		55
						1649	9								
LOMA BLANCA															
WELL #: 18H RRCID -> 284998 COMPL. DATE 08/25/2020 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8557 - 14525															
09	36960 X	32958	-0-	-4002	-0-	468	1	30687	3	Y	1639	1620	0		254
						1803	9								
10	37107 X	34923	-0-	-2184	-0-	479	1	32574	3	Y	1700	1689	0		265
						1870	9								
11	35730 X	33126	-0-	-2604	-0-	497	1	30848	3	Y	1619	1621	0		263
						1781	9								
12	36177 X	33977	-0-	-2200	-0-	536	1	31539	3	Y	1729	1705	0		287
						1902	9								
01	33852 X	33179	-0-	-673	-0-	425	1	30719	3	Y	1850	1855	0		282
						2035	9								
02	30576 X	29421	-0-	-1155	-0-	304	1	27438	3	Y	1526	1752	0		56
						1679	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.														
LOMA BLANCA														
WELL #: 22H RRCID -> 285314 COMPL. DATE 09/01/2020 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8604 - 14891														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	43079 X	43079	-0-	-0-	-0-	609	1	40503	3	Y	1788	1782	0	280
						1967	9							
10	44594 X	44594	-0-	-0-	-0-	616	1	41928	3	Y	1864	1853	0	291
						2050	9							
11	43110 X	43014	-0-	-96	-0-	645	1	40382	3	Y	1806	1805	0	292
						1987	9							
12	44547 X	44492	-0-	-55	-0-	710	1	41508	3	Y	2067	2020	0	339
						2274	9							
01	43927 X	43274	-0-	-653	-0-	563	1	40191	3	Y	2291	2283	0	347
						2520	9							
02	39676 X	37112	-0-	-2564	-0-	387	1	34797	3	Y	1753	2035	0	65
						1928	9							
LOMA BLANCA WELL #: 23H RRCID -> 285315 COMPL. DATE 09/01/2020 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8738 - 15194														
09	35520 X	-0-	-0-	-35520	-0-					Y	-0-			-0-
10	1 X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	52627	-0-	52627	52627	704	1	49728	3	Y	1995	1732	0	263
						2195	9							
02	T. A.	45521	-0-	45521	98148	475	1	42650	3	Y	2178	2365	0	76
						2396	9							
LOMA BLANCA WELL #: 24H RRCID -> 285316 COMPL. DATE 09/08/2020 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8728 - 14940														
09	34560 X	-0-	-0-	-34560	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	55531	-0-	55531	55531	749	1	51964	3	Y	2562	2224	0	338
						2818	9							
02	T. A.	51533	-0-	51533	107064	549	1	49179	3	Y	1641	1917	0	62
						1805	9							
LOMA BLANCA WELL #: 25H RRCID -> 285317 COMPL. DATE 09/05/2020 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 8754 - 14608														
09	42990 X	42046	-0-	-944	-0-	608	1	40257	3	Y	1074	1070	0	168
						1181	9							
10	44423 X	43408	-0-	-1015	-0-	609	1	41576	3	Y	1112	1106	0	174
						1223	9							
11	42990 X	41849	-0-	-1141	-0-	638	1	39935	3	Y	1160	1148	0	186
						1276	9							
12	44175 X	42770	-0-	-1405	-0-	693	1	40685	3	Y	1265	1242	0	209
						1392	9							
01	43431 X	40611	-0-	-2820	-0-	554	1	38280	3	Y	1615	1583	0	241
						1777	9							
02	39228 X	37446	-0-	-1782	-0-	398	1	35649	3	Y	1272	1466	0	47
						1399	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.														
LOMA BLANCA														
WELL #: 15H RRCID -> 285319 COMPL. DATE 08/18/2020 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8596 - 15289														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	37770 X	35102	-0-	-2668	-0-	456 2296	1 9	32350	3	Y	2087	2095	0	329
10	38533 X	36400	-0-	-2133	-0-	490 2554	1 9	33356	3	Y	2322	2291	0	360
11	35790 X	34316	-0-	-1474	-0-	497 2373	1 9	31446	3	Y	2157	2166	0	351
12	36983 X	35638	-0-	-1345	-0-	550 2620	1 9	32468	3	Y	2382	2340	0	393
01	34736 X	34736	-0-	-0-	-0-	442 2908	1 9	31386	3	Y	2644	2636	0	401
02	31089 X	31089	-0-	-0-	-0-	319 2426	1 9	28344	3	Y	2205	2525	0	81
LOMA BLANCA														
WELL #: 21H RRCID -> 285320 COMPL. DATE 08/29/2020 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8662 - 14244														
09	38160 X	32513	-0-	-5647	-0-	481 1049	1 9	30983	3	Y	954	978	0	153
10	38502 X	32075	-0-	-6427	-0-	445 1331	1 9	30299	3	Y	1210	1178	0	185
11	37260 X	34847	-0-	-2413	-0-	528 1751	1 9	32568	3	Y	1592	1529	0	248
12	37448 X	35341	-0-	-2107	-0-	563 1670	1 9	33108	3	Y	1518	1512	0	254
01	35991 X	33989	-0-	-2002	-0-	444 1680	1 9	31865	3	Y	1527	1546	0	235
02	32508 X	30139	-0-	-2369	-0-	314 1399	1 9	28426	3	Y	1272	1460	0	47
LOMA BLANCA														
WELL #: 16H RRCID -> 285417 COMPL. DATE 08/20/2020 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 8614 - 15187														
09	35130 X	33673	-0-	-1457	-0-	468 2066	1 9	31139	3	Y	1878	1884	0	296
10	35681 X	34091	-0-	-1590	-0-	467 2014	1 9	31610	3	Y	1831	1838	0	289
11	35130 X	32034	-0-	-3096	-0-	468 2017	1 9	29549	3	Y	1834	1827	0	296
12	36301 X	32639	-0-	-3662	-0-	506 2157	1 9	29976	3	Y	1961	1932	0	325
01	31868 X	31028	-0-	-840	-0-	406 2198	1 9	28424	3	Y	1998	2016	0	307
02	28784 X	28397	-0-	-387	-0-	290 1834	1 9	26273	3	Y	1667	1913	0	61
LOMA BLANCA														
WELL #: 19H RRCID -> 285420 COMPL. DATE 08/27/2020 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 8542 - 14525														
09	39720 X	37522	-0-	-2198	-0-	529 1804	1 9	35189	3	Y	1640	1638	0	257
10	40517 X	38574	-0-	-1943	-0-	531 1835	1 9	36208	3	Y	1668	1664	0	261
11	39210 X	36274	-0-	-2936	-0-	550 1780	1 9	33944	3	Y	1618	1617	0	262
12	39897 X	37261	-0-	-2636	-0-	593 1948	1 9	34720	3	Y	1771	1741	0	292
01	T. A.	36063	-0-	36063	36063	468 2165	1 9	33430	3	Y	1968	1962	0	298
02	T. A.	32256	-0-	32256	68319	334 1804	1 9	30118	3	Y	1640	1878	0	60

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)												CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.																					
LOMA BLANCA																					
WELL #: 26H												RRCID -> 289726		COMPL. DATE 03/23/2021		TOTAL DEPTH 8556		PERF. 8714 - 17232			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE				
09	38250 X	-0-	-0-	-38250	-0-						Y	-0-					-0-				
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
01	T. A.	33953	-0-	33953	33953	30460	3	3493	9		Y	3175	2756	0			419				
02	T. A.	42876	-0-	42876	76829	441	1	37833	3		Y	4184	4460	0			143				
						4602	9														
LOMA BLANCA												WELL #: 27H		RRCID -> 289730		COMPL. DATE 03/27/2021		TOTAL DEPTH 8546		PERF. 8732 - 17250	
09	51540 X	-0-	-0-	-51540	-0-						Y	-0-					-0-				
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
01	T. A.	42883	-0-	42883	42883	38414	3	4469	9		Y	4063	3527	0			536				
02	T. A.	54419	-0-	54419	97302	559	1	47982	3		Y	5344	5697	0			183				
						5878	9														
LOMA BLANCA												WELL #: 28H		RRCID -> 289753		COMPL. DATE 04/06/2021		TOTAL DEPTH 8376		PERF. 8730 - 17704	
09	61530 X	-0-	-0-	-61530	-0-						Y	-0-					1				
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1				
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1				
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1				
01	T. A.	41297	-0-	41297	41297	36900	3	4397	9		Y	3997	3470	0			528				
02	T. A.	61638	-0-	61638	102935	631	1	54288	3		Y	6108	6429	0			207				
						6719	9														
LOMA BLANCA												WELL #: 29H		RRCID -> 289826		COMPL. DATE 04/08/2021		TOTAL DEPTH 8353		PERF. 8856 - 17577	
09	65730 X	-0-	-0-	-65730	-0-						Y	-0-					1				
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1				
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1				
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1				
01	T. A.	44960	-0-	44960	44960	40576	3	4384	9		Y	3985	3460	0			526				
02	T. A.	66594	-0-	66594	111554	686	1	58972	3		Y	6305	6618	0			213				
						6936	9														
GRIT OIL & GAS MANAGEMENT, LLC												334912									
SPR												WELL #: 1408EH		RRCID -> 300485		COMPL. DATE 06/02/2025		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 6853 - 19543	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
RECLASSIFIED TO OIL												DIST. 01 LEASE		20891		12/24/2025					
SPR												WELL #: 1404EH		RRCID -> 300486		COMPL. DATE 06/20/2025		TOTAL DEPTH 6319		PERF. 6756 - 18594	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
RECLASSIFIED TO OIL												DIST. 01 LEASE		20891		11/30/2025					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: DIMMIT									
GRIT OIL & GAS MANAGEMENT, LLC //CONT.// 334912																				
SPR WELL #: 1406EH RRCID -> 300487 COMPL. DATE 06/11/2025 TOTAL DEPTH 6323 PERF. 6441 - 18963																				
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
0									AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	AMT	CODE	
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
12		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 20891 12/04/2025																				
SPR WELL #: 1402EH RRCID -> 300491 COMPL. DATE 07/02/2025 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 6686 - 18524																				
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
11		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 20891 11/30/2025																				
SPR WELL #: 2805EH RRCID -> 300492 COMPL. DATE 10/01/2025 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6509 - 16295																				
09	SHUT	IN	251	-0-	251	251	14	1	181	3	N	51	3	1						48
							56	9												
10	SHUT	IN	16453	-0-	16453	16704	721	1	9279	3	N	5866	5433	0	242	1				239
							6453	9												
11	SHUT	IN	60347	-0-	60347	77051	2221	1	39037	3	N	17354	17246	0	204	1				143
							19089	9												
12	SHUT	IN	66114	-0-	66114	143165	2445	1	46465	3	N	15640	15644	0	16	1				123
							17204	9												
*01	203175	X	60010	-0-	-143165	-0-	2685	1	43822	3	N	12275	12234	0	1	1				163
							13503	9												
02	50827	X	50827	-0-	-0-	-0-	2394	1	38708	3	N	8841	8860	0	1	1				143
							9725	9												
SPR WELL #: 2807EH RRCID -> 300493 COMPL. DATE 10/05/2025 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 6604 - 16390																				
09	SHUT	IN	730	-0-	730	730	49	1	625	3	N	51	3	1						48
							56	9												
10	SHUT	IN	13107	-0-	13107	13837	607	1	7807	3	N	4266	3963	0	177	1				174
							4693	9												
11	SHUT	IN	58614	-0-	58614	72451	2205	1	38751	3	N	16053	15907	0	188	1				132
							17658	9												
12	SHUT	IN	64276	-0-	64276	136727	2354	1	44747	3	N	15614	15607	0	16	1				123
							17175	9												
*01	193283	X	56556	-0-	-136727	-0-	2499	1	40788	3	N	12063	12025	0	1	1				160
							13269	9												
02	47292	X	47292	-0-	-0-	-0-	2207	1	35682	3	N	8548	8568	0	1	1				139
							9403	9												
SPR WELL #: 4504EH RRCID -> 300607 COMPL. DATE 12/29/2022 TOTAL DEPTH 6209 PERF. 6282 - 16844																				
09	83220	X	14670	-0-	-68550	-0-	696	1	12102	3	Y	1116	1121	0	1	1				99
							644	4	1228	9										
10	85994	X	14499	-0-	-71495	-0-	714	1	11777	3	Y	1166	1203	0	2	1				60
							725	4	1283	9										
11	83220	X	12579	-0-	-70641	-0-	759	1	10342	3	Y	1069	972	0	1	1				156
							302	4	1176	9										
12	85994	X	13762	-0-	-72232	-0-	810	1	11295	3	Y	1258	1310	0	2	1				102
							273	4	1384	9										
01	85994	X	13591	-0-	-72403	-0-	846	1	11208	3	Y	1201	1201	0						102
							216	4	1321	9										
*02	13256	X	13256	-0-	-0-	-0-	777	1	11215	3	Y	1005	1002	0						105
							158	4	1106	9										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														//CONT.// 12018 200				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT										
GRIT OIL & GAS MANAGEMENT, LLC														//CONT.// 334912																						
SPR														WELL #: 1410EH				RRCID -> 300647				COMPL. DATE 05/24/2025				TOTAL DEPTH 6312				PERF. 7604 - 20162						
M	O		ALLOW CODE		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		*		*		DISPOSITIONS		*		*		C		COND		*		*		DISPOSITIONS		*		*		EOM	
						PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)		(-)UNDERAGE		AMT		CODE		AMT		CODE		M		PROD		AMT		CODE		AMT		CODE		BALANCE				
09	SHUT IN		NO RPT		-0-		-0-		-0-										N		NO RPT												-0-			
10	SHUT IN		NO RPT		-0-		-0-		-0-										N		NO RPT												-0-			
11	SHUT IN		NO RPT		-0-		-0-		-0-										N		NO RPT												-0-			
12	0 A		NO RPT		-0-		-0-		-0-										N		NO RPT												-0-			
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 20891 12/17/2025																																				
SPR														WELL #: 5602EH				RRCID -> 300808				COMPL. DATE 09/04/2024				TOTAL DEPTH 6090				PERF. 6513 - 15363						
09	56940	X	31642	-0-	-25298	-0-	2037	1	26931	3	N	2311	2313	0																			145			
							132	4	2542	9																										
10	58838	X	30270	-0-	-28568	-0-	1932	1	25727	3	N	2154	2162	0	1	1																	136			
							242	4	2369	9																										
11	56940	X	28185	-0-	-28755	-0-	2155	1	23471	3	N	2156	2137	0																			155			
							187	4	2372	9																										
12	58838	X	27970	-0-	-30868	-0-	2362	1	23452	3	N	1864	1870	0	1	1																	148			
							106	4	2050	9																										
01	58838	X	25849	-0-	-32989	-0-	1891	1	21889	3	N	1698	1636	0	88	1																	122			
							201	4	1868	9																										
02	53144	X	22377	-0-	-30767	-0-	1686	1	19004	3	N	1415	1379	0																			158			
							130	4	1557	9																										
SPR														WELL #: 5604EH				RRCID -> 300810				COMPL. DATE 09/10/2024				TOTAL DEPTH 6077				PERF. 6320 - 15650						
09	60720	X	37539	-0-	-23181	-0-	2399	1	31726	3	N	2963	2963	0																			185			
							155	4	3259	9																										
10	62744	X	35376	-0-	-27368	-0-	2241	1	29828	3	N	2751	2762	0	1	1																	173			
							281	4	3026	9																										
11	60720	X	32720	-0-	-28000	-0-	2480	1	27013	3	N	2738	2713	0	1	1																	197			
							215	4	3012	9																										
12	62744	X	32680	-0-	-30064	-0-	2744	1	27237	3	N	2342	2352	0	1	1																	186			
							123	4	2576	9																										
01	62744	X	29996	-0-	-32748	-0-	2184	1	25282	3	N	2089	2016	0	108	1																	151			
							232	4	2298	9																										
02	56672	X	26763	-0-	-29909	-0-	1975	1	22269	3	N	2151	2065	0																			237			
							153	4	2366	9																										
INEOS USA OIL & GAS LLC														424176				RRCID -> 263275				COMPL. DATE 06/26/2011				TOTAL DEPTH 9329				PERF. 9349 - 14090						
WOLF A														WELL #: 2H																						
09	855	X	855	-0-	-0-	-0-	623	2	232	9	N	211	269	1																			80			
10	403	X	403	-0-	-0-	-0-	249	1	154	2	N	-0-																					80			
11	300	X	250	-0-	-50	-0-	241	1	9	2	N	-0-																					80			
12	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	249	1	925	2	N	86	15	1																			151			
							1	4	95	9																										
01	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	249	1	947	2	N	143	86	1																			208			
							4	4	157	9																										
02	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	225	1	1373	2	N	219	340	1																			87			
							94	4	241	9																										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
INEOS USA OIL & GAS LLC														
WOLF A														
WELL #: 1H RRCID -> 263302 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 9425 - 14220														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0														
09	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	966	2	46	4	N	114	71	1	188
10	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	125	9							
11	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	249	1	941	2	N	99	157	1	128
12	1178 N	1082	-0-	-96	-0-	72	4	109	9				2 8	
01	1364 N	944	-0-	-420	-0-	241	1	818	2	N	100			228
02	1092 N	920	-0-	-172	-0-	110	9							
						249	1	744	2	N	78	151	1	155
						3	4	86	9					
						249	1	608	2	N	76	99	1	132
						3	4	84	9					
						225	1	587	2	N	75			207
						25	4	83	9					
WOLF B														
WELL #: 1H RRCID -> 265823 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 9309 - 14053														
09	480 N	355	-0-	-125	-0-	149	2	206	9	N	187	187	1	213
10	593 N	593	-0-	-0-	-0-	249	1	301	2	N	39	84	1	167
11	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	43	9						1 8	
12	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	241	1	1316	2	N	103	96	1	174
01	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	113	9							
02	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	249	1	1253	2	N	105			279
						4	4	116	9					
						249	1	1392	2	N	104	247	1	136
						6	4	114	9					
						225	1	1108	2	N	90	93	1	133
						50	4	99	9					
WOLF B														
WELL #: 2H RRCID -> 270421 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 9288 PERF. 9463 - 14050														
09	735 N	735	-0-	-0-	-0-	631	2	42	4	N	56	171	1	206
10	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	62	9							
11	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	249	1	804	2	N	27	98	1	135
12	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	30	9							
01	1085 N	1067	-0-	-18	-0-	241	1	785	2	N	66	62	1	139
02	1036 N	965	-0-	-71	-0-	3	4	73	9					
						249	1	923	2	N	77			216
						3	4	85	9					
						249	1	734	2	N	74	140	1	150
						3	4	81	9					
						225	1	649	2	N	52	56	1	146
						34	4	57	9					
EDWARDS A														
WELL #: 1H RRCID -> 271556 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 9086 PERF. 9374 - 14863														
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			247
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			247
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			247
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			247
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			247
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			247

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
INEOS USA OIL & GAS LLC														
THURMAN														
WELL #: 3H RRCID -> 271738 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 9526 - 15871														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* AMT	EOM BALANCE
09	2760 X	2459	-0-	-301	-0-	2069	2	74	4	N	287	195	1	168
10	2697 X	2437	-0-	-260	-0-	316	9	1904	2	N	200	291	1	77
11	2250 X	2176	-0-	-74	-0-	64	4	220	9	N	183	122	1	138
12	2542 N	2237	-0-	-305	-0-	241	1	1727	2	N	178	207	1	109
01	2449 N	1866	-0-	-583	-0-	7	4	201	9	N	149	165	1	91
02	2044 N	1888	-0-	-156	-0-	249	1	1448	2	N	124		2 8	215
						5	4	164	9					
						225	1	1472	2	N				
						55	4	136	9					
THURMAN														
WELL #: 4H RRCID -> 271739 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 9451 - 15767														
09	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1748	2	88	4	N	147	151	1	217
10	2201 N	2050	-0-	-151	-0-	162	9	1592	2	N	136	206	1	147
11	1770 N	863	-0-	-907	-0-	249	1	150	9	N	46	40	1	153
12	2077 N	2024	-0-	-53	-0-	59	4	565	2	N	174	146	1	181
01	2046 N	1927	-0-	-119	-0-	241	1	51	9	N	143	160	1	163
02	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	6	4	1583	2	N	124		1 8	287
						249	1	191	9					
						4	4	157	2	N				
						225	1	1268	2	N				
						63	4	136	9					
THURMAN														
WELL #: 2H RRCID -> 272566 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 9626 - 17640														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			106
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			106
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			106
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			106
01	14B2 EXT	1076	-0-	1076	1076	885	2	191	9	N	174			280
02	14B2 EXT	424	-0-	424	1500	204	2	10	4	N	191	188	1	283
						210	9							
SMITH FAMILY UNIT A DIM														
WELL #: 1H RRCID -> 273201 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8021 - 12684														
09	2730 X	2730	-0-	-0-	-0-	2264	2	102	4	N	331	244	1	197
10	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	364	9	2450	2	N	336	332	1	201
11	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	249	1	370	9	N	357	339	1	218
12	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	82	4	2483	2	N	397	508	1	107
01	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	241	1	393	9	N	403	335	1	174
02	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	8	4	2706	2	N	376	367	1	182
						249	1	437	9				1 8	
						10	4	2666	2	N				
						249	1	443	9					
						10	4	2344	2	N			1 8	
						225	1	414	9					
						90	4							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
INEOS USA OIL & GAS LLC														
SMITH FAMILY UNIT A DIM														
WELL #: 2H RRCID -> 273202 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8094 - 12607														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1050 N	323	-0-	-727	-0-	221	2	3	4	N	90	106	1	115
10	589 N	252	-0-	-337	-0-	99	9							115
11	720 N	1	-0-	-719	-0-	249	1	3	2	N	-0-			115
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-	1	4			N	-0-			115
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			115
*02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			115
JERRY JOHNSTON DIM													WELL #: C 1H RRCID -> 274325 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7763 - 13250	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MARTIN DIM													WELL #: A 1H RRCID -> 275862 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6652 - 11299	
09	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1074	2	51	4	N	245	348	1	160
10	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	270	9							194
11	1320 N	249	-0-	-1071	-0-	241	1	233	2	N	-0-			194
12	1457 N	1126	-0-	-331	-0-	249	1	675	2	N	184	175	1	203
01	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	202	9							317
02	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	249	1	1174	2	N	284	170	1	317
						312	9							266
						225	1	743	2	N	147	198	1	266
						46	4	162	9					
MARTIN UNIT A DIM													WELL #: 1H RRCID -> 275863 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6718 - 11092	
09	3000 N	3321	-0-	321	661	3047	2	89	4	N	168	178	1	192
10	3770 X	3109	-0-	-661	-0-	185	9							181
11	3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	249	1	2676	2	N	167	178	1	181
12	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	184	9							152
01	3069 X	2985	-0-	-84	-0-	241	1	2647	2	N	150	179	1	152
02	2772 X	2744	-0-	-28	-0-	2	4	165	9					139
						249	1	2666	2	N	173	186	1	139
						11	4	190	9					134
						249	1	2536	2	N	174	179	1	134
						9	4	191	9					292
						225	1	2263	2	N	158			292
						82	4	174	9					
MARTIN UNIT C DIM													WELL #: 1H RRCID -> 275866 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6741 - 11671	
09	1920 X	1691	-0-	-229	-0-	1691	2			N	-0-			229
10	2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	249	1	2285	2	N	94	168	1	155
11	2713 N	2713	-0-	-0-	-0-	103	9							168
12	2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	241	1	2264	2	N	188	175	1	168
01	2604 N	2000	-0-	-604	-0-	1	4	207	9					138
02	2352 N	1627	-0-	-725	-0-	249	1	2245	2	N	156	186	1	138
						8	4	172	9					251
						249	1	1619	2	N	113			251
						8	4	124	9					314
						225	1	1333	2	N	63			314
						69	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
INEOS USA OIL & GAS LLC														
ABEL DIM														
WELL #: A 3H RRCID -> 275910 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 6136 PERF. 6561 - 13255														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	718 N	718	-0-	-0-	-0-	481 2	18 4	N	199	127 1			161	
10	995 N	995	-0-	-0-	-0-	219 9	488 2	N	214	300 1	2 8		73	
11	800 N	800	-0-	-0-	-0-	249 1	235 9	N	165	122 1	1 8		115	
12	831 N	831	-0-	-0-	-0-	241 1	375 2	N	168	158 1	2 8		123	
01	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	2 4	182 9	N	236	250 1	1 8		108	
02	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	249 1	395 2	N	214	124 1			198	
						2 4	185 9							
						249 1	592 2	N						
						3 4	260 9							
						225 1	544 2	N						
						32 4	235 9							
BRADBERRY UNIT B DIM														
WELL #: 1H RRCID -> 276206 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 6864 - 13050														
09	4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	3624 2	91 4	N	329				395	
10	4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	362 9	3469 2	N	282	450 1			227	
11	3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	249 1	310 9	N	470	478 1			219	
12	4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	118 4	3128 2	N	369	338 1			250	
01	4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	241 1	517 9	N	304	337 1			217	
02	3080 X	2944	-0-	-136	-0-	15 4	3591 2	N	324	365 1			176	
						249 1	406 9							
						11 4	3565 2	N						
						249 1	334 9	N						
						14 4	2254 2	N						
						225 1	356 9							
						109 4								
NHL UNIT B DIM														
WELL #: 1H RRCID -> 276207 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6507 - 13518														
09	780 X	288	-0-	-492	-0-	223 2	65 9	N	59				346	
10	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	249 1	1557 2	N	253	348 1			251	
11	914 N	914	-0-	-0-	-0-	278 9	564 2	N	99				350	
12	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	241 1	1458 2	N	180	180 1			350	
01	2077 N	956	-0-	-1121	-0-	109 9	198 9	N	88	175 1			263	
02	840 N	450	-0-	-390	-0-	249 1	610 2	N	48				311	
						97 9								
						225 1	172 2	N						
						53 9								
NHL UNIT C DIM														
WELL #: 1H RRCID -> 276217 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6533 - 13328														
09	1200 X	81	-0-	-1119	-0-	1 4	80 9	N	73				341	
10	495 X	495	-0-	-0-	-0-	249 1	169 2	N	69	179 1			231	
11	645 X	645	-0-	-0-	-0-	1 4	76 9	N	76				307	
12	603 N	603	-0-	-0-	-0-	241 1	319 2	N	81	170 1			218	
01	630 N	630	-0-	-0-	-0-	1 4	84 9	N	81				299	
*02	616 N	573	-0-	-43	-0-	249 1	291 2	N	75				374	
						1 4	89 9							
						225 1	227 2	N						
						38 4	83 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															12018 200															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																													
INEOS USA OIL & GAS LLC															//CONT.// 424176																																																																										
BRISCOE RANCH UNIT A DIM															WELL #: 1H															RRCID -> 276725															COMPL. DATE 05/18/2012															TOTAL DEPTH 6637															PERF. 6801 - 11428														
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																																																				
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																																																				
09	930	N	785	-0-		-145		-0-			482	2	14	4	N	263	168	1			176																																																																				
											289	9																																																																													
10	1086	N	1086	-0-		-0-		-0-			249	1	503	2	N	280	328	1			128																																																																				
											26	4	308	9																																																																											
11	938	N	938	-0-		-0-		-0-			241	1	435	2	N	235	171	1			192																																																																				
											3	4	259	9																																																																											
12	1008	N	1008	-0-		-0-		-0-			249	1	453	2	N	276	349	1			119																																																																				
											2	4	304	9																																																																											
01	1171	N	1171	-0-		-0-		-0-			249	1	575	2	N	314	353	1			80																																																																				
											2	4	345	9																																																																											
02	1475	N	1475	-0-		-0-		-0-			225	1	864	2	N	320	184	1	1	8	215																																																																				
											34	4	352	9																																																																											

FLAT CREEK UNIT G DIM															WELL #: 4H															RRCID -> 278909															COMPL. DATE 07/30/2014															TOTAL DEPTH 7377															PERF. 7457 - 12103														
09	1320	N	-0-	-0-		-1320		-0-							N	2	3	1			-0-																																																																				
10	1209	N	-0-	-0-		-1209		-0-							N	1	1	1			-0-																																																																				
11	810	N	-0-	-0-		-810		-0-							N	-0-					-0-																																																																				
12	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-					-0-																																																																				
01	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-					-0-																																																																				
02	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-					-0-																																																																				

VALLEY WELLS UNIT 9 DIM															WELL #: 0 2H															RRCID -> 278917															COMPL. DATE 06/29/2014															TOTAL DEPTH 7600															PERF. 7943 - 13076														
09	720	X	642	-0-		-78		-0-			20	1	488	2	Y	116	116	1			2																																																																				
											6	4	128	9																																																																											
10	868	X	666	-0-		-202		-0-			22	1	527	2	Y	104	103	1			3																																																																				
											3	4	114	9																																																																											
11	900	X	568	-0-		-332		-0-			18	1	437	2	Y	99	96	1			6																																																																				
											4	4	109	9																																																																											
12	930	X	627	-0-		-303		-0-			19	1	456	2	Y	133	137	1			2																																																																				
											6	4	146	9																																																																											
01	653	N	653	-0-		-0-		-0-			19	1	489	2	Y	127	127	1			2																																																																				
											5	4	140	9																																																																											
02	545	N	545	-0-		-0-		-0-			17	1	442	2	Y	75	75	1			2																																																																				
											3	4	83	9																																																																											

MARTINEZ DIM															WELL #: A 1H															RRCID -> 278918															COMPL. DATE 05/27/2014															TOTAL DEPTH 6666															PERF. 7116 - 11829														
09	1500	X	471	-0-		-1029		-0-			254	1	62	2	Y	125	152	1			46																																																																				
											17	4	138	9																																																																											
10	1550	X	457	-0-		-1093		-0-			266	1	6	4	Y	168	171	1			43																																																																				
											185	9																																																																													
11	1500	X	478	-0-		-1022		-0-			248	1	1	4	Y	208	162	1			89																																																																				
											229	9																																																																													
12	1647	X	1647	-0-		-0-		-0-			387	1	983	2	Y	247	254	1			82																																																																				
											5	4	272	9																																																																											
01	1108	N	1108	-0-		-0-		-0-			346	1	474	2	Y	258	253	1			87																																																																				
											4	4	284	9																																																																											
02	1332	N	1332	-0-		-0-		-0-			271	1	797	2	Y	200	163	1			124																																																																				
											44	4	220	9																																																																											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
INEOS USA OIL & GAS LLC														
ANDERSON-STONE UNIT DIM														
WELL #: A 3H RRCID -> 279031 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7611 - 12350														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	2670 X	575	-0-	-2095	-0-	241 2	16 4	N	289	291	1			116
10	1581 X	723	-0-	-858	-0-	318 9								75
11	1530 X	576	-0-	-954	-0-	186 1	286 2	N	209	250	1			144
12	1581 X	916	-0-	-665	-0-	21 4	230 9							71
01	3025 N	3025	-0-	-0-	-0-	179 1	139 2	N	234	165	1			93
02	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	1 4	257 9							86
						178 1	593 2	N	131	204	1			
						1 4	144 9							
						311 1	2273 2	N	394	371	1	1 8		
						8 4	433 9							
						296 1	1833 2	N	187	194	1			
						97 4	206 9							
VALLEY WELLS UNIT 11 DIM														
WELL #: 0 1H RRCID -> 279661 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7950 - 13098														
09	4230 X	4026	-0-	-204	-0-	134 1	3464 2	Y	371	371	1			2
10	4433 X	4202	-0-	-231	-0-	20 4	408 9							3
11	4290 X	4121	-0-	-169	-0-	140 1	3611 2	Y	398	397	1			18
12	4433 X	4356	-0-	-77	-0-	13 4	438 9							2
01	5116 X	5116	-0-	-0-	-0-	140 1	3542 2	Y	385	370	1			3
02	3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	15 4	424 9							3
						142 1	3716 2	Y	434	450	1			
						21 4	477 9							
						150 1	4486 2	Y	420	419	1			
						18 4	462 9							
						127 1	3358 2	Y	351	351	1			
						11 4	386 9							
FLAT CREEK UNIT G DIM														
WELL #: 1H RRCID -> 279681 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7351 - 12122														
09	3000 N	3120	-0-	120	120	255 1	2398 2	N	341	359	1			87
10	3100 N	3162	-0-	62	182	92 4	375 9							106
11	3000 N	3143	-0-	143	325	351 1	2270 2	N	411	392	1			128
12	3548 X	3223	-0-	-325	-0-	89 4	452 9							88
01	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	367 1	2303 2	N	423	400	1	1 8		97
02	2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	8 4	465 9							171
						372 1	2357 2	N	442	481	1	1 8		
						8 4	486 9							
						378 1	2332 2	N	404	395	1			
						9 4	444 9							
						339 1	2103 2	N	408	333	1	1 8		
						86 4	449 9							
LA ROSITA DIM														
WELL #: C 1H RRCID -> 279802 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6929 - 13220														
09	4410 X	3816	-0-	-594	-0-	3417 2	143 4	Y	233	223	1			89
10	4495 X	19	-0-	-4476	-0-	256 9								12
11	4200 X	337	-0-	-3863	-0-	4 1	1 2	Y	13	90	1			171
12	4340 X	808	-0-	-3532	-0-	14 9								52
01	4340 X	1438	-0-	-2902	-0-	41 1	24 2	Y	247	88	1			99
02	3556 X	2323	-0-	-1233	-0-	272 9								127
						91 1	162 2	Y	504	619	1	4 8		
						1 4	554 9							
						155 1	933 2	Y	316	265	1	4 8		
						2 4	348 9							
						175 1	1862 2	Y	209	180	1	1 8		
						56 4	230 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
INEOS USA OIL & GAS LLC														
BERDOLL UNIT D DIM														
WELL #: 2H RRCID -> 280190 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7576 - 12267														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
09	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	189	1	1784	2	N	233	264	1	51
10	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	67	4	256	9	N	281	264	1	68
11	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	286	1	1854	2	N	240	225	1	83
12	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	70	4	309	9	N	261	288	1	55
01	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	247	1	1565	2	N	244	243	1	56
02	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	6	4	264	9	N	235	199	1	91
						270	1	1711	2	N				
						7	4	287	9					
						281	1	1739	2	N				
						6	4	268	9					
						238	1	1478	2	N				
						67	4	259	9					
VALLEY WELLS UNIT 9 DIM														
WELL #: 0 3H RRCID -> 280192 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8000 - 13050														
09	3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	435	1	2295	2	Y	282	281	1	4
10	3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	15	4	310	9	Y	344	344	1	4
11	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	488	1	2666	2	Y	284	276	1	12
12	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	11	4	378	9	Y	322	332	1	2
01	3534 X	3092	-0-	-442	-0-	450	1	2112	2	Y	328	326	1	4
02	3192 X	3123	-0-	-69	-0-	11	4	312	9	Y	278	278	1	4
						475	1	2016	2	Y				
						16	4	354	9					
						471	1	2246	2	Y				
						14	4	361	9					
						425	1	2383	2	Y				
						9	4	306	9					
GIBSON SOUTH UNIT 2 DIM														
WELL #: C 3H RRCID -> 300260 COMPL. DATE 06/25/2018 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7216 - 17553														
09	47220 X	7016	-0-	-40204	-0-	432	1	5622	2	Y	701	701	1	74
10	48794 X	8194	-0-	-40600	-0-	191	4	771	9	Y	723	756	1	41
11	47220 X	6422	-0-	-40798	-0-	638	1	6516	2	Y	633	613	1	61
12	7236 X	7236	-0-	-0-	-0-	245	4	795	9	Y	654	636	1	79
01	7688 X	6801	-0-	-887	-0-	604	1	5107	2	Y	668	624	1	123
02	7392 X	6453	-0-	-939	-0-	15	4	696	9	Y	579	594	1	107
						603	1	5890	2	Y				
						24	4	719	9					
						641	1	5404	2	Y				
						21	4	735	9					
						573	1	5040	2	Y				
						203	4	637	9					
WALK A JAM C-E HC2														
WELL #: 2H RRCID -> 300261 COMPL. DATE 09/30/2019 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7165 - 17352														
09	35880 X	23666	-0-	-12214	-0-	22066	2	767	4	Y	757	761	1	22
10	37076 X	10057	-0-	-27019	-0-	833	9				839	798	1	63
11	35880 X	8947	-0-	-26933	-0-	836	1	7735	2	Y	751	768	1	46
12	9231 X	9231	-0-	-0-	-0-	563	4	923	9	Y	774	776	1	44
01	24459 X	8800	-0-	-15659	-0-	839	1	7251	2	Y	736	720	1	60
02	22092 X	8110	-0-	-13982	-0-	31	4	826	9	Y	716	734	1	42
						898	1	7454	2	Y				
						28	4	851	9					
						953	1	7013	2	Y				
						24	4	810	9					
						813	1	6500	2	Y				
						9	4	788	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
INEOS USA OIL & GAS LLC														
WALK A JAM C-E HC1														
WELL #: 1H RRCID -> 300262 COMPL. DATE 09/21/2019 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7112 - 17436														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
09	30360 X	8946	-0-	-21414	-0-	578 1	7013 2	Y	794	788 1				44
						482 4	873 9							
10	31372 X	9367	-0-	-22005	-0-	614 1	7187 2	Y	918	888 1				74
						556 4	1010 9							
11	30360 X	7593	-0-	-22767	-0-	564 1	6171 2	Y	734	748 1	1 8			59
						51 4	807 9							
12	6769 X	6769	-0-	-0-	-0-	528 1	5398 2	Y	720	697 1	2 8			80
						51 4	792 9							
01	9238 X	6131	-0-	-3107	-0-	470 1	4813 2	Y	737	745 1				72
						37 4	811 9							
02	8456 X	6711	-0-	-1745	-0-	421 1	5016 2	Y	850	859 1				63
						339 4	935 9							
GIBSON UNIT 1 DIM														
WELL #: A 3H RRCID -> 300263 COMPL. DATE 09/01/2019 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7305 - 17635														
09	32400 X	7730	-0-	-24670	-0-	576 1	5980 2	Y	869	866 1				24
						218 4	956 9							
10	33480 X	7904	-0-	-25576	-0-	607 1	6116 2	Y	877	854 1				47
						216 4	965 9							
11	32400 X	7925	-0-	-24475	-0-	601 1	6213 2	Y	986	1003 1				30
						26 4	1085 9							
12	7724 X	7724	-0-	-0-	-0-	604 1	6000 2	Y	997	986 1				41
						23 4	1097 9							
01	9021 X	7548	-0-	-1473	-0-	636 1	5827 2	Y	967	973 1				35
						21 4	1064 9							
02	7392 X	7166	-0-	-226	-0-	612 1	5340 2	Y	911	915 1				31
						212 4	1002 9							
JOHNSON HC5														
WELL #: 5H RRCID -> 300265 COMPL. DATE 05/01/2023 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7674 - 18048														
09	12179 X	12179	-0-	-0-	-0-	616 1	8315 2	Y	2860	2867 1				35
						102 4	3146 9							
10	14843 X	14843	-0-	-0-	-0-	668 1	10408 2	Y	3076	3053 1				58
						383 4	3384 9							
11	11708 X	11708	-0-	-0-	-0-	656 1	7954 2	Y	2785	2804 1				39
						34 4	3064 9							
12	14258 X	14258	-0-	-0-	-0-	660 1	10121 2	Y	3131	3132 1				38
						33 4	3444 9							
01	15084 X	15084	-0-	-0-	-0-	718 1	11143 2	Y	2893	2893 1				38
						41 4	3182 9							
02	10277 X	10277	-0-	-0-	-0-	602 1	7227 2	Y	2225	2229 1	1 8			33
						2448 9								
JOHNSON HC3														
WELL #: 3H RRCID -> 300266 COMPL. DATE 05/01/2023 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7975 - 18334														
09	13491 X	13491	-0-	-0-	-0-	668 1	10483 2	Y	2021	2017 1	10 8			25
						117 4	2223 9							
10	15922 X	15922	-0-	-0-	-0-	668 1	12506 2	Y	2115	2025 1	73 8			42
						421 4	2327 9							
11	14138 X	14138	-0-	-0-	-0-	707 1	11047 2	Y	2129	2137 1	1 8			33
						42 4	2342 9							
12	14964 X	14964	-0-	-0-	-0-	685 1	11737 2	Y	2276	2276 1				33
						38 4	2504 9							
01	16063 X	16063	-0-	-0-	-0-	702 1	13131 2	Y	1983	1973 1	17 8			26
						49 4	2181 9							
02	11948 X	11948	-0-	-0-	-0-	599 1	9603 2	Y	1587	1576 1	12 8			25
						1746 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
INEOS USA OIL & GAS LLC				//CONT.// 424176									
NAEGELI HC3 DIM				WELL #: B 3H		RRCID -> 300360		COMPL. DATE 11/16/2018		TOTAL DEPTH 7635		PERF. 8123 - 18546	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	10219 X	10219	-0-	-0-	-0-	423 1	7362 2	Y	1961	1974	1		32
						277 4	2157 9						
10	11387 X	11387	-0-	-0-	-0-	379 1	8326 2	Y	2180	2179	1		33
						284 4	2398 9						
11	10279 X	10279	-0-	-0-	-0-	361 1	7699 2	Y	1992	1990	1		35
						28 4	2191 9						
12	10076 X	10076	-0-	-0-	-0-	408 1	7433 2	Y	2009	2004	1		40
						25 4	2210 9						
01	9272 X	9272	-0-	-0-	-0-	426 1	6604 2	Y	2014	2000	1		54
						27 4	2215 9						
02	9078 X	9078	-0-	-0-	-0-	395 1	6421 2	Y	1825	1841	1		38
						254 4	2008 9						

BLAKEWAY 3 D DIM				WELL #: 2H		RRCID -> 300366		COMPL. DATE 05/09/2017		TOTAL DEPTH 7288		PERF. 7507 - 18832	
09	58140 X	6861	-0-	-51279	-0-	284 1	5075 2	Y	1194	1203	1		86
						189 4	1313 9						
10	60078 X	1665	-0-	-58413	-0-	138 1	836 2	Y	546	506	1		126
						90 4	601 9						
11	58140 X	621	-0-	-57519	-0-	221 1	1 4	Y	363	447	1	15 8	27
						399 9							
12	60078 X	462	-0-	-59616	-0-	211 1	194 2	Y	51	78	1		-0-
						1 4	56 9						
01	7626 X	232	-0-	-7394	-0-	181 1	51 9	Y	46	43	1	2 8	1
02	6412 X	78	-0-	-6334	-0-	78 1		Y	-0-	1	1		-0-

BLAKEWAY HC1				WELL #: H 5H		RRCID -> 300368		COMPL. DATE 01/26/2018		TOTAL DEPTH 7097		PERF. 7587 - 18042	
09	62550 X	9111	-0-	-53439	-0-	540 1	7337 2	Y	875	880	1		97
						271 4	963 9						
10	64635 X	7761	-0-	-56874	-0-	528 1	6459 2	Y	508	519	1	1 8	85
						215 4	559 9						
11	62550 X	6809	-0-	-55741	-0-	525 1	5837 2	Y	385	438	1		32
						23 4	424 9						
12	64635 X	7897	-0-	-56738	-0-	505 1	6502 2	Y	790	744	1		78
						21 4	869 9						
01	9734 X	8892	-0-	-842	-0-	501 1	7215 2	Y	1046	1045	1	1 8	78
						25 4	1151 9						
02	9633 X	9633	-0-	-0-	-0-	471 1	7635 2	Y	1114	1092	1		100
						302 4	1225 9						

BLAKEWAY HC2				WELL #: H 6H		RRCID -> 300369		COMPL. DATE 01/26/2018		TOTAL DEPTH 7080		PERF. 7662 - 18500	
09	59310 X	8107	-0-	-51203	-0-	486 1	6223 2	Y	1075	1102	1		116
						215 4	1183 9						
10	61287 X	8363	-0-	-52924	-0-	503 1	6319 2	Y	1207	1198	1		125
						213 4	1328 9						
11	59310 X	8190	-0-	-51120	-0-	441 1	6323 2	Y	1274	1339	1		60
						25 4	1401 9						
12	61287 X	8181	-0-	-53106	-0-	413 1	6428 2	Y	1199	1196	1		63
						21 4	1319 9						
01	9381 X	9381	-0-	-0-	-0-	470 1	7559 2	Y	1210	1210	1		63
						21 4	1331 9						
02	8246 X	8246	-0-	-0-	-0-	406 1	6559 2	Y	950	927	1		86
						236 4	1045 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
INEOS USA OIL & GAS LLC				//CONT.//	424176											
SULTENFUSS HC3 DIM				WELL #:	3H	RRCID	-> 300370	COMPL. DATE	05/26/2017	TOTAL	DEPTH	7524	PERF. 7542 - 19248			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	46320 X	4269	-0-	-42051	-0-	129	1	3314	2	Y	660	658	1			21
						100	4	726	9							
10	47864 X	4515	-0-	-43349	-0-	180	1	3442	2	Y	675	681	1			15
						150	4	743	9							
11	46320 X	3292	-0-	-43028	-0-	134	1	2527	2	Y	564	564	1			15
						11	4	620	9							
12	47864 X	3820	-0-	-44044	-0-	164	1	2966	2	Y	616	609	1			22
						12	4	678	9							
01	4526 X	4251	-0-	-275	-0-	176	1	3326	2	Y	670	666	1	1	8	25
						12	4	737	9							
02	4088 X	3953	-0-	-135	-0-	164	1	2992	2	Y	634	641	1			18
						100	4	697	9							
SULTENFUSS HC2 DIM				WELL #:	2H	RRCID	-> 300371	COMPL. DATE	05/26/2017	TOTAL	DEPTH	7509	PERF. 7564 - 19297			
09	6810 X	6810	-0-	-0-	-0-	402	1	5218	2	Y	840	862	1			15
						266	4	924	9							
10	7029 X	7029	-0-	-0-	-0-	550	1	5159	2	Y	1083	1073	1			25
						129	4	1191	9							
11	7630 X	7630	-0-	-0-	-0-	585	1	5842	2	Y	1073	1071	1			27
						23	4	1180	9							
12	8065 X	8065	-0-	-0-	-0-	583	1	6261	2	Y	1086	1084	1			29
						26	4	1195	9							
01	6904 X	6904	-0-	-0-	-0-	469	1	5414	2	Y	911	891	1	1	8	48
						19	4	1002	9							
02	7367 X	7367	-0-	-0-	-0-	449	1	5546	2	Y	1055	1073	1	1	8	29
						211	4	1161	9							
HENRICHSON HC2 E DIM				WELL #:	4H	RRCID	-> 300372	COMPL. DATE	04/15/2017	TOTAL	DEPTH	7570	PERF. 7794 - 22502			
09	61290 X	6144	-0-	-55146	-0-	320	1	3956	2	Y	1566	1555	1			39
						145	4	1723	9							
10	63333 X	7302	-0-	-56031	-0-	347	1	4995	2	Y	1654	1661	1			32
						141	4	1819	9							
11	61290 X	6559	-0-	-54731	-0-	424	1	4417	2	Y	1545	1551	1			26
						18	4	1700	9							
12	63333 X	7805	-0-	-55528	-0-	486	1	5485	2	Y	1646	1646	1			26
						23	4	1811	9							
01	7316 X	5699	-0-	-1617	-0-	464	1	3730	2	Y	1350	1345	1			31
						20	4	1485	9							
*02	8514 X	8514	-0-	-0-	-0-	367	1	6059	2	Y	1722	1729	1			24
						194	4	1894	9							
GIBSON SOUTH UNIT 20 DIM				WELL #:	T 3H	RRCID	-> 300373	COMPL. DATE	06/03/2018	TOTAL	DEPTH	6900	PERF. 7158 - 22382			
09	42030 X	15323	-0-	-26707	-0-	611	1	13066	2	Y	1115	1142	1			108
						419	4	1227	9							
10	43431 X	14152	-0-	-29279	-0-	628	1	11968	2	Y	1101	1107	1	2	8	100
						345	4	1211	9							
11	42030 X	13164	-0-	-28866	-0-	591	1	11377	2	Y	1044	1046	1			98
						48	4	1148	9							
12	43431 X	11603	-0-	-31828	-0-	681	1	9873	2	Y	932	947	1	2	8	81
						24	4	1025	9							
01	15841 X	11754	-0-	-4087	-0-	666	1	9901	2	Y	1048	1035	1	2	8	92
						34	4	1153	9							
02	14308 X	11098	-0-	-3210	-0-	591	1	9100	2	Y	963	956	1	2	8	97
						348	4	1059	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
INEOS USA OIL & GAS LLC				//CONT.//	424176									
GIBSON SOUTH UNIT 10 DIM				WELL #:	T 2H	RRCID	-> 300374	COMPL. DATE	06/03/2018	TOTAL DEPTH	6891	PERF. 7140	- 22469	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	56580 X	13298	-0-	-43282	-0-	528	1	11282	2	Y	1011	1033	1	99
						376	4	1112	9					
10	58466 X	11993	-0-	-46473	-0-	565	1	10010	2	Y	996	1011	1	84
						322	4	1096	9					
11	56580 X	10897	-0-	-45683	-0-	535	1	9291	2	Y	949	944	1	87
						27	4	1044	9				2 8	
12	58466 X	10381	-0-	-48085	-0-	542	1	8816	2	Y	910	916	1	81
						22	4	1001	9					
01	13919 X	11094	-0-	-2825	-0-	540	1	9387	2	Y	1029	1020	1	89
						35	4	1132	9				1 8	
02	12404 X	11099	-0-	-1305	-0-	503	1	9221	2	Y	941	934	1	96
						340	4	1035	9					
GIBSON SOUTH UNIT 9 DIM				WELL #:	T 1H	RRCID	-> 300375	COMPL. DATE	06/03/2018	TOTAL DEPTH	6907	PERF. 7133	- 22545	
09	47010 X	11859	-0-	-35151	-0-	524	1	9397	2	Y	1445	1467	1	154
						348	4	1590	9					
10	48577 X	11678	-0-	-36899	-0-	572	1	9044	2	Y	1574	1589	1	139
						331	4	1731	9					
11	47010 X	11952	-0-	-35058	-0-	501	1	9708	2	Y	1552	1552	1	139
						36	4	1707	9					
12	48577 X	12136	-0-	-36441	-0-	506	1	9938	2	Y	1520	1542	1	117
						20	4	1672	9					
01	13516 X	11982	-0-	-1534	-0-	493	1	9752	2	Y	1549	1534	1	132
						33	4	1704	9					
02	11639 X	11639	-0-	-0-	-0-	458	1	9292	2	Y	1399	1389	1	142
						350	4	1539	9					
LAZY A COTULLA HC1				WELL #:	B 1H	RRCID	-> 300380	COMPL. DATE	05/01/2023	TOTAL DEPTH	7465	PERF. 7886	- 20988	
09	32940 X	17855	-0-	-15085	-0-	1469	1	12745	2	Y	2998	3007	1	35
						343	4	3298	9					
10	34038 X	19958	-0-	-14080	-0-	1397	1	14740	2	Y	2940	2908	1	67
						587	4	3234	9					
11	32940 X	13921	-0-	-19019	-0-	1194	1	10325	2	Y	2138	2169	1	36
						50	4	2352	9					
12	34038 X	19312	-0-	-14726	-0-	1531	1	14272	2	Y	3150	3132	1	54
						44	4	3465	9					
01	21581 X	21581	-0-	-0-	-0-	1680	1	16364	2	Y	3165	3177	1	42
						55	4	3482	9					
02	18032 X	17253	-0-	-779	-0-	1478	1	13100	2	Y	2432	2434	1	40
						2675	9							
STUMBERG				WELL #:	1H	RRCID	-> 300389	COMPL. DATE	03/31/2023	TOTAL DEPTH	7428	PERF. 7429	- 14289	
09	29820 X	6138	-0-	-23682	-0-	1458	1	2905	2	Y	1504	1527	1	221
						121	4	1654	9					
10	30814 X	5648	-0-	-25166	-0-	2385	1	1627	2	Y	1332	1304	1	243
						171	4	1465	9				6 8	
11	29820 X	5243	-0-	-24577	-0-	2848	1	1073	2	Y	1184	1382	1	39
						20	4	1302	9				6 8	
12	30814 X	6089	-0-	-24725	-0-	3422	1	1040	2	Y	1320	1181	1	175
						175	4	1452	9				3 8	
01	6019 X	6019	-0-	-0-	-0-	3458	1	1124	2	Y	1192	1209	1	148
						126	4	1311	9				10 8	
02	5740 X	5436	-0-	-304	-0-	3179	1	951	2	Y	1038	1068	1	113
						164	4	1142	9				5 8	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
INEOS USA OIL & GAS LLC				//CONT.// 424176											
STUMBERG				WELL #:		2H	RRCID -> 300390	COMPL. DATE 03/31/2023		TOTAL	DEPTH	7390	PERF. 7399	- 14111	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
09	35040 X	9956	-0-	-25084	-0-	2721 1	5421 2	Y	1443	1470 1	5 8	8			
10	36208 X	5127	-0-	-31081	-0-	227 4	1587 9								
11	35040 X	3845	-0-	-31195	-0-	2412 1	1646 2	Y	815	803 1	4 8	16			
12	36208 X	2576	-0-	-33632	-0-	172 4	897 9								
01	2205 X	2205	-0-	-0-	-0-	2114 1	1236 2	Y	450	367 1		99			
02	9296 X	2936	-0-	-6360	-0-	495 9									
						1737 1	279 2	Y	418	442 1	6 8	69			
						100 4	460 9								
						1650 1	102 4	Y	412	431 1	3 8	47			
						453 9									
						1486 1	819 2	Y	493	366 1	3 8	171			
						89 4	542 9								
VALLEY WELLS UNIT 29 DIM				WELL #:		U 3H	RRCID -> 300400	COMPL. DATE 09/26/2019		TOTAL	DEPTH	7990	PERF. 8004	- 15739	
09	50250 X	11463	-0-	-38787	-0-	211 1	8696 2	N	2215	2211 1		16			
10	51925 X	11314	-0-	-40611	-0-	119 4	2437 9								
11	50250 X	10669	-0-	-39581	-0-	241 1	8570 2	Y	2210	2212 1		14			
12	51925 X	10637	-0-	-41288	-0-	72 4	2431 9								
01	12059 X	11032	-0-	-1027	-0-	239 1	8076 2	Y	2066	1993 1		87			
02	10696 X	9745	-0-	-951	-0-	81 4	2273 9								
						253 1	7989 2	Y	2086	2162 1		11			
						100 4	2295 9								
						272 1	8581 2	Y	1913	1909 1	2 8	13			
						75 4	2104 9								
						253 1	7373 2	Y	1871	1863 1	2 8	19			
						61 4	2058 9								
VALLEY WELLS UNIT 33 DIM				WELL #:		M 2H	RRCID -> 300401	COMPL. DATE 09/30/2019		TOTAL	DEPTH	7959	PERF. 8081	- 14949	
09	31200 X	5844	-0-	-25356	-0-	232 1	3921 2	N	1466	1465 1		11			
10	32240 X	6563	-0-	-25677	-0-	78 4	1613 9								
11	31200 X	6975	-0-	-24225	-0-	258 1	4560 2	Y	1541	1543 1		9			
12	32240 X	6083	-0-	-26157	-0-	50 4	1695 9								
01	6572 X	5326	-0-	-1246	-0-	255 1	5033 2	Y	1482	1435 1		56			
02	6524 X	4918	-0-	-1606	-0-	57 4	1630 9								
						251 1	4096 2	Y	1513	1562 1		7			
						72 4	1664 9								
						242 1	3369 2	Y	1502	1499 1	1 8	9			
						63 4	1652 9								
						231 1	3196 2	Y	1316	1312 1	1 8	12			
						43 4	1448 9								
VESPER UNIT IV DIM				WELL #:		H 2H	RRCID -> 300402	COMPL. DATE 10/19/2017		TOTAL	DEPTH	7753	PERF. 8012	- 23755	
09	64890 X	7687	-0-	-57203	-0-	752 1	5294 2	Y	1345	1346 1		51			
10	67053 X	6031	-0-	-61022	-0-	161 4	1480 9								
11	64890 X	7099	-0-	-57791	-0-	663 1	3813 2	Y	1248	1255 1		44			
12	67053 X	7659	-0-	-59394	-0-	182 4	1373 9								
01	8834 X	8834	-0-	-0-	-0-	664 1	5055 2	Y	1245	1267 1		22			
02	7909 X	7909	-0-	-0-	-0-	10 4	1370 9								
						699 1	5634 2	Y	1187	1159 1		50			
						20 4	1306 9								
						736 1	6721 2	Y	1227	1248 1		29			
						27 4	1350 9								
						657 1	5779 2	Y	1150	1153 1		26			
						208 4	1265 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
INEOS USA OIL & GAS LLC														
VESPER UNIT IV DIM														
WELL #: H 3H RRCID -> 300403 COMPL. DATE 10/06/2017 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7928 - 24122														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	6904 X	6904	-0-	-0-	-0-	660	1	4649	2	Y	1321	1321	1	8
						142	4	1453	9					
10	7407 X	7407	-0-	-0-	-0-	861	1	4951	2	Y	1235	1241	1	2
						236	4	1359	9					
11	7917 X	7917	-0-	-0-	-0-	779	1	5804	2	Y	1195	1176	1	21
						19	4	1315	9					
12	8385 X	8385	-0-	-0-	-0-	771	1	6275	2	Y	1198	1172	1	47
						21	4	1318	9					
01	8467 X	8467	-0-	-0-	-0-	739	1	6393	2	Y	1192	1211	1	28
						24	4	1311	9					
02	6849 X	6849	-0-	-0-	-0-	670	1	5000	2	Y	869	873	1	24
						223	4	956	9					
VALLEY WELLS UNIT 31 DIM														
WELL #: K 4H RRCID -> 300404 COMPL. DATE 10/09/2019 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8097 - 14800														
09	34050 X	15874	-0-	-18176	-0-	473	1	13734	2	N	1445	1445	1	11
						77	4	1590	9					
10	35185 X	16780	-0-	-18405	-0-	508	1	14544	2	Y	1526	1527	1	10
						49	4	1679	9					
11	34050 X	15634	-0-	-18416	-0-	506	1	13441	2	Y	1481	1427	1	64
						58	4	1629	9					
12	35185 X	16351	-0-	-18834	-0-	540	1	14016	2	Y	1564	1619	1	9
						75	4	1720	9					
01	16781 X	16781	-0-	-0-	-0-	596	1	14393	2	Y	1574	1571	1	10
						61	4	1731	9				2 8	
02	15148 X	9758	-0-	-5390	-0-	334	1	7820	2	Y	1416	1412	1	13
						46	4	1558	9				1 8	
ROGERS UNIT 14 DIM														
WELL #: I 1H RRCID -> 300418 COMPL. DATE 12/01/2019 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 7596 - 20166														
09	50220 X	10472	-0-	-39748	-0-	805	1	7948	2	Y	1563	1566	1	21
						1719	9							
10	51894 X	10139	-0-	-41755	-0-	980	1	7447	2	Y	1556	1560	1	17
						1712	9							
11	50220 X	9038	-0-	-41182	-0-	979	1	6350	2	Y	1554	1555	1	16
						1709	9							
12	51894 X	10408	-0-	-41486	-0-	1000	1	7702	2	Y	1551	1551	1	16
						1706	9							
01	10819 X	10180	-0-	-639	-0-	1061	1	7423	2	Y	1542	1538	1	20
						1696	9							
02	9772 X	9287	-0-	-485	-0-	877	1	6929	2	Y	1346	1348	1	18
						1481	9							
ROGERS UNIT 15 DIM														
WELL #: I 2H RRCID -> 300419 COMPL. DATE 12/01/2019 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7686 - 21757														
09	36330 X	11742	-0-	-24588	-0-	933	1	9212	2	Y	1452	1453	1	21
						1597	9							
10	37541 X	11188	-0-	-26353	-0-	1107	1	8476	2	Y	1459	1465	1	15
						1605	9							
11	36330 X	9485	-0-	-26845	-0-	1054	1	6848	2	Y	1439	1439	1	15
						1583	9							
12	37541 X	9943	-0-	-27598	-0-	965	1	7478	2	Y	1364	1364	1	15
						1500	9							
01	12338 X	9015	-0-	-3323	-0-	914	1	6568	2	Y	1394	1385	1	24
						1533	9							
02	10948 X	9988	-0-	-960	-0-	951	1	7535	2	Y	1365	1372	1	17
						1502	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
INEOS USA OIL & GAS LLC				//CONT.// 424176											
ROGERS UNIT 4 DIM				WELL #: M 1H		RRCID -> 300424		COMPL. DATE 12/01/2019		TOTAL DEPTH 7352		PERF. 7587 - 20943			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE		
09	59250 X	10658	-0-	-48592	-0-	375 1	8600 2	Y	1232	1235	1		17		
						328 4	1355 9								
10	61225 X	10748	-0-	-50477	-0-	424 1	8665 2	Y	1214	1220	1		11		
						324 4	1335 9								
11	59250 X	8048	-0-	-51202	-0-	348 1	6476 2	Y	1091	1088	1		14		
						24 4	1200 9								
12	61225 X	10265	-0-	-50960	-0-	429 1	8381 2	Y	1299	1300	1		13		
						26 4	1429 9								
01	11532 X	10821	-0-	-711	-0-	448 1	9051 2	Y	1176	1172	1		17		
						28 4	1294 9								
02	9940 X	9935	-0-	-5	-0-	410 1	8286 2	Y	1126	1127	1		16		
						1239 9									

VALLEY WELLS STATE UT 23				WELL #: D 1H		RRCID -> 300425		COMPL. DATE 07/25/2018		TOTAL DEPTH 7935		PERF. 8134 - 20219			
09	51360 X	10386	-0-	-40974	-0-	428 1	7735 2	N	1927	1928	1		11		
						103 4	2120 9								
10	53072 X	11363	-0-	-41709	-0-	475 1	8418 2	Y	2181	2179	1		13		
						71 4	2399 9								
11	51360 X	8661	-0-	-42699	-0-	390 1	6374 2	Y	1660	1673	1		-0-		
						71 4	1826 9								
12	53072 X	10742	-0-	-42330	-0-	479 1	7750 2	Y	2187	2176	1		11		
						107 4	2406 9								
01	11377 X	11000	-0-	-377	-0-	502 1	8111 2	Y	2090	2086	1	2 8	13		
						88 4	2299 9								
02	10276 X	9739	-0-	-537	-0-	447 1	7219 2	Y	1831	1825	1	2 8	17		
						59 4	2014 9								

VALLEY WELLS UNIT 28 DIM				WELL #: U 2H		RRCID -> 300426		COMPL. DATE 09/26/2019		TOTAL DEPTH 8026		PERF. 8015 - 17269			
09	50970 X	11187	-0-	-39783	-0-	210 1	8542 2	N	2111	2110	1		16		
						113 4	2322 9								
10	52669 X	11057	-0-	-41612	-0-	238 1	8360 2	Y	2172	2174	1		14		
						70 4	2389 9								
11	50970 X	10310	-0-	-40660	-0-	228 1	7757 2	Y	2041	1967	1		88		
						80 4	2245 9								
12	52669 X	10113	-0-	-42556	-0-	229 1	7441 2	Y	2127	2204	1		11		
						103 4	2340 9								
01	12834 X	9110	-0-	-3724	-0-	215 1	6561 2	Y	2044	2041	1	2 8	12		
						86 4	2248 9								
02	10444 X	7866	-0-	-2578	-0-	188 1	5771 2	Y	1684	1677	1	2 8	17		
						55 4	1852 9								

VALLEY WELLS HC8 DIM				WELL #: K 2H		RRCID -> 300427		COMPL. DATE 10/09/2019		TOTAL DEPTH 7717		PERF. 8184 - 21320			
09	50010 X	9101	-0-	-40909	-0-	274 1	6490 2	N	2026	2024	1		16		
						108 4	2229 9								
10	51677 X	9055	-0-	-42622	-0-	294 1	6393 2	Y	2091	2094	1		13		
						68 4	2300 9								
11	50010 X	7956	-0-	-42054	-0-	283 1	5502 2	Y	1906	1827	1		92		
						74 4	2097 9								
12	51677 X	7780	-0-	-43897	-0-	291 1	5285 2	Y	1919	2004	1		7		
						93 4	2111 9								
01	10788 X	6099	-0-	-4689	-0-	260 1	3866 2	Y	1730	1718	1	2 8	17		
						70 4	1903 9								
02	8608 X	8608	-0-	-0-	-0-	335 1	6214 2	Y	1816	1813	1	2 8	18		
						61 4	1998 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
INEOS USA OIL & GAS LLC														
VALLEY WELLS UNIT 27 DIM														
WELL #: U 1H RRCID -> 300428 COMPL. DATE 09/26/2019 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 8080 - 17594														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	50100 X	11051	-0-	-39049	-0-	255 1	8605 2	2090 9	N	1900	1898 1			13
10	51770 X	11591	-0-	-40179	-0-	101 4	9061 2	2176 9	Y	1978	1979 1			12
11	50100 X	11131	-0-	-38969	-0-	63 4	8717 2	2055 9	Y	1868	1801 1			79
12	51770 X	10898	-0-	-40872	-0-	286 1	8396 2	2122 9	Y	1929	1998 1			10
01	11594 X	11024	-0-	-570	-0-	73 4	8599 2	2063 9	Y	1875	1871 1	2 8		12
02	10472 X	10004	-0-	-468	-0-	288 1	7844 2	1843 9	Y	1675	1669 1	2 8		16
						74 4								
						263 1								
						54 4								
WALK A JAM B-HERMANN HC2														
WELL #: 2H RRCID -> 300449 COMPL. DATE 09/17/2019 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7210 - 17470														
09	52770 X	12461	-0-	-40309	-0-	1093 1	9954 2	1086 9	Y	987	944 1			121
10	54529 X	10850	-0-	-43679	-0-	328 4	8406 2	898 9	Y	816	876 1			61
11	52770 X	10124	-0-	-42646	-0-	1223 1	7899 2	990 9	Y	900	880 1			81
12	54529 X	10827	-0-	-43702	-0-	323 4	8515 2	1102 9	Y	1002	1009 1			74
01	11175 X	11175	-0-	-0-	-0-	1203 1	9026 2	976 9	Y	887	868 1			93
02	11620 X	10192	-0-	-1428	-0-	9 4	7881 2	883 9	Y	803	844 1			52
						1146 1								
						27 4								
						1101 1								
						327 4								
VALLEY WELLS HC 2 DIM														
WELL #: B 3H RRCID -> 300450 COMPL. DATE 08/06/2018 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8048 - 21858														
09	50250 X	9430	-0-	-40820	-0-	391 1	7295 2	1663 9	N	1512	1512 1			10
10	51925 X	9418	-0-	-42507	-0-	81 4	7241 2	1714 9	Y	1558	1559 1			9
11	50250 X	8866	-0-	-41384	-0-	413 1	6788 2	1624 9	Y	1476	1423 1			62
12	51925 X	9098	-0-	-42827	-0-	50 4	6926 2	1680 9	Y	1527	1581 1			8
01	8817 X	8817	-0-	-0-	-0-	397 1	6674 2	1645 9	Y	1495	1492 1	1 8		10
02	8792 X	7328	-0-	-1464	-0-	57 4	5650 2	1264 9	Y	1149	1148 1	1 8		10
						419 1								
						73 4								
						435 1								
						63 4								
						377 1								
						37 4								
VALLEY WELLS HC3 DIM														
WELL #: B 4H RRCID -> 300451 COMPL. DATE 08/06/2018 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8084 - 20618														
09	59610 X	8618	-0-	-50992	-0-	413 1	6337 2	1781 9	N	1619	1618 1			11
10	61597 X	8578	-0-	-53019	-0-	87 4	6330 2	1744 9	Y	1585	1586 1			10
11	59610 X	8010	-0-	-51600	-0-	453 1	5832 2	1687 9	Y	1534	1480 1			64
12	61597 X	8480	-0-	-53117	-0-	51 4	6203 2	1764 9	Y	1604	1661 1			7
01	7559 X	7559	-0-	-0-	-0-	432 1	5401 2	1646 9	Y	1496	1495 1	1 8		7
02	8036 X	6987	-0-	-1049	-0-	59 4	5036 2	1511 9	Y	1374	1367 1	1 8		13
						436 1								
						77 4								
						449 1								
						63 4								
						395 1								
						45 4								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
INEOS USA OIL & GAS LLC														
WALK A JAM A-HERMANN HC2														
WELL #: 2H RRCID -> 300452 COMPL. DATE 08/26/2019 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7156 - 17577														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0				(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE							
09	52410 X	9323	-0-	-43087	-0-	1076	1	6937	2	Y	932	924	1	89
						285	4	1025	9					
10	54157 X	8486	-0-	-45671	-0-	1125	1	6199	2	Y	826	814	1	101
						253	4	909	9					
11	52410 X	9913	-0-	-42497	-0-	1079	1	7609	2	Y	1082	1116	1	67
						35	4	1190	9					
12	54157 X	9675	-0-	-44482	-0-	1103	1	7540	2	Y	918	914	1	71
						22	4	1010	9					
01	10006 X	10006	-0-	-0-	-0-	1090	1	7729	2	Y	1057	992	1	136
						24	4	1163	9					
02	10090 X	10090	-0-	-0-	-0-	1140	1	7622	2	Y	896	977	1	55
						342	4	986	9					
VALLEY WELLS HC1 DIM														
WELL #: B 2H RRCID -> 300539 COMPL. DATE 08/06/2018 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8105 - 23107														
09	62250 X	15622	-0-	-46628	-0-	516	1	12075	2	N	2628	2626	1	21
						140	4	2891	9					
10	64325 X	16915	-0-	-47410	-0-	510	1	13244	2	Y	2791	2794	1	18
						91	4	3070	9					
11	62250 X	15947	-0-	-46303	-0-	484	1	12532	2	Y	2574	2487	1	105
						100	4	2831	9					
12	64325 X	15706	-0-	-48619	-0-	502	1	12251	2	Y	2572	2664	1	13
						124	4	2829	9					
01	64325 X	14772	-0-	-49553	-0-	505	1	11587	2	Y	2348	2343	1	2 8
						97	4	2583	9					
02	15288 X	13950	-0-	-1338	-0-	460	1	10935	2	Y	2255	2248	1	2 8
						74	4	2481	9					
VALLEY WELLS HC6 DIM														
WELL #: I 6H RRCID -> 300621 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 8108 - 23310														
09	62550 X	18468	-0-	-44082	-0-	411	1	13776	2	N	3712	3709	1	28
						198	4	4083	9					
10	64635 X	19298	-0-	-45337	-0-	623	1	14297	2	Y	3866	3870	1	24
						125	4	4253	9					
11	62550 X	16407	-0-	-46143	-0-	582	1	11810	2	Y	3523	3407	1	140
						140	4	3875	9					
12	64635 X	17714	-0-	-46921	-0-	589	1	12763	2	Y	3799	3918	1	1 8
						183	4	4179	9					
01	64635 X	19391	-0-	-45244	-0-	611	1	14524	2	Y	3726	3719	1	4 8
						157	4	4099	9					
02	18129 X	18129	-0-	-0-	-0-	575	1	13869	2	Y	3254	3244	1	3 8
						106	4	3579	9					
VALLEY WELLS HC7 DIM														
WELL #: I 7H RRCID -> 300623 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 7859 PERF. 8135 - 22363														
09	35820 X	14855	-0-	-20965	-0-	353	1	11202	2	N	2861	2858	1	20
						153	4	3147	9					
10	37014 X	15829	-0-	-21185	-0-	541	1	11873	2	Y	3015	3017	1	18
						98	4	3317	9					
11	35820 X	13885	-0-	-21935	-0-	518	1	10127	2	Y	2845	2748	1	115
						110	4	3130	9					
12	37014 X	15093	-0-	-21921	-0-	526	1	11150	2	Y	2976	3074	1	1 8
						143	4	3274	9					
01	37014 X	15314	-0-	-21700	-0-	518	1	11547	2	Y	2845	2840	1	3 8
						119	4	3130	9					
02	14308 X	13263	-0-	-1045	-0-	457	1	10045	2	Y	2438	2431	1	2 8
						79	4	2682	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
INEOS USA OIL & GAS LLC				//CONT.//	424176									
VALLEY WELLS HC4 DIM				WELL #:	A 5H	RRCID	-> 300624	COMPL. DATE	08/04/2018	TOTAL	DEPTH	7815	PERF. 8092	- 19189
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT (L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	67830 X	9471	-0-	-58359	-0-	438	1	7288	2	N	1513	1514	1	12
						81	4	1664	9					
10	70091 X	8968	-0-	-61123	-0-	456	1	6759	2	Y	1548	1548	1	12
						50	4	1703	9					
11	67830 X	9103	-0-	-58727	-0-	463	1	6975	2	Y	1462	1413	1	61
						57	4	1608	9					
12	70091 X	9811	-0-	-60280	-0-	488	1	7558	2	Y	1537	1590	1	8
						74	4	1691	9					
01	70091 X	9397	-0-	-60694	-0-	464	1	7272	2	Y	1453	1448	1	11
						63	4	1598	9			2	8	
02	8848 X	8789	-0-	-59	-0-	452	1	6862	2	Y	1302	1299	1	13
						43	4	1432	9			1	8	
CMWW HC1 DIM				WELL #:	B 3H	RRCID	-> 300641	COMPL. DATE	09/05/2019	TOTAL	DEPTH	7061	PERF. 7115	- 18084
09	35370 X	14758	-0-	-20612	-0-	1043	1	11158	2	Y	1931	1958	1	42
						433	4	2124	9					
10	36549 X	14710	-0-	-21839	-0-	1031	1	10997	2	Y	2075	2023	1	94
						399	4	2283	9					
11	35370 X	13121	-0-	-22249	-0-	957	1	9623	2	Y	2274	2267	1	101
						40	4	2501	9					
12	36549 X	12098	-0-	-24451	-0-	1039	1	8253	2	Y	2520	2507	1	114
						34	4	2772	9					
01	36549 X	10226	-0-	-26323	-0-	1195	1	6132	2	Y	2625	2598	1	141
						11	4	2888	9					
*02	13776 X	13116	-0-	-660	-0-	1177	1	9288	2	Y	2111	2180	1	63
						329	4	2322	9			9	8	
CMWW HC2 DIM				WELL #:	D 2H	RRCID	-> 300642	COMPL. DATE	09/16/2019	TOTAL	DEPTH	7041	PERF. 7194	- 17622
09	38760 X	13092	-0-	-25668	-0-	423	1	10060	2	Y	1199	1227	1	16
						1290	4	1319	9					
10	40052 X	12603	-0-	-27449	-0-	439	1	9607	2	Y	1116	1099	1	33
						1329	4	1228	9					
11	38760 X	11726	-0-	-27034	-0-	516	1	9811	2	Y	1157	1154	1	36
						126	4	1273	9					
12	40052 X	15849	-0-	-24203	-0-	537	1	14078	2	Y	990	987	1	39
						145	4	1089	9					
01	40052 X	12939	-0-	-27113	-0-	452	1	11303	2	Y	915	909	1	45
						177	4	1007	9					
02	12208 X	10751	-0-	-1457	-0-	462	1	7961	2	Y	844	859	1	30
						1400	4	928	9					
CMWW HC3 DIM				WELL #:	A 2H	RRCID	-> 300643	COMPL. DATE	09/26/2019	TOTAL	DEPTH	7026	PERF. 7281	- 15555
09	41040 X	27168	-0-	-13872	-0-	25170	2	951	4	Y	952	954	1	30
						1047	9							
10	42408 X	11686	-0-	-30722	-0-	880	1	8915	2	Y	996	960	1	66
						795	4	1096	9					
11	41040 X	9978	-0-	-31062	-0-	878	1	8055	2	Y	925	934	1	57
						27	4	1018	9					
12	42408 X	10476	-0-	-31932	-0-	932	1	8468	2	Y	950	953	1	54
						31	4	1045	9					
01	42408 X	10117	-0-	-32291	-0-	941	1	8142	2	Y	915	906	1	63
						27	4	1007	9					
02	25368 X	9570	-0-	-15798	-0-	772	1	7627	2	Y	859	868	1	54
						226	4	945	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) INEOS USA OIL & GAS LLC				//CONT.// //CONT.// WELL #:	12018 200 424176 2H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
MCCARLEY LIGHT HC2						RRCID ->	300645	COMPL.	DATE 09/09/2024	TOTAL	DEPTH	7758	PERF.	7793 -	21995		
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	47250	X	29703	-0-	-17547	-0-	21789 7296	2 9	618	4	N	6633	6638	1			27
10	48825	X	21172	-0-	-27653	-0-	75 568	1 4	14415 6114	2 9	N	5558	5545	1			40
11	47250	X	33950	-0-	-13300	-0-	121 111	1 4	26127 7591	2 9	N	6901	6916	1			25
12	48825	X	26758	-0-	-22067	-0-	106 73	1 4	20287 6292	2 9	N	5720	5720	1	1	8	24
*01	48825	X	22772	-0-	-26053	-0-	91 50	1 4	16508 6123	2 9	Y	5566	5563	1	9	8	18
02	31696	X	20447	-0-	-11249	-0-	86 5018	1 9	15343	2	Y	4562	4548	1	10	8	22
MCCARLEY LIGHT HC1					WELL #:	1H	RRCID ->	300646	COMPL.	DATE 09/09/2024	TOTAL	DEPTH	7799	PERF.	8016 -	22610	
09	44940	X	35536	-0-	-9404	-0-	25847 8855	2 9	834	4	N	8050	8050	1			34
10	46438	X	34303	-0-	-12135	-0-	148 887	1 4	24905 8363	2 9	N	7603	7606	1			31
11	44940	X	28671	-0-	-16269	-0-	95 79	1 4	20309 8188	2 9	N	7444	7442	1			33
12	46438	X	29119	-0-	-17319	-0-	112 63	1 4	21245 7699	2 9	N	6999	6997	1	2	8	33
*01	46438	X	29750	-0-	-16688	-0-	122 72	1 4	22075 7481	2 9	Y	6801	6800	1	11	8	23
02	33180	X	24857	-0-	-8323	-0-	106 5931	1 9	18820	2	Y	5392	5379	1	10	8	26
NORTH ROGERS Q WEST UNIT					WELL #:	Q 2H	RRCID ->	301029	COMPL.	DATE 09/14/2022	TOTAL	DEPTH	7159	PERF.	7898 -	16055	
*03	15903	X	7612	-0-	-8291	-0-	4639	2	2973	9	N	2703	2701	1			11
*04	15390	X	4013	-0-	-11377	-0-	877	4	3136	9	N	2851	2856	1			6
*05	15903	X	3813	-0-	-12090	-0-	133	4	3680	9	N	3345	3349	1			2
*06	15390	X	3814	-0-	-11576	-0-	6	4	3808	9	N	3462	3453	1			11
*07	15903	X	8210	-0-	-7693	-0-	4762 3350	2 9	98	4	N	3045	3055	1			1
*08	15903	X	8133	-0-	-7770	-0-	2725 5116	2 9	292	4	N	4651	4620	1			32
*09	15390	X	7124	-0-	-8266	-0-	470 136	1 4	1484 5034	2 9	N	4576	4578	1			30
*10	15903	X	6882	-0-	-9021	-0-	394 128	1 4	1686 4674	2 9	N	4249	4266	1			13
*11	15390	X	4453	-0-	-10937	-0-	169 28	1 4	717 3539	2 9	N	3217	3213	1			17
*12	15903	X	5643	-0-	-10260	-0-	307 107	1 4	765 4464	2 9	N	4058	4048	1	1	8	26
*01	15903	X	5314	-0-	-10589	-0-	332 61	1 4	811 4110	2 9	N	3736	3737	1	9	8	16
*02	14364	X	4328	-0-	-10036	-0-	765 3494	1 9	69	4	N	3176	3176	1	6	8	10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
INEOS USA OIL & GAS LLC				//CONT.// 424176												
VESPER UNIT III DIM				WELL #: E 3H		RRCID -> 301058		COMPL. DATE 10/02/2017		TOTAL DEPTH 7563		PERF. 7988		- 18828		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
03	56637 X	6727	-0-	-49910	-0-	364 1	5220 2		N	1037	1046	1	6	8	51	
						2 4	1141 9									
04	54810 X	6571	-0-	-48239	-0-	337 1	5120 2		N	1011	1016	1	4	8	42	
						2 4	1112 9									
05	56637 X	6632	-0-	-50005	-0-	370 1	5107 2		N	1048	1045	1	4	8	41	
						2 4	1153 9									
06	54810 X	6774	-0-	-48036	-0-	347 1	5248 2		N	1070	1064	1	5	8	42	
						2 4	1177 9									
07	56637 X	6924	-0-	-49713	-0-	369 1	5449 2		N	1004	999	1	3	8	44	
						2 4	1104 9									
08	56637 X	7498	-0-	-49139	-0-	445 1	5701 2		N	1013	1013	1	1	8	43	
						238 4	1114 9									
09	54810 X	7453	-0-	-47357	-0-	388 1	5729 2		N	1038	1045	1	1	8	35	
						194 4	1142 9									
10	56637 X	8019	-0-	-48618	-0-	385 1	6312 2		N	998	1000	1	3	8	30	
						224 4	1098 9									
11	54810 X	6226	-0-	-48584	-0-	423 1	4874 2		N	822	824	1			28	
						25 4	904 9									
12	56637 X	7695	-0-	-48942	-0-	444 1	6039 2		N	1081	1058	1	3	8	48	
						23 4	1189 9									
01	56637 X	7150	-0-	-49487	-0-	407 1	5613 2		N	1014	1033	1	7	8	22	
						15 4	1115 9									
02	51156 X	5595	-0-	-45561	-0-	339 1	4216 2		N	756	759	1			19	
						208 4	832 9									
ARENA ROJA HC3 DIM				WELL #: B 4H		RRCID -> 301059		COMPL. DATE 10/06/2017		TOTAL DEPTH 7702		PERF. 7813		- 15034		
03	43679 X	8632	-0-	-35047	-0-	503 1	7384 2		N	675	645	1	2	8	73	
						2 4	743 9									
04	42270 X	8774	-0-	-33496	-0-	475 1	7464 2		N	756	783	1	1	8	45	
						3 4	832 9									
05	43679 X	8319	-0-	-35360	-0-	448 1	7063 2		N	732	735	1	1	8	41	
						3 4	805 9									
06	42270 X	8330	-0-	-33940	-0-	451 1	7123 2		N	685	675	1	1	8	50	
						2 4	754 9									
07	43679 X	8718	-0-	-34961	-0-	471 1	7504 2		N	674	684	1	1	8	39	
						2 4	741 9									
08	43679 X	9171	-0-	-34508	-0-	469 1	7714 2		N	678	674	1			43	
						242 4	746 9									
09	42270 X	8183	-0-	-34087	-0-	457 1	6747 2		N	670	666	1	1	8	46	
						242 4	737 9									
10	43679 X	7277	-0-	-36402	-0-	572 1	5735 2		N	669	686	1			29	
						234 4	736 9									
11	42270 X	5529	-0-	-36741	-0-	531 1	4460 2		N	489	505	1			13	
						538 9										
12	43679 X	3928	-0-	-39751	-0-	471 1	2951 2		N	447	449	1			11	
						14 4	492 9									
01	43679 X	5051	-0-	-38628	-0-	446 1	3801 2		N	728	689	1	1	8	49	
						3 4	801 9									
02	39452 X	6722	-0-	-32730	-0-	451 1	5306 2		N	746	749	1	1	8	45	
						144 4	821 9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
INEOS USA OIL & GAS LLC				//CONT.// 424176									
GIBSON UNIT 2 DIM				WELL #: A 2H		RRCID -> 301062		COMPL. DATE 09/04/2019		TOTAL DEPTH 6839		PERF. 7170 - 17533	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	46128 X	6376	-0-	-39752	-0-	524 1	4857 2	903	938 1				12
						2 4	993 9						
04	44640 X	6820	-0-	-37820	-0-	520 1	5197 2	1001	997 1				16
						2 4	1101 9						
05	46128 X	6753	-0-	-39375	-0-	507 1	5210 2	940	937 1				19
						2 4	1034 9						
06	44640 X	7275	-0-	-37365	-0-	498 1	5763 2	919	922 1				16
						3 4	1011 9						
07	46128 X	6637	-0-	-39491	-0-	511 1	4871 2	1140	1132 1	7 8			17
						1 4	1254 9						
08	46128 X	6599	-0-	-39529	-0-	584 1	4907 2	851	849 1	1 8			18
						172 4	936 9						
09	44640 X	5790	-0-	-38850	-0-	468 1	4421 2	639	637 1	2 8			18
						198 4	703 9						
10	46128 X	6022	-0-	-40106	-0-	513 1	4541 2	727	704 1	2 8			39
						168 4	800 9						
11	44640 X	5628	-0-	-39012	-0-	539 1	4252 2	741	751 1	8 8			21
						22 4	815 9						
12	46128 X	5726	-0-	-40402	-0-	575 1	4310 2	751	735 1	6 8			31
						15 4	826 9						
01	46128 X	4707	-0-	-41421	-0-	511 1	3510 2	609	608 1	3 8			29
						16 4	670 9						
02	41664 X	4268	-0-	-37396	-0-	450 1	3060 2	586	593 1				22
						113 4	645 9						

GIBSON DIM				WELL #: L 5H		RRCID -> 301063		COMPL. DATE 08/23/2019		TOTAL DEPTH 6729		PERF. 7120 - 17336	
*03	46004 X	10677	-0-	-35327	-0-	1170 1	8462 2	947	973 1				39
						3 4	1042 9						
*04	44520 X	10350	-0-	-34170	-0-	991 1	8334 2	929	932 1				36
						3 4	1022 9						
*05	46004 X	10135	-0-	-35869	-0-	1018 1	8140 2	885	893 1				28
						3 4	974 9						
*06	44520 X	9267	-0-	-35253	-0-	922 1	7450 2	811	814 1				25
						3 4	892 9						
*07	46004 X	9931	-0-	-36073	-0-	949 1	7779 2	1092	1094 1				23
						2 4	1201 9						
*08	46004 X	9858	-0-	-36146	-0-	953 1	7717 2	817	820 1	1 8			19
						289 4	899 9						
*09	44520 X	9009	-0-	-35511	-0-	900 1	7062 2	707	712 1				14
						269 4	778 9						
*10	46004 X	10217	-0-	-35787	-0-	1120 1	7921 2	794	777 1				31
						303 4	873 9						
*11	44520 X	9034	-0-	-35486	-0-	993 1	7152 2	780	799 1				12
						31 4	858 9						
*12	46004 X	9123	-0-	-36881	-0-	1007 1	7195 2	813	808 1				17
						27 4	894 9						
*01	46004 X	9218	-0-	-36786	-0-	1057 1	7242 2	810	805 1	1 8			21
						28 4	891 9						
*02	41552 X	9097	-0-	-32455	-0-	674 1	7300 2	727	725 1				23
						323 4	800 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)										CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
INEOS USA OIL & GAS LLC																
GIBSON SOUTH UNIT 0 DIM																

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
INEOS USA OIL & GAS LLC														
HENNRICHSON HC4 F DIM														
WELL #: 7H RRCID -> 301142 COMPL. DATE 05/16/2017 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7815 - 22490														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	63798 X	1478	-0-	-62320	-0-	1004 1	474 9	N	431	432 1				10
04	61740 X	2679	-0-	-59061	-0-	582 1	504 2	N	639	636 1				13
						890 4	703 9							
05	63798 X	2411	-0-	-61387	-0-	613 1	1139 2	N	598	598 1				13
						1 4	658 9							
06	61740 X	1559	-0-	-60181	-0-	590 1	431 2	N	488	490 1				11
						1 4	537 9							
07	63798 X	1859	-0-	-61939	-0-	612 1	702 2	N	495	505 1				1
						545 9								
08	63798 X	1047	-0-	-62751	-0-	566 1	18 4	N	421	416 1				6
						463 9								
09	61740 X	1606	-0-	-60134	-0-	639 1	510 2	N	400	404 1				2
						17 4	440 9							
10	63798 X	1260	-0-	-62538	-0-	765 1	18 4	N	434	429 1				7
						477 9								
11	61740 X	1648	-0-	-60092	-0-	736 1	348 2	N	512	511 1				8
						1 4	563 9							
12	63798 X	526	-0-	-63272	-0-	387 1	3 4	N	124	132 1				-0-
						136 9								
01	63798 X	793	-0-	-63005	-0-	279 1	203 2	N	283	274 1				9
						311 9								
02	57624 X	817	-0-	-56807	-0-	541 1	19 4	N	234	235 1				8
						257 9								
ROGERS UNIT 11 DIM														
WELL #: G 1H RRCID -> 301144 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7654 - 17052														
03	34999 X	6284	-0-	-28715	-0-	326 1	4888 2	N	973	972 1				80
						1070 9								
04	33870 X	5431	-0-	-28439	-0-	292 1	4261 2	N	798	797 1				81
						878 9								
05	34999 X	3579	-0-	-31420	-0-	218 1	2774 2	N	532	533 1				80
						2 4	585 9							
06	33870 X	6047	-0-	-27823	-0-	338 1	4779 2	N	844	844 1				80
						2 4	928 9							
07	34999 X	7581	-0-	-27418	-0-	393 1	6118 2	N	971	973 1				78
						2 4	1068 9							
08	34999 X	6428	-0-	-28571	-0-	328 1	4928 2	N	898	896 1				80
						184 4	988 9							
09	33870 X	6266	-0-	-27604	-0-	328 1	4809 2	N	879	879 1				80
						162 4	967 9							
10	34999 X	7284	-0-	-27715	-0-	426 1	5600 2	N	961	960 1				81
						201 4	1057 9							
11	33870 X	7463	-0-	-26407	-0-	429 1	6018 2	N	907	910 1				78
						18 4	998 9							
12	34999 X	6420	-0-	-28579	-0-	372 1	5005 2	N	929	928 1				79
						21 4	1022 9							
01	34999 X	6282	-0-	-28717	-0-	381 1	4896 2	N	897	894 1				82
						18 4	987 9							
*02	31612 X	6250	-0-	-25362	-0-	378 1	5024 2	N	771	842 1				11
						848 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
INEOS USA OIL & GAS LLC				//CONT.// 424176											
SNOWMASS HC2 DIM				WELL #: A 3H		RRCID -> 301145		COMPL. DATE 01/10/2019		TOTAL DEPTH 7588		PERF. 7865 - 15556			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
03	29729 X	6342	-0-	-23387	-0-	577 1	4517 2	1246 9	N	1133	1174	1		261	
04	28770 X	6140	-0-	-22630	-0-	587 1	4361 2	1190 9	N	1082	1068	1		275	
05	29729 X	8121	-0-	-21608	-0-	701 1	6299 2	1119 9	N	1017	1056	1		236	
06	28770 X	6791	-0-	-21979	-0-	665 1	4948 2	1176 9	N	1069	1046	1		259	
07	29729 X	8912	-0-	-20817	-0-	571 1	7305 2	1033 9	N	939	942	1		256	
08	29729 X	5890	-0-	-23839	-0-	459 1	4286 2	958 9	N	871	863	1		264	
09	28770 X	7892	-0-	-20878	-0-	536 1	6087 2	1047 9	N	952	970	1		246	
10	29729 X	8049	-0-	-21680	-0-	576 1	6178 2	1077 9	N	979	964	1		261	
11	28770 X	7301	-0-	-21469	-0-	615 1	5622 2	1042 9	N	947	949	1		259	
12	29729 X	7276	-0-	-22453	-0-	646 1	5546 2	1066 9	N	969	964	1		264	
01	29729 X	7695	-0-	-22034	-0-	648 1	5989 2	1037 9	N	943	913	1		294	
*02	26852 X	6494	-0-	-20358	-0-	563 1	4967 2	748 9	N	680	864	1		110	
SNOWMASS HC1 DIM				WELL #: A 2H		RRCID -> 301146		COMPL. DATE 01/10/2019		TOTAL DEPTH 7590		PERF. 7800 - 15475			
03	35154 X	4976	-0-	-30178	-0-	526 1	3324 2	1125 9	N	1023	1046	1		238	
04	34020 X	4493	-0-	-29527	-0-	492 1	2998 2	1002 9	N	911	909	1		240	
05	35154 X	6029	-0-	-29125	-0-	683 1	4055 2	1290 9	N	1173	1158	1		255	
06	34020 X	8202	-0-	-25818	-0-	760 1	6246 2	1194 9	N	1085	1102	1		238	
07	35154 X	8438	-0-	-26716	-0-	604 1	6709 2	1122 9	N	1020	989	1		269	
08	35154 X	5940	-0-	-29214	-0-	493 1	4255 2	1020 9	N	927	938	1		258	
09	34020 X	7383	-0-	-26637	-0-	573 1	5528 2	1073 9	N	975	969	1		264	
10	35154 X	7126	-0-	-28028	-0-	629 1	5256 2	1038 9	N	944	952	1		256	
11	34020 X	6167	-0-	-27853	-0-	662 1	4485 2	1001 9	N	910	916	1		250	
12	35154 X	6012	-0-	-29142	-0-	695 1	4293 2	1010 9	N	918	920	1		248	
01	35154 X	5559	-0-	-29595	-0-	670 1	3897 2	976 9	N	887	855	1		280	
*02	31752 X	5270	-0-	-26482	-0-	613 1	3765 2	756 9	N	687	823	1		144	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
INEOS USA OIL & GAS LLC				//CONT.// 424176													
BLAKEWAY HC4				WELL #: E 3H		RRCID -> 301154		COMPL. DATE 01/22/2018		TOTAL DEPTH 7290		PERF. 7657		- 18656			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*03	72199 X	8065	-0-		-64134	-0-	679 1	5595 2	2 4	1789 9	N	1626	1504 1	3 8			169
*04	69870 X	8077	-0-		-61793	-0-	701 1	5652 2	2 4	1722 9	N	1565	1564 1	2 8			168
*05	72199 X	9433	-0-		-62766	-0-	768 1	6812 2	2 4	1851 9	N	1683	1768 1	1 8			82
*06	69870 X	9196	-0-		-60674	-0-	698 1	6809 2	2 4	1687 9	N	1534	1460 1	2 8			154
*07	72199 X	8729	-0-		-63470	-0-	724 1	6318 2	3 4	1684 9	N	1531	1582 1	1 8			102
*08	72199 X	8874	-0-		-63325	-0-	757 1	6166 2	223 4	1728 9	N	1571	1540 1				133
*09	69870 X	8375	-0-		-61495	-0-	772 1	5854 2	772 1	5854 2	N	1398	1419 1				112
*10	72199 X	8834	-0-		-63365	-0-	821 1	6304 2	211 4	1538 9	N	1335	1322 1				125
*11	69870 X	5096	-0-		-64774	-0-	782 1	2743 2	240 4	1469 9	N	1411	1225 1				311
*12	72199 X	4979	-0-		-67220	-0-	795 1	2515 2	19 4	1552 9	N	1513	1734 1				90
*01	72199 X	8920	-0-		-63279	-0-	635 1	6484 2	5 4	1664 9	N	1623	1521 1				192
*02	65212 X	7795	-0-		-57417	-0-	595 1	5413 2	16 4	1785 9	N	1388	1427 1				153
							260 4	1527 9									
MARMION-THORNHILL HC1				WELL #: 1H		RRCID -> 301158		COMPL. DATE 09/05/2019		TOTAL DEPTH 6861		PERF. 7130		- 17232			
*03	40114 X	5132	-0-		-34982	-0-	1003 1	3218 2	1 4	910 9	N	827	837 1				34
*04	38820 X	6824	-0-		-31996	-0-	911 1	4651 2	1 4	1261 9	N	1146	1145 1				35
*05	40114 X	14493	-0-		-25621	-0-	968 1	12277 2	5 4	1243 9	N	1130	1144 1				21
*06	38820 X	10471	-0-		-28349	-0-	911 1	8640 2	4 4	916 9	N	833	834 1				20
*07	40114 X	8564	-0-		-31550	-0-	861 1	7170 2	3 4	530 9	N	482	486 1	4 8			12
*08	40114 X	9417	-0-		-30697	-0-	894 1	6988 2	278 4	1257 9	N	1143	1112 1	2 8			41
*09	38820 X	9422	-0-		-29398	-0-	973 1	6975 2	973 1	6975 2	N	1114	1134 1				21
*10	40114 X	9896	-0-		-30218	-0-	1015 1	7405 2	249 4	1225 9	N	1090	1074 1				37
*11	38820 X	9888	-0-		-28932	-0-	955 1	7850 2	277 4	1199 9	N	956	963 1				30
*12	40114 X	9427	-0-		-30687	-0-	893 1	7572 2	31 4	1052 9	N	850	845 1				35
*01	40114 X	6576	-0-		-33538	-0-	1099 1	4599 2	27 4	935 9	N	788	782 1	8 8			33
*02	36232 X	7489	-0-		-28743	-0-	1126 1	5334 2	11 4	867 9	N	716	717 1				32
							241 4	788 9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
INEOS USA OIL & GAS LLC				//CONT.// 424176												
HANING UNIT A				WELL #:		2H	RRCID -> 301175	COMPL. DATE 09/26/2019		TOTAL	DEPTH	7073	PERF. 7235 - 15556			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE			
03	37200 X	8545	-0-	-28655	-0-	339 1	7544 2	N	598	657 1	3 8		21			
						4 4	658 9									
04	36000 X	8632	-0-	-27368	-0-	535 1	7409 2	N	624	616 1	3 8		26			
						2 4	686 9									
05	37200 X	10532	-0-	-26668	-0-	627 1	8882 2	N	927	911 1	3 8		39			
						3 4	1020 9									
06	36000 X	9694	-0-	-26306	-0-	469 1	8444 2	N	706	715 1	3 8		27			
						4 4	777 9									
07	37200 X	8375	-0-	-28825	-0-	476 1	7462 2	N	396	408 1	2 8		13			
						1 4	436 9									
08	37200 X	9209	-0-	-27991	-0-	548 1	7720 2	N	665	646 1	5 8		27			
						209 4	732 9									
09	36000 X	30692	-0-	-5308	-0-	29261 2	661 4	N	700	699 1			28			
						770 9										
10	37200 X	10714	-0-	-26486	-0-	1228 1	7908 2	N	743	716 1			55			
						761 4	817 9									
11	36000 X	9266	-0-	-26734	-0-	1312 1	7175 2	N	680	693 1			42			
						31 4	748 9									
12	37200 X	9545	-0-	-27655	-0-	1443 1	7299 2	N	707	707 1			42			
						25 4	778 9									
01	37200 X	9327	-0-	-27873	-0-	1593 1	6938 2	N	696	692 1	1 8		45			
						30 4	766 9									
02	33600 X	8739	-0-	-24861	-0-	959 1	6851 2	N	659	658 1	3 8		43			
						204 4	725 9									

VALLEY WELLS HC5 DIM				WELL #:		A 6H	RRCID -> 301186	COMPL. DATE 08/04/2018		TOTAL	DEPTH	7835	PERF. 8091 - 17940		
03	53010 X	10534	-0-	-42476	-0-	472 1	7723 2	N	2126	2136 1					23
						2339 9									
04	51300 X	9183	-0-	-42117	-0-	388 1	6772 2	N	1755	1748 1					30
						92 4	1931 9								
05	53010 X	8860	-0-	-44150	-0-	359 1	6659 2	N	1673	1677 1					26
						2 4	1840 9								
06	51300 X	8221	-0-	-43079	-0-	335 1	6144 2	N	1582	1583 1					25
						2 4	1740 9								
07	53010 X	8462	-0-	-44548	-0-	386 1	6296 2	N	1559	1557 1					27
						65 4	1715 9								
08	53010 X	8538	-0-	-44472	-0-	397 1	6341 2	N	1548	1548 1					27
						97 4	1703 9								
09	51300 X	7387	-0-	-43913	-0-	396 1	5357 2	N	1417	1418 1					26
						75 4	1559 9								
10	53010 X	6618	-0-	-46392	-0-	440 1	4492 2	N	1489	1487 1					28
						48 4	1638 9								
11	51300 X	7188	-0-	-44112	-0-	405 1	5190 2	N	1399	1349 1					78
						54 4	1539 9								
12	53010 X	7769	-0-	-45241	-0-	409 1	5707 2	N	1440	1492 1					26
						69 4	1584 9								
01	53010 X	7747	-0-	-45263	-0-	430 1	5742 2	N	1378	1376 1	1 8				27
						59 4	1516 9								
*02	47880 X	6788	-0-	-41092	-0-	355 1	5060 2	N	1212	1227 1	1 8				11
						40 4	1333 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
INEOS USA OIL & GAS LLC				//CONT.//	424176										
WALK A JAM A-HERMANN HC1				WELL #:	1H	RRCID ->	301187	COMPL. DATE	08/19/2019	TOTAL DEPTH	6997	PERF. 7239	-	17167	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
03	47616 X	3752	-0-	-43864	-0-	190	1	3038	2	N	475	480	1	130	
						1	4	523	9						
04	46080 X	3521	-0-	-42559	-0-	13	1	2895	2	N	556	492	1	194	
						1	4	612	9						
05	47616 X	2773	-0-	-44843	-0-	145	1	2189	2	N	398	483	1	109	
						1	4	438	9						
06	46080 X	3135	-0-	-42945	-0-	16	1	2632	2	N	442	413	1	138	
						1	4	486	9						
07	47616 X	5357	-0-	-42259	-0-	23	1	4790	2	N	494	470	1	162	
						1	4	543	9						
08	47616 X	1884	-0-	-45732	-0-	201	1	1275	2	N	320	341	1	141	
						56	4	352	9						
09	46080 X	1893	-0-	-44187	-0-	75	1	1392	2	N	387	362	1	166	
						426	9								
10	47616 X	6307	-0-	-41309	-0-	360	1	3167	2	N	2414	2447	1	133	
						125	4	2655	9						
11	46080 X	3047	-0-	-43033	-0-	395	1	2161	2	N	439	428	1	144	
						8	4	483	9						
12	47616 X	2677	-0-	-44939	-0-	450	1	1793	2	N	389	400	1	133	
						6	4	428	9						
01	47616 X	2140	-0-	-45476	-0-	225	1	1539	2	N	333	309	1	157	
						10	4	366	9						
02	43008 X	1028	-0-	-41980	-0-	300	1	453	2	N	237	250	1	144	
						14	4	261	9						
BLAKEWAY 2 D DIM				WELL #:	4H	RRCID ->	301188	COMPL. DATE	05/04/2017	TOTAL DEPTH	7390	PERF. 7627	-	18920	
*03	64325 X	4304	-0-	-60021	-0-	177	1	3204	2	N	839	807	1	71	
						923	9								
*04	62250 X	5049	-0-	-57201	-0-	159	1	3882	2	N	915	925	1	46	
						1	4	1007	9			15	8		
*05	64325 X	2791	-0-	-61534	-0-	152	1	1935	2	N	638	633	1	28	
						2	4	702	9			23	8		
*06	62250 X	675	-0-	-61575	-0-	97	1	5	2	N	521	449	1	93	
						573	9					7	8		
*07	64325 X	3528	-0-	-60797	-0-	184	1	2398	2	N	859	908	1	44	
						1	4	945	9						
*08	64325 X	3722	-0-	-60603	-0-	186	1	2634	2	N	732	714	1	62	
						97	4	805	9						
*09	62250 X	3788	-0-	-58462	-0-	180	1	2669	2	N	771	778	1	55	
						91	4	848	9						
*10	64325 X	1214	-0-	-63111	-0-	140	1	622	2	N	333	387	1	1	
						86	4	366	9						
*11	62250 X	187	-0-	-62063	-0-	142	1	45	9	N	41	4	1	28	
*12	64325 X	217	-0-	-64108	-0-	173	1	1	4	N	39	66	1	-0-	
						43	9								
*01	64325 X	218	-0-	-64107	-0-	203	1	15	9	N	14	1	1	-0-	
*02	58100 X	1037	-0-	-57063	-0-	171	1	412	2	N	413	354	1	59	
						454	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															
INEOS USA OIL & GAS LLC															
WALK A JAM B-HERMANN HC1															
WELL #: 1H RRCID -> 301190 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7166 - 17568															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	44516 X	8867	-0-	-35649	-0-	272 1	7736 2	3 4	856 9	N	778	825 1	1 8	26	
04	43080 X	8895	-0-	-34185	-0-	377 1	7536 2	3 4	979 9	N	890	890 1		26	
05	44516 X	8580	-0-	-35936	-0-	382 1	7229 2	2 4	967 9	N	879	878 1		27	
06	43080 X	7733	-0-	-35347	-0-	303 1	6656 2	2 4	772 9	N	702	697 1		32	
07	44516 X	7606	-0-	-36910	-0-	340 1	6712 2	1 4	553 9	N	503	495 1	1 8	39	
08	44516 X	11790	-0-	-32726	-0-	428 1	9836 2	118 4	1408 9	N	1280	1289 1	2 8	28	
09	43080 X	27851	-0-	-15229	-0-	25857 2	868 4	1126 9		N	1024	1018 1	4 8	30	
10	44516 X	12634	-0-	-31882	-0-	868 1	9847 2	772 4	1147 9	N	1043	986 1	4 8	83	
11	43080 X	11187	-0-	-31893	-0-	801 1	9237 2	43 4	1106 9	N	1005	1023 1	6 8	59	
12	44516 X	11438	-0-	-33078	-0-	825 1	9448 2	33 4	1132 9	N	1029	1020 1	7 8	61	
01	44516 X	10951	-0-	-33565	-0-	712 1	9174 2	29 4	1036 9	N	942	932 1	6 8	65	
02	40208 X	10378	-0-	-29830	-0-	620 1	8595 2	226 4	937 9	N	852	861 1	5 8	51	
VALLEY WELLS UNIT 25 DIM					WELL #: I 9H	RRCID -> 301192	COMPL. DATE 07/26/2018	TOTAL DEPTH 7866	PERF. 8224	- 16031					
03	47430 X	11735	-0-	-35695	-0-	257 1	9916 2	4 4	1558 9	N	1416	1415 1		7	
04	45900 X	8943	-0-	-36957	-0-	244 1	7009 2	298 4	1392 9	N	1265	1265 1		7	
05	47430 X	11498	-0-	-35932	-0-	312 1	9756 2	3 4	1427 9	N	1297	1298 1		6	
06	45900 X	11404	-0-	-34496	-0-	294 1	9736 2	4 4	1370 9	N	1245	1245 1		6	
07	47430 X	11374	-0-	-36056	-0-	287 1	9398 2	61 4	1628 9	N	1480	1478 1		8	
08	47430 X	9986	-0-	-37444	-0-	242 1	8319 2	76 4	1349 9	N	1226	1228 1		6	
09	45900 X	10367	-0-	-35533	-0-	263 1	7956 2	104 4	2044 9	N	1858	1857 1		7	
10	47430 X	10691	-0-	-36739	-0-	406 1	8665 2	47 4	1573 9	N	1430	1430 1		7	
11	45900 X	9795	-0-	-36105	-0-	416 1	7625 2	48 4	1706 9	N	1551	1503 1		55	
12	47430 X	9956	-0-	-37474	-0-	404 1	7989 2	63 4	1500 9	N	1364	1413 1		6	
01	47430 X	9753	-0-	-37677	-0-	366 1	7928 2	52 4	1407 9	N	1279	1276 1	1 8	8	
02	42840 X	NO RPT	-0-	-42840	-0-					N	NO RPT			8	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) INEOS USA OIL & GAS LLC VALLEY WELLS UNIT 34 DIM				//CONT.// //CONT.// WELL #: M 3H	12018 200 424176	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS * UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	59272 X	14098	-0-	-45174	-0-	392 1833	1 9	11873	2	N	1666	1666	1					32
04	57360 X	12508	-0-	-44852	-0-	384 93	1 4	10313	2	N	1562	1560	1					34
05	59272 X	11383	-0-	-47889	-0-	385 4	1 4	9313	2	N	1528	1530	1					32
06	57360 X	8253	-0-	-49107	-0-	316 2	1 4	6095	2	N	1673	1671	1					34
07	59272 X	11300	-0-	-47972	-0-	338 67	1 4	9167	2	N	1571	1572	1					33
08	59272 X	11360	-0-	-47912	-0-	333 91	1 4	9329	2	N	1461	1463	1					31
09	57360 X	11012	-0-	-46348	-0-	340 82	1 4	8903	2	N	1534	1531	1					34
10	59272 X	9214	-0-	-50058	-0-	374 49	1 4	7142	2	N	1499	1499	1					34
11	57360 X	8868	-0-	-48492	-0-	354 55	1 4	6882	2	N	1434	1383	1					85
12	59272 X	9897	-0-	-49375	-0-	367 68	1 4	7874	2	N	1444	1498	1					31
01	59272 X	9815	-0-	-49457	-0-	353 60	1 4	7859	2	N	1403	1399	1		1	8		34
02	53536 X	NO RPT	-0-	-53536	-0-			1543	9	N	NO RPT							34
VALLEY WELLS UNIT 32 DIM				WELL #: M 1H	RRCID ->	301194	COMPL. DATE	09/30/2019	TOTAL DEPTH	7963	PERF.	8023	-	15131				
03	27466 X	4998	-0-	-22468	-0-	189 1289	1 9	3520	2	N	1172	1170	1					26
04	26580 X	5356	-0-	-21224	-0-	182 110	1 4	3623	2	N	1310	1308	1					28
05	27466 X	5124	-0-	-22342	-0-	187 1	1 4	3744	2	N	1084	1087	1					25
06	26580 X	8423	-0-	-18157	-0-	259 2	1 4	6934	2	N	1116	1115	1					26
07	27466 X	8736	-0-	-18730	-0-	281 56	1 4	7029	2	N	1245	1244	1					27
08	27466 X	8364	-0-	-19102	-0-	267 77	1 4	6663	2	N	1234	1234	1					27
09	26580 X	8766	-0-	-17814	-0-	276 59	1 4	7217	2	N	1104	1104	1					27
10	27466 X	9415	-0-	-18051	-0-	288 33	1 4	7971	2	N	1021	1022	1					26
11	26580 X	8613	-0-	-17967	-0-	286 41	1 4	7107	2	N	1072	1031	1					67
12	27466 X	8803	-0-	-18663	-0-	306 56	1 4	7154	2	N	1170	1211	1					26
01	27466 X	9283	-0-	-18183	-0-	329 47	1 4	7675	2	N	1120	1118	1		1	8		27
02	24808 X	NO RPT	-0-	-24808	-0-			1232	9	N	NO RPT							27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) INEOS USA OIL & GAS LLC VALLEY WELLS UNIT 26 DIM				//CONT.// 12018 200 WELL #: J 1H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
03	30814 X	9938	-0-	-20876	-0-		231	1	7897	2	N	1645	1643	1				34	
04	29820 X	8886	-0-	-20934	-0-		1810	9										35	
05	30814 X	9126	-0-	-21688	-0-		213	1	6786	2	N	1536	1535	1				35	
06	29820 X	9120	-0-	-20700	-0-		197	4	1690	9								32	
07	30814 X	10339	-0-	-20475	-0-		217	1	7257	2	N	1500	1503	1				32	
08	30814 X	9372	-0-	-21442	-0-		2	4	1650	9								34	
09	29820 X	8752	-0-	-21068	-0-		222	1	7181	2	N	1560	1558	1				34	
10	30814 X	9100	-0-	-21714	-0-		1	4	1716	9								33	
11	29820 X	7801	-0-	-22019	-0-		241	1	8340	2	N	1540	1541	1				33	
12	30814 X	7715	-0-	-23099	-0-		64	4	1694	9								33	
01	30814 X	8098	-0-	-22716	-0-		232	1	7421	2	N	1479	1479	1				33	
02	27832 X	NO RPT	-0-	-27832	-0-		92	4	1627	9								35	
							234	1	6891	2	N	1411	1409	1				35	
							75	4	1552	9								34	
							263	1	7183	2	N	1460	1461	1				34	
							48	4	1606	9								82	
							246	1	6071	2	N	1303	1255	1				32	
							51	4	1433	9								32	
							252	1	5917	2	N	1347	1397	1				32	
							64	4	1482	9								32	
							271	1	6137	2	N	1483	1479	1		1	8	35	
							59	4	1631	9								35	
											N	NO RPT						35	
NAEGELI HC1 DIM				WELL #: A 1H	RRCID -> 301201	COMPL. DATE 11/12/2018	TOTAL	DEPTH	7641	PERF.	7975	-	18123						
*03	29698 X	10135	-0-	-19563	-0-		683	1	6660	2	N	2536	2535	1				159	
*04	28740 X	8798	-0-	-19942	-0-		2	4	2790	9								177	
*05	29698 X	12061	-0-	-17637	-0-		436	1	5566	2	N	2540	2522	1				177	
*06	28740 X	10450	-0-	-18290	-0-		2	4	2794	9								151	
*07	29698 X	10678	-0-	-19020	-0-		541	1	8353	2	N	2876	2902	1				151	
*08	29698 X	10570	-0-	-19128	-0-		3	4	3164	9								167	
*09	29698 X	10678	-0-	-19020	-0-		557	1	7480	2	N	2192	2176	1				167	
*10	29698 X	10570	-0-	-19128	-0-		2	4	2411	9								161	
*11	28740 X	7108	-0-	-21632	-0-		550	1	7773	2	N	2138	2144	1				161	
*12	29698 X	7555	-0-	-22143	-0-		3	4	2352	9								125	
*01	29698 X	8569	-0-	-21129	-0-		583	1	7472	2	N	2066	2102	1				125	
*02	26824 X	7540	-0-	-19284	-0-		242	4	2273	9								151	
							575	1	7178	2	N	2070	2044	1				151	
							59	4	2277	9								111	
							535	1	6320	2	N	1953	1993	1				111	
							245	4	2148	9								113	
							553	1	4344	2	N	1994	1992	1				113	
							18	4	2193	9								114	
							597	1	4742	2	N	2003	2002	1				114	
							13	4	2203	9								128	
							545	1	5751	2	N	2046	2032	1				128	
							22	4	2251	9								166	
							465	1	4901	2	N	1837	1799	1				166	
							153	4	2021	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
INEOS USA OIL & GAS LLC				//CONT.//	424176								
VALLEY WELLS STATE UT 24				WELL #:	D 2H	RRCID ->	301203	COMPL. DATE	07/25/2018	TOTAL DEPTH	7910	PERF. 8127	- 19552
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	49631 X	8416	-0-	-41215	-0-	391 1	6200 2	N	1657	1658	1		24
						2 4	1823 9						
04	48030 X	8654	-0-	-39376	-0-	399 1	6093 2	N	1707	1707	1		24
						284 4	1878 9						
05	49631 X	11383	-0-	-38248	-0-	419 1	8758 2	N	2004	2003	1		25
						2 4	2204 9						
06	48030 X	11517	-0-	-36513	-0-	400 1	9062 2	N	1865	1863	1		27
						3 4	2052 9						
07	49631 X	11844	-0-	-37787	-0-	421 1	9345 2	N	1823	1823	1		27
						73 4	2005 9						
08	49631 X	12290	-0-	-37341	-0-	399 1	9730 2	N	1859	1860	1		26
						116 4	2045 9						
09	48030 X	11377	-0-	-36653	-0-	414 1	9038 2	N	1669	1667	1		28
						89 4	1836 9						
10	49631 X	11138	-0-	-38493	-0-	443 1	8667 2	N	1791	1792	1		27
						58 4	1970 9						
11	48030 X	8822	-0-	-39208	-0-	376 1	6797 2	N	1443	1454	1		16
						62 4	1587 9						
12	49631 X	9035	-0-	-40596	-0-	408 1	6856 2	N	1545	1534	1		27
						71 4	1700 9						
01	49631 X	10492	-0-	-39139	-0-	421 1	7892 2	N	1908	1905	1	2 8	28
						80 4	2099 9						
02	44828 X	9272	-0-	-35556	-0-	383 1	7033 2	N	1639	1634	1	2 8	31
						53 4	1803 9						

VESPER UNIT I DIM				WELL #:	F 1H	RRCID ->	301218	COMPL. DATE	10/26/2017	TOTAL DEPTH	7742	PERF. 8049	- 24555
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

VESPER UNIT I DIM				WELL #:	F 2H	RRCID ->	301219	COMPL. DATE	10/26/2017	TOTAL DEPTH	7696	PERF. 8568	- 24922
*09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
*10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
*11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
*12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
*01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
*02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

BLAKEWAY 1 C DIM				WELL #:	2H	RRCID ->	301224	COMPL. DATE	03/25/2017	TOTAL DEPTH	7402	PERF. 7752	- 17590
*09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
*10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
*11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
*12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
*01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
*02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

GIBSON SOUTH UNIT 6 DIM				WELL #:	Q 1H	RRCID ->	301225	COMPL. DATE	05/19/2018	TOTAL DEPTH	6852	PERF. 7036	- 22600
*09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
*10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
*11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
*12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
*01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
*02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
INEOS USA OIL & GAS LLC															
BIG WELLS SOUTH UNIT 10 DIM															
WELL #: B 2H RRCID -> 301226 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 7541 - 16070															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
0			PROD GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		CODE		CODE	M	PROD		CODE	BALANCE	
09	27750 X	NO RPT	-0-	-27750	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	28675 X	NO RPT	-0-	-28675	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	27750 X	NO RPT	-0-	-27750	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	28675 X	NO RPT	-0-	-28675	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	28675 X	NO RPT	-0-	-28675	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	25900 X	NO RPT	-0-	-25900	-0-					N	NO RPT			-0-	
BIG WELLS SOUTH UNIT 10 DIM															
WELL #: B 4H RRCID -> 301227 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7526 - 16666															
09	29220 X	NO RPT	-0-	-29220	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	30194 X	NO RPT	-0-	-30194	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	29220 X	NO RPT	-0-	-29220	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	30194 X	NO RPT	-0-	-30194	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	30194 X	NO RPT	-0-	-30194	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	27272 X	NO RPT	-0-	-27272	-0-					N	NO RPT			-0-	
HELMCAMP STATE HC1 DIM															
WELL #: D 1H RRCID -> 301233 COMPL. DATE 10/26/2018 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 7153 - 14456															
09	41700 X	NO RPT	-0-	-41700	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	43090 X	NO RPT	-0-	-43090	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	41700 X	NO RPT	-0-	-41700	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	43090 X	NO RPT	-0-	-43090	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	43090 X	NO RPT	-0-	-43090	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	38920 X	NO RPT	-0-	-38920	-0-					N	NO RPT			-0-	
VESPER DIM															
WELL #: I 2H RRCID -> 301234 COMPL. DATE 11/15/2017 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7930 - 16910															
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
VESPER UNIT III DIM															
WELL #: E 1H RRCID -> 301235 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 7936 - 18240															
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															
GATES 07-DR															
WELL #: 499978 1H RRCID -> 257684 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8614 - 13769															
09	2610 N	2459	-0-	-151	-0-	160	1	2161	3	Y	125	126	1	4	
						138	9								
10	2542 N	2443	-0-	-99	-0-	176	1	2173	3	Y	85	89	1	-0-	
						94	9								
11	2370 N	2159	-0-	-211	-0-	169	1	1868	3	Y	111	111	1	-0-	
						122	9								
12	2542 N	2401	-0-	-141	-0-	122	1	2091	3	Y	171	171	1	-0-	
						188	9								
01	2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	147	1	2333	3	Y	147	147	1	-0-	
						162	9								
02	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	192	1	1800	3	Y	122	122	1	-0-	
						134	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				//CONT.//		499978															
COTULLA				WELL #:		1H		RRCID -> 257957				COMPL. DATE 03/23/2010				TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8634 - 12956					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
09		8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1 1	7 3	Y		-0-					-0-	
10		10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1 1	9 3	Y		-0-					-0-	
11		10 N	-0-	-0-	-10	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	
12		23 N	23	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1 1	22 3	Y		-0-					-0-	
01		12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1 1	11 3	Y		-0-					-0-	
02		22 N	22	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2 1	20 3	Y		-0-					-0-	

GATES 07-DR						WELL #:	2H	RRCID -> 260061	COMPL. DATE 08/24/2010				TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8553 - 12808								
09		3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			224 1	3031 3	Y		329	327 1				11	
											362 9										
10		2790 X	2500	-0-	-290	-0-	-0-	-0-			176 1	2177 3	Y		134	145 1				-0-	
											147 9										
11		2700 X	2605	-0-	-95	-0-	-0-	-0-			188 1	2085 3	Y		302	301 1				1	
											332 9										
12		2790 X	1166	-0-	-1624	-0-	-0-	-0-			60 1	1037 3	Y		63	64 1				-0-	
											69 9										
01		2790 X	1406	-0-	-1384	-0-	-0-	-0-			74 1	1170 3	Y		147	147 1				-0-	
											162 9										
02		2520 X	1217	-0-	-1303	-0-	-0-	-0-			107 1	1002 3	Y		98	98 1				-0-	
											108 9										

COTULLA						WELL #:	2H	RRCID -> 260127	COMPL. DATE 09/09/2010				TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8484 - 13059								
09		4860 X	3963	-0-	-897	-0-	-0-	-0-			275 1	3679 3	Y		8	9 1				1	
											9 9										
10		4867 X	4247	-0-	-620	-0-	-0-	-0-			309 1	3755 3	Y		166	162 1				5	
											183 9										
11		4470 X	4065	-0-	-405	-0-	-0-	-0-			325 1	3550 3	Y		173	175 1				3	
											190 9										
12		4340 X	4063	-0-	-277	-0-	-0-	-0-			216 1	3642 3	Y		186	185 1				4	
											205 9										
01		4247 X	4006	-0-	-241	-0-	-0-	-0-			230 1	3579 3	Y		179	179 1				4	
											197 9										
02		3836 X	3538	-0-	-298	-0-	-0-	-0-			330 1	3042 3	Y		151	150 1				5	
											166 9										

GATES 07-DR						WELL #:	3H	RRCID -> 260179	COMPL. DATE 10/01/2010				TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8600 - 12808								
09		3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			220 1	2985 3	Y		162	166 1				6	
											178 9										
10		3844 X	3407	-0-	-437	-0-	-0-	-0-			243 1	2997 3	Y		152	157 1				1	
											167 9										
11		3720 X	3446	-0-	-274	-0-	-0-	-0-			271 1	3000 3	Y		159	160 1				-0-	
											175 9										
12		3844 X	3437	-0-	-407	-0-	-0-	-0-			179 1	3063 3	Y		177	176 1				1	
											195 9										
01		3503 X	3320	-0-	-183	-0-	-0-	-0-			185 1	2942 3	Y		175	174 1				2	
											193 9										
02		3220 X	3023	-0-	-197	-0-	-0-	-0-			275 1	2576 3	Y		156	157 1				1	
											172 9										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														12018 200														NON-ASSOCIATED														CAPACITY														CNTY: DIMMIT																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																									
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														12018 200																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																			
GATES 07-DR														WELL #:														6H														RRCID -> 260464														COMPL. DATE 02/21/2011														TOTAL DEPTH 8178														PERF. 8432 - 13809																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																													

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA				//CONT.// //CONT.// WELL #:	12018 200 499978 3H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT						
						RRCID ->	263545	COMPL.	DATE 07/18/2011	TOTAL	DEPTH	8422	PERF.	8620	-	12899			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
GATES 07-DR						WELL #:	4H	RRCID ->	264755	COMPL.	DATE 04/15/2011	TOTAL	DEPTH	8179	PERF.	8479	-	13378	
09	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	863	3	Y	86	87	1			4
									95	9									
10	1302	N	950	-0-	-352	-0-	-0-	-0-	65	1	804	3	Y	74	77	1			1
									81	9									
11	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1	897	3	Y	53	54	1			-0-
									58	9									
12	1054	N	474	-0-	-580	-0-	-0-	-0-	24	1	417	3	Y	30	30	1			-0-
									33	9									
01	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	1095	3	Y	103	103	1			-0-
									113	9									
02	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	101	1	945	3	Y	74	74	1			-0-
									81	9									
LONG, A. G. HEIRS						WELL #:	1H	RRCID ->	265479	COMPL.	DATE 05/07/2012	TOTAL	DEPTH	9785	PERF.	10108	-	15149	
09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	137	3	Y	7	7	1			6
									8	9									
10	186	N	109	-0-	-77	-0-	-0-	-0-	18	1	90	3	Y	1					7
									1	9									
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	83	3	Y	2	6	1			3
									2	9									
12	186	N	77	-0-	-109	-0-	-0-	-0-	7	1	70	3	Y	-0-	2	1			1
01	124	N	24	-0-	-100	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	84	N	59	-0-	-25	-0-	-0-	-0-	5	1	54	3	Y	-0-					-0-
GATES 07-DR						WELL #:	17H	RRCID ->	266084	COMPL.	DATE 08/11/2011	TOTAL	DEPTH	8392	PERF.	8528	-	12463	
09	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1	1102	3	Y	-0-					-0-
									104	1	1279	3	Y	-0-					-0-
11	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	116	1	1280	3	Y	118	117	1			1
									130	9									
12	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	1088	3	Y	183	183	1			1
									201	9									
01	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	1165	3	Y	300	300	1			1
									330	9									
02	840	N	840	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	315	3	Y	446	446	1			1
									491	9									
GATES 07-DR						WELL #:	18H	RRCID ->	266087	COMPL.	DATE 08/29/2011	TOTAL	DEPTH	8393	PERF.	8629	-	12621	
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	99	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	194	-0-	-85	-0-	-0-	-0-	9	1	109	3	Y	69	68	1			1
									76	9									
11	443	N	443	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	147	3	Y	257	257	1			1
									283	9									
12	573	N	573	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	149	3	Y	377	377	1			1
									415	9									
01	639	N	639	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	176	3	Y	411	411	1			1
									452	9									
02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	159	3	Y	340	340	1			1
									374	9									

04/16/2026
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 01

PAGE: 702

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR				//CONT.// //CONT.// WELL #:	12018 200 499978 21H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT							
						RRCID ->	266090	COMPL.	DATE 08/22/2011	TOTAL	DEPTH	8310	PERF.	8321	-	12418			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-			149	1	2015	3	Y	-0-					-0-
10	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-			148	1	1824	3	Y	63	1				-0-
11	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-			69	9	1725	3	Y	90	1				-0-
12	2232	N	1441	-0-	-791	-0-			99	9	1235	3	Y	122	1				-0-
01	2046	N	1480	-0-	-566	-0-			72	1	1272	3	Y	116	1				-0-
02	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-			134	9									-0-
									80	1									-0-
									128	9									-0-
									179	1	1674	3	Y	111	1				-0-
									122	9									-0-
DAWSON GU					WELL #:	2H	RRCID ->	266146	COMPL.	DATE 08/09/2011	TOTAL	DEPTH	9867	PERF.	10690	-	14836		
09	1320	N	1182	-0-	-138	-0-			201	1	981	3	N	-0-					-0-
10	1333	N	1266	-0-	-67	-0-			215	1	1051	3	N	-0-					-0-
11	1410	N	1280	-0-	-130	-0-			197	1	1083	3	N	-0-					-0-
12	1209	N	1124	-0-	-85	-0-			102	1	976	3	N	42					42
									46	9									
01	1271	N	1242	-0-	-29	-0-			58	1	1184	3	N	-0-					42
02	1204	N	1123	-0-	-81	-0-			91	1	1032	3	N	-0-					42
GATES 07-DR					WELL #:	22H	RRCID ->	266148	COMPL.	DATE 09/04/2011	TOTAL	DEPTH	8408	PERF.	8517	-	13927		
09	2010	N	1817	-0-	-193	-0-			121	1	1644	3	Y	47	48	1			3
									52	9									
10	1891	N	1877	-0-	-14	-0-			136	1	1674	3	Y	61	62	1			2
									67	9									
11	1830	N	1824	-0-	-6	-0-			146	1	1614	3	Y	58	60	1			-0-
									64	9									
12	1891	N	1796	-0-	-95	-0-			96	1	1639	3	Y	55	55	1			-0-
									61	9									
01	1891	N	1784	-0-	-107	-0-			102	1	1616	3	Y	60	60	1			-0-
									66	9									
02	1708	N	1588	-0-	-120	-0-			148	1	1384	3	Y	51	51	1			-0-
									56	9									
COTULLA					WELL #:	11H	RRCID ->	266290	COMPL.	DATE 10/16/2011	TOTAL	DEPTH	8289	PERF.	8462	-	14025		
09	3660	X	3180	-0-	-480	-0-			202	1	2704	3	Y	249	251	1			13
									274	9									
10	4960	X	3249	-0-	-1711	-0-			226	1	2747	3	Y	251	257	1			7
									276	9									
11	4800	X	3234	-0-	-1566	-0-			249	1	2718	3	Y	243	246	1			4
									267	9									
12	4960	X	3461	-0-	-1499	-0-			179	1	3008	3	Y	249	249	1			4
									274	9									
01	3720	X	1047	-0-	-2673	-0-			43	1	670	3	Y	304	304	1			4
									334	9									
02	3024	X	1935	-0-	-1089	-0-			178	1	1643	3	Y	104	107	1			1
									114	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 20H RRCID -> 266299 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8572 - 12548														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
09	510 N	315	-0-	-195	-0-	19 1	260 3	Y	33	33	1		3	
						36 9								
10	368 N	368	-0-	-0-	-0-	24 1	294 3	Y	45	46	1		2	
						50 9								
11	257 N	257	-0-	-0-	-0-	19 1	207 3	Y	28	30	1		-0-	
						31 9								
12	507 N	507	-0-	-0-	-0-	24 1	404 3	Y	72	72	1		-0-	
						79 9								
01	372 N	313	-0-	-59	-0-	16 1	252 3	Y	41	41	1		-0-	
						45 9								
02	933 N	933	-0-	-0-	-0-	53 1	500 3	Y	345	344	1		1	
						380 9								
COTULLA WELL #: 10H RRCID -> 266777 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8460 - 13538														
09	2850 X	2680	-0-	-170	-0-	177 1	2361 3	Y	129	129	1		6	
						142 9								
10	2821 X	2726	-0-	-95	-0-	197 1	2391 3	Y	125	128	1		3	
						138 9								
11	2730 X	2676	-0-	-54	-0-	213 1	2323 3	Y	127	130	1		-0-	
						140 9								
12	2821 X	2768	-0-	-53	-0-	147 1	2465 3	Y	142	142	1		-0-	
						156 9								
01	2790 X	2628	-0-	-162	-0-	150 1	2333 3	Y	132	132	1		-0-	
						145 9								
02	2492 X	2396	-0-	-96	-0-	222 1	2049 3	Y	114	113	1		1	
						125 9								
KILLAM GONZALEZ A WELL #: 20H RRCID -> 266786 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 10074 - 14362														
09	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	327 1	1600 3	Y	9	27	1		10	
						10 9								
10	2139 N	1833	-0-	-306	-0-	310 1	1519 3	Y	4				14	
						4 9								
11	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	325 1	1790 3	Y	7				21	
						8 9								
12	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	208 1	1996 3	Y	21				42	
						23 9								
01	3100 N	6619	-0-	3519	3519	308 1	6252 3	Y	54	90	1		6	
						59 9								
02	2800 N	3569	-0-	769	4288	286 1	3235 3	Y	44	42	1		8	
						48 9								
COTULLA WELL #: 6H RRCID -> 267257 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8768 - 13338														
09	1590 N	1587	-0-	-3	-0-	102 1	1364 3	Y	110	110	1		6	
						121 9								
10	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	115 1	1401 3	Y	115	118	1		3	
						127 9								
11	1590 N	1550	-0-	-40	-0-	120 1	1313 3	Y	106	109	1		-0-	
						117 9								
12	1643 N	1583	-0-	-60	-0-	83 1	1397 3	Y	94	94	1		-0-	
						103 9								
01	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	103 1	1605 3	Y	93	93	1		-0-	
						102 9								
02	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	136 1	1258 3	Y	81	80	1		1	
						89 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 8H RRCID -> 267434 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8476 - 13706														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	3330 X	3206	-0-	-124	-0-	215 112 9	1 2879	3	Y	102	105	1		4
10	3348 X	2894	-0-	-454	-0-	211 112 9	1 2571	3	Y	102	105	1		1
11	3390 X	1723	-0-	-1667	-0-	142 28 9	1 1553	3	Y	25	26	1		-0-
12	3503 X	1907	-0-	-1596	-0-	103 68 9	1 1736	3	Y	62	61	1		1
01	3503 X	2782	-0-	-721	-0-	161 121 9	1 2500	3	Y	110	109	1		2
02	2996 X	2615	-0-	-381	-0-	246 102 9	1 2267	3	Y	93	93	1		2
GATES 07-DR WELL #: 23H RRCID -> 267608 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 8473 - 13378														
09	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	117 90 9	1 1585	3	Y	82	87	1		5
10	1829 N	1710	-0-	-119	-0-	122 86 9	1 1502	3	Y	78	80	1		3
11	2040 N	1648	-0-	-392	-0-	129 92 9	1 1427	3	Y	84	87	1		-0-
12	1860 N	1630	-0-	-230	-0-	85 95 9	1 1450	3	Y	86	86	1		-0-
01	1705 N	1676	-0-	-29	-0-	94 95 9	1 1487	3	Y	86	86	1		-0-
02	1540 N	1477	-0-	-63	-0-	134 83 9	1 1260	3	Y	75	75	1		-0-
KILLAM GONZALEZ A WELL #: 22H RRCID -> 267665 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 10260 - 14259														
09	2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	474 12 9	1 2317	3	Y	11	32	1		7
10	2046 X	2032	-0-	-14	-0-	343 10 9	1 1679	3	Y	9				16
11	2910 X	1659	-0-	-1251	-0-	254 8 9	1 1397	3	Y	7				23
12	3007 X	2382	-0-	-625	-0-	220 46 9	1 2116	3	Y	42				65
01	3007 X	1725	-0-	-1282	-0-	79 48 9	1 1598	3	Y	44	107	1		2
02	2604 X	1419	-0-	-1185	-0-	111 51 9	1 1257	3	Y	46	44	1		4
COTULLA WELL #: 9H RRCID -> 267774 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 8549 - 13055														
09	420 N	292	-0-	-128	-0-	19 13 9	1 260	3	Y	12	13	1		1
10	360 N	360	-0-	-0-	-0-	24 39 9	1 297	3	Y	35	34	1		2
11	390 N	314	-0-	-76	-0-	25 21 9	1 268	3	Y	19	20	1		1
12	310 N	300	-0-	-10	-0-	12 86 9	1 202	3	Y	78	77	1		2
01	372 N	294	-0-	-78	-0-	17 17 9	1 260	3	Y	15	16	1		1
02	289 N	289	-0-	-0-	-0-	22 68 9	1 199	3	Y	62	62	1		1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)										CNTY: DIMMIT									
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.										COTULLA									
WELL #: 17H										RRCID -> 268397									
COMPL. DATE 01/29/2013										TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8695 - 12336									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		CODE				CODE		CODE		CODE		
09	663 N	663	-0-	-0-	-0-	46	1	617	3	Y	-0-							-0-	
10	760 N	760	-0-	-0-	-0-	58	1	702	3	Y	-0-							-0-	
11	804 N	804	-0-	-0-	-0-	65	1	713	3	Y	24	24	1					-0-	
						26	9												
12	766 N	766	-0-	-0-	-0-	41	1	688	3	Y	34	34	1					-0-	
						37	9												
01	775 N	734	-0-	-41	-0-	42	1	658	3	Y	31	31	1					-0-	
						34	9												
02	756 N	655	-0-	-101	-0-	61	1	560	3	Y	31	31	1					-0-	
						34	9												
DAWSON 360 GU										WELL #: 4H									
RRCID -> 268452										COMPL. DATE 09/05/2013									
TOTAL DEPTH 9732 PERF. 9937 - 14297																			
09	5490 X	5288	-0-	-202	-0-	894	1	4371	3	Y	21	21	1					34	
						23	9												
10	5634 X	5634	-0-	-0-	-0-	952	1	4664	3	Y	16							50	
						18	9												
11	5365 X	5365	-0-	-0-	-0-	822	1	4525	3	Y	16	35	1					31	
						18	9												
12	5456 X	5299	-0-	-157	-0-	496	1	4768	3	Y	32	19	1					44	
						35	9												
01	5642 X	5636	-0-	-6	-0-	263	1	5353	3	Y	18	37	1					25	
						20	9												
02	5096 X	4955	-0-	-141	-0-	401	1	4536	3	Y	16	37	1					4	
						18	9												
COTULLA										WELL #: 12H									
RRCID -> 268472										COMPL. DATE 01/08/2013									
TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8594 - 12329																			
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-							-0-	
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-							-0-	
11	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-							-0-	
12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	Y	-0-							-0-	
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	-0-							-0-	
02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	Y	-0-							-0-	
GATES 07-DR										WELL #: 58H									
RRCID -> 268868										COMPL. DATE 10/20/2012									
TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8587 - 12888																			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1					-0-	
10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	10	1	122	3	Y	-0-							-0-	
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	13	13	1					-0-	
12	133 N	133	-0-	-0-	-0-	7	1	126	3	Y	-0-							-0-	
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	17	17	1					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	1					-0-	
GATES 07-DR										WELL #: 59H									
RRCID -> 268879										COMPL. DATE 10/21/2012									
TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8630 - 11853																			
09	1590 N	921	-0-	-669	-0-	62	1	833	3	Y	24	25	1					2	
						26	9												
10	1643 N	1467	-0-	-176	-0-	103	1	1266	3	Y	89	89	1					2	
						98	9												
11	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	135	1	1492	3	Y	50	52	1					-0-	
						55	9												
12	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	87	1	1494	3	Y	61	61	1					-0-	
						67	9												
01	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	152	1	2416	3	Y	81	81	1					-0-	
						89	9												
02	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	208	1	1950	3	Y	60	60	1					-0-	
						66	9												

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 11-DR															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 499978 WELL #: 28H RRCID -> 268956 COMPL. DATE 12/31/2012 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8244 - 13187															CNTY: DIMMIT		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE														
09	4260 X	3078	-0-	-1182	-0-	203	1	130	9	2745	3	Y	118	119	1			1														
10	4402 X	3404	-0-	-998	-0-	255	1	7	9	3142	3	Y	6	7	1			-0-														
11	3720 X	2971	-0-	-749	-0-	239	1	80	9	2652	3	Y	73	73	1			-0-														
12	3844 X	2925	-0-	-919	-0-	156	1	90	9	2679	3	Y	82	82	1			-0-														
01	3844 X	3030	-0-	-814	-0-	172	1	114	9	2744	3	Y	104	104	1			-0-														
02	3080 X	2396	-0-	-684	-0-	223	1	87	9	2086	3	Y	79	79	1			-0-														

GATES 11-DR															WELL #: 35H	RRCID -> 268980	COMPL. DATE 01/01/2013	TOTAL DEPTH 8063	PERF. 8460	- 13041												
09	981 N	981	-0-	-0-	-0-	64	1	44	9	873	3	Y	40	41	1			2														
10	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	80	1	43	9	984	3	Y	39	40	1			1														
11	1050 N	953	-0-	-97	-0-	75	1	46	9	832	3	Y	42	43	1			-0-														
12	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	54	1	54	9	920	3	Y	49	49	1			-0-														
01	1116 N	1019	-0-	-97	-0-	57	1	56	9	906	3	Y	51	51	1			-0-														
02	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	104	1	55	9	970	3	Y	50	50	1			-0-														

PALAFOX 1029															WELL #: 58H	RRCID -> 269117	COMPL. DATE 10/11/2013	TOTAL DEPTH 9076	PERF. 9586	- 14320												
09	4110 X	3582	-0-	-528	-0-	3581	2			1	9	Y	1					1														
10	4247 X	2995	-0-	-1252	-0-	2995	2					Y	-0-					1														
11	4110 X	2834	-0-	-1276	-0-	2814	2			20	9	Y	18					19														
12	3751 X	2880	-0-	-871	-0-	2872	2			8	9	Y	7					26														
01	3689 X	2891	-0-	-798	-0-	2888	2			3	9	Y	3	15	1			14														
02	3332 X	2856	-0-	-476	-0-	2856	2					Y	-0-					14														

LONG, A. G. HEIRS															WELL #: 7H	RRCID -> 269268	COMPL. DATE 12/13/2012	TOTAL DEPTH 9731	PERF. 10139	- 14992												
09	14B2 EXT	1768	-0-	1768	4704	298	1	11	9	1459	3	Y	10	11	1			9														
10	14B2 EXT	514	-0-	514	5218	87	1	2	9	425	3	Y	2					11														
11	6046 X	828	-0-	-5218	-0-	126	1	8	9	694	3	Y	7	11	1			7														
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	7	1			-0-														
01	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-							Y	-0-					-0-														
02	1652 X	-0-	-0-	-1652	-0-							Y	-0-					-0-														

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: DIMMIT														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															//CONT.// 499978																													
GATES 07-DR															WELL #: 40H RRCID -> 269454 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8816 - 13821																													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																									
							AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																											
09		6057 X	6057	-0-	-0-	-0-	411	1	5561	3	Y	77	77	1			3																											
							85	9																																				
10		7208 X	7208	-0-	-0-	-0-	527	1	6508	3	Y	157	158	1			2																											
							173	9																																				
11		4871 X	4871	-0-	-0-	-0-	384	1	4259	3	Y	207	209	1			-0-																											
							228	9																																				
12		8571 X	8571	-0-	-0-	-0-	448	1	7685	3	Y	398	397	1			1																											
							438	9																																				
01		8316 X	8316	-0-	-0-	-0-	472	1	7490	3	Y	322	323	1			-0-																											
							354	9																																				
02		5277 X	5277	-0-	-0-	-0-	492	1	4611	3	Y	158	158	1			-0-																											
							174	9																																				

KILLAM GONZALEZ A															WELL #: 23H RRCID -> 269670 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10946 - 15529																													
09		2130 N	1842	-0-	-288	-0-	148	1	1693	3	Y	1					25																											
							1	9																																				
10		2046 N	1319	-0-	-727	-0-	128	1	1190	3	Y	1					26																											
							1	9																																				
11		2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	187	1	1969	3	Y	5					31																											
							6	9																																				
12		2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	205	1	1831	3	Y	2					33																											
							2	9																																				
01		2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	260	1	1818	3	Y	2	23	1			12																											
							2	9																																				
02		1988 N	1840	-0-	-148	-0-	78	1	1755	3	Y	6					18																											
							7	9																																				

GATES 07-DR															WELL #: 25H RRCID -> 269837 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 8234 PERF. 8583 - 15004																													
09		4500 X	4095	-0-	-405	-0-	269	1	3649	3	Y	161	162	1			5																											
							177	9																																				
10		5580 X	4111	-0-	-1469	-0-	295	1	3634	3	Y	165	169	1			1																											
							182	9																																				
11		5400 X	4008	-0-	-1392	-0-	316	1	3503	3	Y	172	173	1			-0-																											
							189	9																																				
12		5580 X	4064	-0-	-1516	-0-	212	1	3639	3	Y	194	194	1			-0-																											
							213	9																																				
01		4309 X	4028	-0-	-281	-0-	225	1	3574	3	Y	208	208	1			-0-																											
							229	9																																				
02		3836 X	3135	-0-	-701	-0-	282	1	2644	3	Y	190	190	1			-0-																											
							209	9																																				

LONG, A. G. HEIRS															WELL #: 5H RRCID -> 269907 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 9750 PERF.10278 - 15056																													
09	14B2	EXT	1553	-0-	1553	4381	262	1	1281	3	Y	9	10	1			9																											
							10	9																																				
10	14B2	EXT	1035	-0-	1035	5416	175	1	859	3	Y	1					10																											
							1	9																																				
11	6377	X	961	-0-	-5416	-0-	147	1	807	3	Y	6	9	1			7																											
							7	9																																				
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			-0-																											
01	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	-0-					-0-																											
02	1456	X	-0-	-0-	-1456	-0-					Y	-0-					-0-																											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														12018 200														NON-ASSOCIATED														CAPACITY														CNTY: DIMMIT																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																									
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														//CONT.// 499978																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																			
GATES 11-DR														WELL #: 78H														RRCID -> 269908														COMPL. DATE 12/30/2012														TOTAL DEPTH 8068														PERF. 8629 - 14140																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																											
M	O			ALLOW CODE			GAS PROD			INJECT. (I) GAS LIFT			MONTHLY STATUS (CODE)			CUMU STATUS (-) UNDERAGE			*			*			DISPOSITIONS			*			*			C			COND PROD			*			*			DISPOSITIONS			*			*			EOM																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
GATES 07-DR														
WELL #: 37H RRCID -> 269919 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 8213 PERF.11868 - 13909														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	87	1	1178	3	Y	54	54	1	5
						59	9							
10	1519 N	1244	-0-	-275	-0-	89	1	1093	3	Y	56	57	1	4
						62	9							
11	1380 N	1258	-0-	-122	-0-	99	1	1094	3	Y	59	59	1	4
						65	9							
12	1364 N	1290	-0-	-74	-0-	67	1	1153	3	Y	64	63	1	5
						70	9							
01	1240 N	1204	-0-	-36	-0-	67	1	1069	3	Y	62	63	1	4
						68	9							
02	1176 N	1158	-0-	-18	-0-	105	1	987	3	Y	60	60	1	4
						66	9							
GATES 07-DR														
WELL #: 38H RRCID -> 269921 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 8625 - 14051														
09	10365 X	10365	-0-	-0-	-0-	699	1	9465	3	Y	183	183	1	9
						201	9							
10	10781 X	10781	-0-	-0-	-0-	792	1	9776	3	Y	194	199	1	4
						213	9							
11	10350 X	10350	-0-	-0-	-0-	838	1	9288	3	Y	204	208	1	-0-
						224	9							
12	10731 X	10731	-0-	-0-	-0-	578	1	9907	3	Y	224	224	1	-0-
						246	9							
01	10841 X	10841	-0-	-0-	-0-	629	1	9975	3	Y	215	215	1	-0-
						237	9							
02	10248 X	10248	-0-	-0-	-0-	970	1	9082	3	Y	178	178	1	-0-
						196	9							
DAWSON 360 G.U.														
WELL #: 5H RRCID -> 269924 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 9763 PERF.10049 - 14130														
09	3720 X	3095	-0-	-625	-0-	524	1	2563	3	Y	7	10	1	18
						8	9							
10	3720 X	172	-0-	-3548	-0-	28	1	137	3	Y	6			24
						7	9							
11	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	545	1	2997	3	Y	11	17	1	18
						12	9							
12	3193 X	1330	-0-	-1863	-0-	124	1	1193	3	Y	12	8	1	22
						13	9							
01	3193 X	14	-0-	-3179	-0-	7	3	7	9	Y	6	15	1	13
02	3304 X	1684	-0-	-1620	-0-	136	1	1544	3	Y	4	13	1	4
						4	9							
DAWSON 360 G.U.														
WELL #: 6H RRCID -> 269925 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9768 PERF.10177 - 14318														
09	4691 X	4691	-0-	-0-	-0-	792	1	3873	3	Y	24	22	1	34
						26	9							
10	5370 X	5370	-0-	-0-	-0-	906	1	4438	3	Y	24			58
						26	9							
11	5126 X	5126	-0-	-0-	-0-	785	1	4320	3	Y	19	41	1	36
						21	9							
12	4884 X	4884	-0-	-0-	-0-	457	1	4392	3	Y	32	21	1	47
						35	9							
01	5935 X	5935	-0-	-0-	-0-	277	1	5633	3	Y	23	42	1	28
						25	9							
02	5448 X	5448	-0-	-0-	-0-	440	1	4988	3	Y	18	42	1	4
						20	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 499978 WELL #: 72H RRCID -> 269986 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8792 - 12629															CNTY: DIMMIT		
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE															
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-			-0-															
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-			-0-															
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-			-0-															
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-			-0-															
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-			-0-															
02	14	N	-0-	-0-	-14	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-															
GATES 07-DR																		WELL #: 74H RRCID -> 269987 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8838 - 13654														
09	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	142	1	1928	3	Y	77	77	1	5															
									85	9																						
10	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	156	1	1930	3	Y	54	56	1	3															
									59	9																						
11	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	160	1	1769	3	Y	54	56	1	1															
									59	9																						
12	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	109	1	1869	3	Y	56	55	1	2															
									62	9																						
01	2046	N	1888	-0-	-158	-0-	-0-	-0-	106	1	1683	3	Y	90	90	1	2															
									99	9																						
02	1848	N	1668	-0-	-180	-0-	-0-	-0-	154	1	1444	3	Y	64	64	1	2															
									70	9																						
GATES 07-DR																		WELL #: 77H RRCID -> 270271 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8682 - 13263														
09	2070	N	1948	-0-	-122	-0-	-0-	-0-	130	1	1762	3	Y	51	52	1	2															
									56	9																						
10	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	144	1	1776	3	Y	60	62	1	-0-															
									66	9																						
11	2100	N	2046	-0-	-54	-0-	-0-	-0-	164	1	1818	3	Y	58	57	1	1															
									64	9																						
12	2015	N	1901	-0-	-114	-0-	-0-	-0-	101	1	1725	3	Y	68	68	1	1															
									75	9																						
01	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	120	1	1908	3	Y	74	74	1	1															
									81	9																						
02	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	182	1	1705	3	Y	60	60	1	1															
									66	9																						
GATES 07-DR																		WELL #: 76H RRCID -> 270560 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8637 - 12908														
09	1260	N	630	-0-	-630	-0-	-0-	-0-	43	1	587	3	Y	-0-			-0-															
10	1116	N	935	-0-	-181	-0-	-0-	-0-	69	1	855	3	Y	10	10	1	-0-															
									11	9																						
11	1230	N	971	-0-	-259	-0-	-0-	-0-	78	1	869	3	Y	22	22	1	-0-															
									24	9																						
12	942	N	942	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	864	3	Y	25	25	1	-0-															
									28	9																						
01	930	N	350	-0-	-580	-0-	-0-	-0-	19	1	307	3	Y	22	22	1	-0-															
									24	9																						
02	896	N	685	-0-	-211	-0-	-0-	-0-	63	1	590	3	Y	29	29	1	-0-															
									32	9																						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR												CNTY: DIMMIT			
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 499978															
WELL #: 30H RRCID -> 270573 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8525 - 12987															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	4570 X	4570	-0-	-0-	-0-		305 1	4123 3	Y	129	131 1				1
10	4960 X	4125	-0-	-835	-0-		142 9	3686 3	Y	127	127 1				1
11	5520 X	3111	-0-	-2409	-0-		299 1	2739 3	Y	114	114 1				1
12	5704 X	2709	-0-	-2995	-0-		140 9	2442 3	Y	114	114 1				1
01	5704 X	3722	-0-	-1982	-0-		247 1	3325 3	Y	170	171 1				-0-
02	4426 X	4426	-0-	-0-	-0-		125 9	3809 3	Y	191	191 1				-0-
							142 1								
							210 1								
							187 9								
							407 1								
							210 9								
GATES 07-DR WELL #: 75H RRCID -> 270576 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8529 - 12490															
09	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-		73 1	994 3	Y	34	34 1				1
10	1209 N	940	-0-	-269	-0-		37 9	820 3	Y	49	49 1				1
11	1080 N	826	-0-	-254	-0-		66 1	709 3	Y	48	49 1				-0-
12	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-		54 9	1144 3	Y	97	97 1				-0-
01	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-		64 1	1430 3	Y	45	45 1				-0-
02	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-		53 9	965 3	Y	33	32 1				1
							67 1								
							107 9								
							90 1								
							50 9								
							103 1								
							36 9								
GATES 07-DR WELL #: 31H RRCID -> 270587 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 8675 - 13876															
09	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-		92 1	1249 3	Y	91	90 1				3
10	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-		100 9	1074 3	Y	63	65 1				1
11	360 N	208	-0-	-152	-0-		87 1	165 3	Y	25	26 1				-0-
12	1488 N	909	-0-	-579	-0-		69 9	791 3	Y	65	65 1				-0-
01	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-		15 1		Y	28	28 1				-0-
02	695 N	695	-0-	-0-	-0-		28 9	588 3	Y	40	40 1				-0-
							46 1								
							72 9								
							63 1								
							44 9								
GATES 07-DR WELL #: 73H RRCID -> 270590 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8773 - 13284															
09	2280 N	2198	-0-	-82	-0-		145 1	1968 3	Y	77	77 1				6
10	2325 N	2244	-0-	-81	-0-		85 9	1992 3	Y	83	85 1				4
11	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-		161 1	1895 3	Y	86	90 1				-0-
12	2263 N	2206	-0-	-57	-0-		91 9	1988 3	Y	93	93 1				-0-
01	2232 N	2066	-0-	-166	-0-		171 1	1831 3	Y	109	109 1				-0-
02	2016 N	1818	-0-	-198	-0-		95 9	1562 3	Y	81	81 1				-0-
							116 1								
							102 9								
							115 1								
							120 9								
							167 1								
							89 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. DAWSON 360 G.U.												CNTY: DIMMIT							
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY																			
//CONT.// 499978 WELL #: 7H												RRCID -> 270626		COMPL. DATE 04/03/2013		TOTAL DEPTH 9795		PERF.10119 - 14260	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	7110 X	6011	-0-	-1099	-0-	1014 37	1 9		4960 3	Y	34	33 1					56		
10	6242 X	6242	-0-	-0-	-0-	1052 37	1 9		5153 3	Y	34						90		
11	6061 X	6061	-0-	-0-	-0-	921 70	1 9		5070 3	Y	64	80 1					74		
12	6259 X	6259	-0-	-0-	-0-	586 44	1 9		5629 3	Y	40	33 1					81		
01	6231 X	4308	-0-	-1923	-0-	201 30	1 9		4077 3	Y	27	62 1					46		
02	5656 X	3673	-0-	-1983	-0-	296 25	1 9		3352 3	Y	23	58 1					11		
GATES 07-DR					WELL #:	27H	RRCID -> 270842	COMPL. DATE 05/12/2012			TOTAL DEPTH 8253		PERF. 8654 - 14819						
09	3810 X	1413	-0-	-2397	-0-	86 157	1 9		1170 3	Y	143	142 1					7		
10	4609 X	4609	-0-	-0-	-0-	333 162	1 9		4114 3	Y	147	151 1					3		
11	3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	300 205	1 9		3320 3	Y	186	188 1					1		
12	3937 X	1899	-0-	-2038	-0-	93 211	1 9		1595 3	Y	192	191 1					2		
01	3937 X	2118	-0-	-1819	-0-	112 234	1 9		1772 3	Y	213	213 1					2		
02	3556 X	1971	-0-	-1585	-0-	172 184	1 9		1615 3	Y	167	167 1					2		
DAWSON 1547					WELL #:	3H	RRCID -> 270867	COMPL. DATE 04/02/2013			TOTAL DEPTH 9772		PERF.10230 - 14876						
09	2910 X	2864	-0-	-46	-0-	482 23	1 9		2359 3	N	21						110		
10	2914 X	2632	-0-	-282	-0-	438 50	1 9		2144 3	N	45						155		
11	2820 X	2605	-0-	-215	-0-	398 15	1 9		2192 3	N	14	124 1					45		
12	2945 X	2769	-0-	-176	-0-	257 41	1 9		2471 3	N	37						82		
01	2945 X	2051	-0-	-894	-0-	95 22	1 9		1934 3	N	20	62 1					40		
02	2674 X	2674	-0-	-0-	-0-	217	1		2457 3	N	-0-	12 7					28		
MEADOR 1451					WELL #:	1H	RRCID -> 270931	COMPL. DATE 06/19/2013			TOTAL DEPTH 9709		PERF. 9900 - 14513						
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	4	1		19 3	Y	-0-						-0-		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-		
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	4	1		20 3	Y	-0-						-0-		
12	182 N	182	-0-	-0-	-0-	17	1		165 3	Y	-0-						-0-		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-		
02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	13	1		149 3	Y	-0-						-0-		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA				//CONT.// //CONT.// WELL #:	12018 200 499978 42H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 270933		CAPACITY COMPL. DATE 04/11/2014						CNTY: DIMMIT TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8856 - 13821				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	1980 N	1699	-0-	-281	-0-	118	1	1581	3	Y	-0-	2	1					1
10	1984 N	1766	-0-	-218	-0-	134	1	1632	3	Y	-0-	1	1					-0-
11	1770 N	1760	-0-	-10	-0-	145	1	1579	3	Y	33	32	1					1
						36	9											
12	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	98	1	1650	3	Y	96	95	1					2
						106	9											
01	1767 N	1748	-0-	-19	-0-	99	1	1544	3	Y	95	95	1					2
						105	9											
02	1652 N	1523	-0-	-129	-0-	140	1	1295	3	Y	80	80	1					2
						88	9											
GATES 07-DR					WELL #:	110H	RRCID -> 271409	COMPL. DATE 05/31/2013			TOTAL DEPTH	8261	PERF.	9919	- 15044			
09	3510 X	2243	-0-	-1267	-0-	148	1	2006	3	Y	81	83	1					1
						89	9											
10	3627 X	2655	-0-	-972	-0-	191	1	2353	3	Y	101	102	1					-0-
						111	9											
11	3510 X	3369	-0-	-141	-0-	263	1	2910	3	Y	178	178	1					-0-
						196	9											
12	3379 X	2832	-0-	-547	-0-	148	1	2529	3	Y	141	141	1					-0-
						155	9											
01	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	178	1	2830	3	Y	167	167	1					-0-
						184	9											
02	3136 X	1785	-0-	-1351	-0-	164	1	1532	3	Y	81	81	1					-0-
						89	9											
GATES 07-DR					WELL #:	96H	RRCID -> 271410	COMPL. DATE 07/31/2014			TOTAL DEPTH	8293	PERF.	8549	- 12690			
09	4230 X	3905	-0-	-325	-0-	256	1	3460	3	Y	172	174	1					10
						189	9											
10	4216 X	4038	-0-	-178	-0-	288	1	3556	3	Y	176	180	1					6
						194	9											
11	4080 X	3952	-0-	-128	-0-	310	1	3437	3	Y	186	192	1					-0-
						205	9											
12	4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	217	1	3722	3	Y	239	239	1					-0-
						263	9											
01	4185 X	3906	-0-	-279	-0-	217	1	3451	3	Y	216	216	1					-0-
						238	9											
02	3696 X	3670	-0-	-26	-0-	333	1	3119	3	Y	198	198	1					-0-
						218	9											
GATES 07-DR					WELL #:	97H	RRCID -> 271411	COMPL. DATE 07/31/2014			TOTAL DEPTH	8278	PERF.	8759	- 13505			
09	3240 X	2609	-0-	-631	-0-	173	1	2347	3	Y	81	84	1					6
						89	9											
10	2883 X	2448	-0-	-435	-0-	183	1	2252	3	Y	12	15	1					3
						13	9											
11	3240 X	2604	-0-	-636	-0-	204	1	2261	3	Y	126	126	1					3
						139	9											
12	3348 X	2666	-0-	-682	-0-	137	1	2355	3	Y	158	158	1					3
						174	9											
01	3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	190	1	3022	3	Y	146	146	1					3
						161	9											
02	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	328	1	3072	3	Y	168	167	1					4
						185	9											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 62H RRCID -> 271419 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8878 - 12979														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	3	Y	-0-			-0-
10	93 N	73	-0-	-20	-0-	6	1	67	3	Y	-0-			-0-
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	Y	-0-			-0-
12	62 N	51	-0-	-11	-0-	3	1	48	3	Y	-0-			-0-
01	62 N	10	-0-	-52	-0-	1	1	9	3	Y	-0-			-0-
02	56 N	6	-0-	-50	-0-	1	1	5	3	Y	-0-			-0-
GATES 07-DR WELL #: 44H RRCID -> 271451 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8795 - 14932														
09	120 N	16	-0-	-104	-0-	1	1	15	3	Y	-0-			-0-
10	453 N	453	-0-	-0-	-0-	24	1	291	3	Y	125	123	1	-0-
						138	9							2
11	339 N	339	-0-	-0-	-0-	22	1	240	3	Y	70	72	1	-0-
						77	9							
12	238 N	238	-0-	-0-	-0-	10	1	173	3	Y	50	50	1	-0-
						55	9							
01	465 N	335	-0-	-130	-0-	17	1	270	3	Y	44	44	1	-0-
						48	9							
02	308 N	12	-0-	-296	-0-	1	1	7	3	Y	4	4	1	-0-
						4	9							
GATES 07-DR WELL #: 45H RRCID -> 271452 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8601 - 14120														
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-			-0-
10	62 N	16	-0-	-46	-0-	1	1	15	3	Y	-0-			-0-
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	Y	-0-			-0-
01	574 N	574	-0-	-0-	-0-	7	1	115	3	Y	411	410	1	-0-
						452	9							1
02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	5	1	45	3	Y	189	190	1	-0-
						208	9							
GATES 07-DR WELL #: 46H RRCID -> 271455 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8950 - 13687														
09	364 N	364	-0-	-0-	-0-	21	1	284	3	Y	54	53	1	-0-
						59	9							4
10	326 N	326	-0-	-0-	-0-	19	1	235	3	Y	65	66	1	-0-
						72	9							3
11	436 N	436	-0-	-0-	-0-	29	1	321	3	Y	78	80	1	-0-
						86	9							1
12	372 N	209	-0-	-163	-0-	8	1	138	3	Y	57	57	1	-0-
						63	9							1
01	341 N	251	-0-	-90	-0-	11	1	167	3	Y	66	66	1	-0-
						73	9							1
02	420 N	227	-0-	-193	-0-	17	1	159	3	Y	46	45	1	-0-
						51	9							2
GATES 07-DR WELL #: 32H RRCID -> 271551 COMPL. DATE 02/18/2015 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8552 - 13543														
09	318 N	318	-0-	-0-	-0-	7	1	90	3	Y	201	202	1	-0-
						221	9							8
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	8	1	-0-
11	180 N	13	-0-	-167	-0-	1	1	12	3	Y	-0-			-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-			-0-
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	Y	-0-			-0-

04/16/2026
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 01

PAGE: 715

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR				//CONT.// //CONT.// WELL #:	12018 200 499978 33H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT				
						RRCID -> 271552	COMPL.	DATE 09/11/2012	TOTAL	DEPTH	8310	PERF.	8700	-	12744		
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	264	N	264	-0-	-0-	-0-	5 190	1 9	69	3	Y	173	167	1			6
10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	6 196	1 9	72	3	Y	178	182	1			2
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	1 53	1 9	6	3	Y	48	50	1			-0-
12	155	N	101	-0-	-54	-0-	1 80	1 9	20	3	Y	73	73	1			-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	138	138	1			-0-
02	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	220 264	1 9	2061	3	Y	240	239	1			1
MEADOR 1451					WELL #:	3H	RRCID -> 271560		COMPL.		DATE 11/20/2012	TOTAL		DEPTH	9644	PERF.	9921 - 15123
09	9840	X	9210	-0-	-630	-0-	1558 32	1 9	7620	3	Y	29	29	1			37
10	10168	X	9219	-0-	-949	-0-	1557 32	1 9	7630	3	Y	29	34	1			32
11	9840	X	9199	-0-	-641	-0-	1411 25	1 9	7763	3	Y	23	40	1			15
12	9920	X	8434	-0-	-1486	-0-	792 36	1 9	7606	3	Y	33					48
01	9858	X	8895	-0-	-963	-0-	416 12	1 9	8467	3	Y	11	45	1			14
02	8596	X	7412	-0-	-1184	-0-	599 30	1 9	6783	3	Y	27					41
LONG, A. G. HEIRS					WELL #:	3H	RRCID -> 271585		COMPL.		DATE 12/07/2012	TOTAL		DEPTH	9743	PERF.	10078 - 15393
09	1470	X	1317	-0-	-153	-0-	221 17	1 9	1079	3	Y	15	28	1			24
10	1426	X	1272	-0-	-154	-0-	213 17	1 9	1042	3	Y	15					39
11	1380	X	1299	-0-	-81	-0-	197 19	1 9	1083	3	Y	17	33	1			23
12	1364	X	1270	-0-	-94	-0-	118 22	1 9	1130	3	Y	20	20	1			23
01	1271	N	1220	-0-	-51	-0-	56 22	1 9	1142	3	Y	20	24	1			19
02	1204	N	980	-0-	-224	-0-	78 17	1 9	885	3	Y	15					34
COTULLA					WELL #:	13H	RRCID -> 271894		COMPL.		DATE 01/28/2013	TOTAL		DEPTH	8293	PERF.	8532 - 12303
09	690	N	404	-0-	-286	-0-	28 7	1 9	369	3	Y	6	9	1			3
10	713	N	550	-0-	-163	-0-	42 2	1 9	506	3	Y	2	5	1			-0-
11	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	65	64	1			1
12	582	N	582	-0-	-0-	-0-	31 33	1 9	518	3	Y	30	30	1			1
01	962	N	962	-0-	-0-	-0-	55 53	1 9	854	3	Y	48	48	1			1
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	49 42	1 9	452	3	Y	38	38	1			1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA				//CONT.// //CONT.// WELL #:	12018 200 499978 14H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT					
						RRCID -> 271895	COMPL. DATE 01/27/2013	TOTAL DEPTH	8255	PERF. 8600	- 12481							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	1140 N	1059	-0-	-81	-0-			74	1	985	3	Y	-0-	7	1			-0-
10	1023 N	476	-0-	-547	-0-			33	1	400	3	Y	39	38	1			1
								43	9									
11	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-			98	1	1068	3	Y	390	387	1			4
								429	9									
12	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-			60	1	1010	3	Y	46	50	1			-0-
								51	9									
01	653 N	653	-0-	-0-	-0-			26	1	397	3	Y	209	206	1			3
								230	9									
02	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-			100	1	924	3	Y	322	320	1			5
								354	9									
GATES 07-DR					WELL #:	29H	RRCID -> 271906	COMPL. DATE 01/11/2017					TOTAL DEPTH	8167	PERF. 8637	- 14372		
09	21 N	21	-0-	-0-	-0-			1	1	20	3	Y	-0-					-0-
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-			1	1	11	3	Y	-0-					-0-
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-			1	1	10	3	Y	-0-					-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-							Y	-0-					-0-
01	12 N	10	-0-	-2	-0-			1	1	9	3	Y	-0-					-0-
02	24 N	24	-0-	-0-	-0-			2	1	22	3	Y	-0-					-0-
GATES 07-DR					WELL #:	61H	RRCID -> 271960	COMPL. DATE 10/18/2012					TOTAL DEPTH	8222	PERF. 8623	- 13875		
09	1680 N	1319	-0-	-361	-0-			87	1	1175	3	Y	52	53	1			-0-
								57	9									
10	1767 N	1271	-0-	-496	-0-			90	1	1104	3	Y	70	69	1			1
								77	9									
11	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-			135	1	1496	3	Y	58	59	1			-0-
								64	9									
12	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-			90	1	1540	3	Y	62	62	1			-0-
								68	9									
01	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-			101	1	1607	3	Y	70	70	1			-0-
								77	9									
02	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-			151	1	1410	3	Y	60	60	1			-0-
								66	9									
GATES 07-DR					WELL #:	60H	RRCID -> 271961	COMPL. DATE 10/17/2012					TOTAL DEPTH	8229	PERF. 8824	- 14666		
09	3090 X	2596	-0-	-494	-0-			173	1	2343	3	Y	73	74	1			4
								80	9									
10	3193 X	2898	-0-	-295	-0-			210	1	2594	3	Y	85	87	1			2
								94	9									
11	2670 X	2660	-0-	-10	-0-			211	1	2338	3	Y	101	103	1			-0-
								111	9									
12	2728 X	1773	-0-	-955	-0-			91	1	1568	3	Y	104	104	1			-0-
								114	9									
01	2883 X	2680	-0-	-203	-0-			151	1	2399	3	Y	118	118	1			-0-
								130	9									
02	2604 X	2552	-0-	-52	-0-			235	1	2203	3	Y	104	103	1			1
								114	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR															
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 83H RRCID -> 271964 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 8839 - 14574															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
09	7247 X	7247	-0-	-0-	-0-	470 415 9	1 3	6362	3	Y	377	375	1		14
10	8695 X	8695	-0-	-0-	-0-	620 421 9	1 3	7654	3	Y	383	392	1		5
11	6724 X	6724	-0-	-0-	-0-	518 471 9	1 3	5735	3	Y	428	432	1		1
12	6085 X	6085	-0-	-0-	-0-	313 405 9	1 3	5367	3	Y	368	367	1		2
01	5704 X	5542	-0-	-162	-0-	318 176 9	1 3	5048	3	Y	160	161	1		1
02	5152 X	4399	-0-	-753	-0-	413 120 9	1 3	3866	3	Y	109	109	1		1

GATES 07-DR WELL #: 81H RRCID -> 271983 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8724 - 14458															
09	3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	261 9 9	1 3	3532	3	Y	8	12	1		2
10	4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	290 232 9	1 3	3576	3	Y	211	208	1		5
11	3810 X	3643	-0-	-167	-0-	281 245 9	1 3	3117	3	Y	223	227	1		1
12	3937 X	3665	-0-	-272	-0-	189 241 9	1 3	3235	3	Y	219	219	1		1
01	4092 X	3308	-0-	-784	-0-	182 244 9	1 3	2882	3	Y	222	222	1		1
02	3696 X	2692	-0-	-1004	-0-	240 204 9	1 3	2248	3	Y	185	185	1		1

GATES 07-DR WELL #: 69H RRCID -> 271991 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8463 - 13504															
09	2190 X	1908	-0-	-282	-0-	127 68 9	1 3	1713	3	Y	62	62	1		3
10	2139 X	2055	-0-	-84	-0-	149 73 9	1 3	1833	3	Y	66	67	1		2
11	2070 X	1968	-0-	-102	-0-	156 79 9	1 3	1733	3	Y	72	71	1		3
12	2018 X	2018	-0-	-0-	-0-	106 87 9	1 3	1825	3	Y	79	78	1		4
01	2046 N	1875	-0-	-171	-0-	106 88 9	1 3	1681	3	Y	80	80	1		4
02	1848 N	1690	-0-	-158	-0-	155 79 9	1 3	1456	3	Y	72	71	1		5

GATES 07-DR WELL #: 67H RRCID -> 271993 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 9003 - 13929															
09	3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	224 70 9	1 3	3030	3	Y	64	66	1		4
10	3472 X	2830	-0-	-642	-0-	209 47 9	1 3	2574	3	Y	43	43	1		4
11	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	300 81 9	1 3	3319	3	Y	74	74	1		4
12	3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	206 90 9	1 3	3534	3	Y	82	82	1		4
01	3596 X	3056	-0-	-540	-0-	177 77 9	1 3	2802	3	Y	70	71	1		3
02	3248 X	3002	-0-	-246	-0-	282 80 9	1 3	2640	3	Y	73	73	1		3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR				//CONT.// //CONT.// WELL #:	12018 200 499978 70H	NON-ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
				RRCID ->	271994	COMPL.	DATE 04/17/2013	TOTAL	DEPTH	8164	PERF.	8600	-	13557		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	620 X	620	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	577	3	Y	-0-			-0-
10	62 X	-0-	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	1080 X	11	-0-	-0-	-1069	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-			-0-
12	1116 X	-0-	-0-	-0-	-1116	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3	28	9	Y	25	24	1	1
02	11 N	-0-	-0-	-0-	-11	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
KILLAM-GONZALEZ A				WELL #:	26H	RRCID ->	272001	COMPL.	DATE 09/28/2012	TOTAL	DEPTH	9792	PERF.	10128	-	14301
09	5100 X	4988	-0-	-0-	-112	-0-	-0-	844	1	4129	3	Y	14	46	1	10
								15	9							
10	5270 X	4768	-0-	-0-	-502	-0-	-0-	807	1	3952	3	Y	8			18
								9	9							
11	5130 X	4460	-0-	-0-	-670	-0-	-0-	683	1	3760	3	Y	15			33
								17	9							
12	5662 X	5662	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	530	1	5091	3	Y	37			70
								41	9							
01	5411 X	5411	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	251	1	5103	3	Y	52	121	1	1
								57	9							
02	5189 X	5189	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	416	1	4714	3	Y	54	52	1	3
								59	9							
GATES 07-DR				WELL #:	34H	RRCID ->	272025	COMPL.	DATE 09/12/2012	TOTAL	DEPTH	8334	PERF.	9551	-	14932
09	690 N	647	-0-	-0-	-43	-0-	-0-	40	1	535	3	Y	65	62	1	3
								72	9							
10	582 N	582	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	498	3	Y	40	42	1	1
								44	9							
11	660 N	589	-0-	-0-	-71	-0-	-0-	45	1	497	3	Y	43	43	1	1
								47	9							
12	682 N	607	-0-	-0-	-75	-0-	-0-	31	1	533	3	Y	39	39	1	1
								43	9							
01	591 N	591	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	513	3	Y	42	42	1	1
								46	9							
02	560 N	526	-0-	-0-	-34	-0-	-0-	47	1	439	3	Y	36	35	1	2
								40	9							
COTULLA				WELL #:	52H	RRCID ->	272367	COMPL.	DATE 04/14/2014	TOTAL	DEPTH	8381	PERF.	8725	-	12866
09	2100 X	2020	-0-	-0-	-80	-0-	-0-	131	1	1755	3	Y	122	125	1	2
								134	9							
10	2263 X	2046	-0-	-0-	-217	-0-	-0-	146	1	1772	3	Y	116	118	1	-0-
								128	9							
11	2190 X	1998	-0-	-0-	-192	-0-	-0-	154	1	1684	3	Y	145	145	1	-0-
								160	9							
12	2263 X	1921	-0-	-0-	-342	-0-	-0-	100	1	1686	3	Y	123	123	1	-0-
								135	9							
01	2139 X	1678	-0-	-0-	-461	-0-	-0-	93	1	1447	3	Y	125	124	1	1
								138	9							
02	1876 X	1674	-0-	-0-	-202	-0-	-0-	152	1	1397	3	Y	114	114	1	1
								125	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 40H RRCID -> 272368 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 8671 - 12751														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	2130 N	2054	-0-	-76	-0-	138 69	1 9	1847	3	Y	63	63	1	3
10	2108 N	2100	-0-	-8	-0-	154 69	1 9	1877	3	Y	63	64	1	2
11	2070 N	2008	-0-	-62	-0-	164 59	1 9	1785	3	Y	54	56	1	-0-
12	2108 N	2062	-0-	-46	-0-	112 72	1 9	1878	3	Y	65	65	1	-0-
01	2108 N	1751	-0-	-357	-0-	102 64	1 9	1585	3	Y	58	58	1	-0-
02	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	196 66	1 9	1810	3	Y	60	60	1	-0-
COTULLA WELL #: 53H RRCID -> 272369 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 8384 PERF. 8657 - 12928														
09	1050 N	794	-0-	-256	-0-	48 110	1 9	636	3	Y	100	98	1	8
10	1240 N	1110	-0-	-130	-0-	80 58	1 9	972	3	Y	53	56	1	5
11	1320 N	1063	-0-	-257	-0-	83 77	1 9	903	3	Y	70	72	1	3
12	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	56 73	1 9	948	3	Y	66	66	1	3
01	1116 N	935	-0-	-181	-0-	51 92	1 9	792	3	Y	84	84	1	3
02	980 N	864	-0-	-116	-0-	69 162	1 9	633	3	Y	147	146	1	4
GATES 07-DR WELL #: 68H RRCID -> 272391 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 9138 - 14654														
09	4050 X	3944	-0-	-106	-0-	264 103	1 9	3577	3	Y	94	106	1	5
10	4185 X	2764	-0-	-1421	-0-	201 80	1 9	2483	3	Y	73	77	1	1
11	4050 X	3246	-0-	-804	-0-	259 120	1 9	2867	3	Y	109	110	1	-0-
12	4185 X	3422	-0-	-763	-0-	181 133	1 9	3108	3	Y	121	121	1	-0-
01	4185 X	3580	-0-	-605	-0-	203 163	1 9	3214	3	Y	148	148	1	-0-
02	3668 X	2677	-0-	-991	-0-	250 86	1 9	2341	3	Y	78	78	1	-0-
GATES 07-DR WELL #: 71H RRCID -> 272521 COMPL. DATE 04/14/2013 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8632 - 12834														
09	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	158 103	1 9	2144	3	Y	94	95	1	6
10	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	176 84	1 9	2174	3	Y	76	79	1	3
11	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	183 107	1 9	2028	3	Y	97	100	1	-0-
12	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	127 125	1 9	2180	3	Y	114	114	1	-0-
01	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	131 127	1 9	2080	3	Y	115	115	1	-0-
02	2072 N	1840	-0-	-232	-0-	166 116	1 9	1558	3	Y	105	105	1	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR				//CONT.// 12018 200 499978 WELL #:	NON-ASSOCIATED	CAPACITY						CNTY: DIMMIT			
						RRCID -> 272522		COMPL. DATE 04/18/2013		TOTAL DEPTH	8136	PERF.	8495	-	13536
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
09	90 N	78	-0-	-12	-0-		5 1 4 9	69	3	Y	4	4 1		1	
10	93 N	73	-0-	-20	-0-		5 1 3 9	65	3	Y	3	3 1		1	
11	90 N	72	-0-	-18	-0-		5 1 8 9	59	3	Y	7	8 1		-0-	
12	93 N	67	-0-	-26	-0-		3 1 6 9	58	3	Y	5	5 1		-0-	
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-		4 1 6 9	55	3	Y	5	5 1		-0-	
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-		5 1 3 9	48	3	Y	3	3 1		-0-	
COTULLA				WELL #:	41H	RRCID -> 272738	COMPL. DATE 05/16/2013		TOTAL DEPTH	8377	PERF.	8656	-	13031	
09	1470 N	1310	-0-	-160	-0-		87 1 55 9	1168	3	Y	50	49 1		3	
10	1488 N	1302	-0-	-186	-0-		95 1 53 9	1154	3	Y	48	48 1		3	
11	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-		109 1 74 9	1187	3	Y	67	67 1		3	
12	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-		76 1 54 9	1280	3	Y	49	50 1		2	
01	1302 N	1283	-0-	-19	-0-		74 1 59 9	1150	3	Y	54	54 1		2	
02	1288 N	1233	-0-	-55	-0-		116 1 51 9	1066	3	Y	46	46 1		2	
COTULLA				WELL #:	54H	RRCID -> 272739	COMPL. DATE 04/15/2014		TOTAL DEPTH	8344	PERF.	8673	-	13414	
09	30 N	10	-0-	-20	-0-		1 1	9	3	Y	-0-			-0-	
10	31 N	10	-0-	-21	-0-		1 1	9	3	Y	-0-			-0-	
11	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-			-0-	
12	24 N	24	-0-	-0-	-0-		1 1	23	3	Y	-0-			-0-	
01	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-			-0-	
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-		3 1	25	3	Y	-0-			-0-	
GATES 07-DR				WELL #:	100H	RRCID -> 272751	COMPL. DATE 06/02/2013		TOTAL DEPTH	8273	PERF.	8916	-	14346	
09	3240 X	2820	-0-	-420	-0-		183 1 162 9	2475	3	Y	147	146 1		4	
10	3348 X	2705	-0-	-643	-0-		191 1 157 9	2357	3	Y	143	144 1		3	
11	3060 X	2773	-0-	-287	-0-		216 1 167 9	2390	3	Y	152	154 1		1	
12	2914 X	2347	-0-	-567	-0-		122 1 136 9	2089	3	Y	124	124 1		1	
01	2914 X	1626	-0-	-1288	-0-		89 1 129 9	1408	3	Y	117	117 1		1	
02	2632 X	341	-0-	-2291	-0-		24 1 94 9	223	3	Y	85	85 1		1	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
COTULLA														
WELL #: 15H RRCID -> 272756 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8693 - 12276														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	600 N	587	-0-	-13	-0-	14	1	188	3	Y	350	336	1	27
10	799 N	799	-0-	-0-	-0-	385	9	416	3	Y	317	326	1	18
11	570 N	299	-0-	-271	-0-	34	1	191	3	Y	82	90	1	10
12	620 N	305	-0-	-315	-0-	349	9	131	3	Y	151	150	1	11
01	806 N	-0-	-0-	-806	-0-	18	1				274	273	1	12
02	280 N	-0-	-0-	-280	-0-	90	9			Y	197	197	1	12
						8	1							
						166	9							
GATES 07-DR														
WELL #: 55H RRCID -> 272766 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8460 - 13421														
09	2010 N	1907	-0-	-103	-0-	124	1	1676	3	Y	97	103	1	3
10	2387 N	1841	-0-	-546	-0-	107	9	1552	3	Y	148	150	1	1
11	1800 N	1616	-0-	-184	-0-	126	1	1394	3	Y	87	88	1	-0-
12	1984 N	1539	-0-	-445	-0-	163	9	1362	3	Y	88	88	1	-0-
01	1829 N	1693	-0-	-136	-0-	126	1	1480	3	Y	109	109	1	-0-
02	1512 N	1424	-0-	-88	-0-	96	9	1177	3	Y	110	110	1	-0-
						80	1							
						97	9							
						120	9							
						126	1							
						121	9							
COTULLA														
WELL #: 16H RRCID -> 272770 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8727 - 12560														
09	2340 N	2265	-0-	-75	-0-	158	1	2107	3	Y	-0-			-0-
10	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	184	1	2233	3	Y	6	6	1	-0-
11	2310 N	2186	-0-	-124	-0-	7	9	1959	3	Y	43	43	1	-0-
12	2356 N	2172	-0-	-184	-0-	180	1	2001	3	Y	47	47	1	-0-
01	2418 N	2303	-0-	-115	-0-	47	9	2114	3	Y	48	48	1	-0-
02	2044 N	1810	-0-	-234	-0-	119	1	1587	3	Y	46	46	1	-0-
						52	9							
						136	1							
						53	9							
						172	1							
						51	9							
LONG, A. G. HEIRS														
WELL #: 16H RRCID -> 272773 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 9716 PERF.10457 - 15198														
09	6300 X	5204	-0-	-1096	-0-	880	1	4302	3	Y	20	42	1	37
10	6613 X	6613	-0-	-0-	-0-	22	9	5464	3	Y	31			68
11	6440 X	6440	-0-	-0-	-0-	1115	1	5429	3	Y	23	52	1	39
12	6386 X	4767	-0-	-1619	-0-	34	9	4282	3	Y	35	33	1	41
01	6603 X	5063	-0-	-1540	-0-	986	1	4799	3	Y	25	36	1	30
02	6023 X	6023	-0-	-0-	-0-	25	9	5503	3	Y	31			61
						446	1							
						39	9							
						236	1							
						28	9							
						486	1							
						34	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
LONG, A. G. HEIRS														
WELL #: 17H RRCID -> 272776 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 9717 PERF.10066 - 14802														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	6390 X	5332	-0-	-1058	-0-	900 1	4402 3	Y			27	53 1		44
10	6603 X	5251	-0-	-1352	-0-	30 9	882 1	4322 3	Y		43			87
11	6090 X	5111	-0-	-979	-0-	47 9	781 1	4300 3	Y		27	67 1		47
12	6107 X	3947	-0-	-2160	-0-	30 9	370 1	3553 3	Y		22	33 1		36
01	5642 X	4857	-0-	-785	-0-	24 9	226 1	4594 3	Y		34	40 1		30
02	4984 X	4790	-0-	-194	-0-	37 9	385 1	4363 3	Y		38			68
						42 9								
GATES 07-DR														
WELL #: 56H RRCID -> 272790 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8470 - 13726														
09	2190 N	2001	-0-	-189	-0-	131 1	1774 3	Y			87	88 1		6
10	2170 N	2001	-0-	-169	-0-	96 9	145 1	1787 3	Y		63	66 1		3
11	2010 N	1919	-0-	-91	-0-	69 9	155 1	1717 3	Y		43	43 1		3
12	2077 N	1557	-0-	-520	-0-	47 9	82 1	1405 3	Y		64	64 1		3
01	2015 N	2002	-0-	-13	-0-	70 9	112 1	1781 3	Y		99	99 1		3
02	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	109 9	166 1	1555 3	Y		98	98 1		3
						108 9								
COTULLA														
WELL #: 58H RRCID -> 272794 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8609 - 13730														
09	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	134 1	1789 3	Y			50	53 1		6
10	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	55 9	151 1	1835 3	Y		-0-	6 1		-0-
11	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	23 9	160 1	1740 3	Y		21	21 1		-0-
12	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	78 9	107 1	1795 3	Y		71	71 1		-0-
01	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	76 9	112 1	1743 3	Y		69	69 1		-0-
02	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	63 9	165 1	1526 3	Y		57	57 1		-0-
LONG, A. G. HEIRS 'A'														
WELL #: 14H RRCID -> 272798 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 9641 PERF.10076 - 14892														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. LONG, A. G. HEIRS 'A'															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 499978															CNTY: DIMMIT														
															WELL #: 15H RRCID -> 272975 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 9650 PERF.10198 - 14594																													
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE																												
09	4710 X	4328	-0-	-382	-0-			726 51	1 9	3551	3	Y	46	72 1		62																												
10	4867 X	4747	-0-	-120	-0-			796 51	1 9	3900	3	Y	46			108																												
11	4965 X	4965	-0-	-0-	-0-			755 54	1 9	4156	3	Y	49	93 1		64																												
12	4650 X	4412	-0-	-238	-0-			411 54	1 9	3947	3	Y	49			113																												
01	4827 X	4827	-0-	-0-	-0-			224 55	1 9	4548	3	Y	50	80 1		83																												
02	4648 X	2956	-0-	-1692	-0-			236 52	1 9	2668	3	Y	47			130																												
GATES 11-DR															WELL #: 159H RRCID -> 272984 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8585 - 13326																													
09	1110 N	823	-0-	-287	-0-			57	1	766	3	Y	-0-			-0-																												
10	1085 N	904	-0-	-181	-0-			66 24	1 9	814	3	Y	22	22 1		-0-																												
11	930 N	744	-0-	-186	-0-			60 22	1 9	662	3	Y	20	20 1		-0-																												
12	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-			68 92	1 9	1163	3	Y	84	83 1		1																												
01	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-			86 152	1 9	1372	3	Y	138	138 1		1																												
02	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-			118 144	1 9	1101	3	Y	131	131 1		1																												
GATES 11-DR															WELL #: 161H RRCID -> 272988 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8559 - 11820																													
09	416 N	416	-0-	-0-	-0-			29	1	387	3	Y	-0-	2 1		-0-																												
10	341 N	341	-0-	-0-	-0-			26	1	315	3	Y	-0-			-0-																												
11	330 N	325	-0-	-5	-0-			27 1	1 9	297	3	Y	1	1 1		-0-																												
12	386 N	386	-0-	-0-	-0-			21	1	365	3	Y	-0-			-0-																												
01	341 N	269	-0-	-72	-0-			15 12	1 9	242	3	Y	11	11 1		-0-																												
02	600 N	600	-0-	-0-	-0-			22 369	1 9	209	3	Y	335	333 1		2																												
COTULLA															WELL #: 73H RRCID -> 272992 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8569 - 13066																													
09	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-			113 63	1 9	1506	3	Y	57	57 1		5																												
10	1674 N	1602	-0-	-72	-0-			118 52	1 9	1432	3	Y	47	49 1		3																												
11	1620 N	1606	-0-	-14	-0-			131 51	1 9	1424	3	Y	46	48 1		1																												
12	1674 N	1660	-0-	-14	-0-			90 55	1 9	1515	3	Y	50	50 1		1																												
01	1612 N	1600	-0-	-12	-0-			93 55	1 9	1452	3	Y	50	50 1		1																												
02	1512 N	1406	-0-	-106	-0-			133 46	1 9	1227	3	Y	42	42 1		1																												
COTULLA															WELL #: 61H RRCID -> 273137 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8649 - 12501																													
09	16 N	16	-0-	-0-	-0-			1	1	15	3	Y	-0-			-0-																												
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-			1	1	10	3	Y	-0-			-0-																												
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-																												
12	31 N	25	-0-	-6	-0-			1	1	24	3	Y	-0-			-0-																												
01	11 N	-0-	-0-	-11	-0-							Y	-0-			-0-																												
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-			3	1	25	3	Y	-0-			-0-																												

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 57H RRCID -> 273142 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8671 - 14517														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
09	1680 X	1472	-0-	-208	-0-		98 68	1 9	1306	3	Y	62	64 1	1
10	1612 X	1454	-0-	-158	-0-		105 68	1 9	1281	3	Y	62	63 1	-0-
11	1560 X	1410	-0-	-150	-0-		113 68	1 9	1229	3	Y	62	61 1	1
12	1550 X	1416	-0-	-134	-0-		75 81	1 9	1260	3	Y	74	74 1	1
01	1457 N	1372	-0-	-85	-0-		77 94	1 9	1201	3	Y	85	84 1	2
02	1316 N	1091	-0-	-225	-0-		100 70	1 9	921	3	Y	64	64 1	2
COTULLA WELL #: 74H RRCID -> 273159 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8686 - 12715														
09	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-		74 59	1 9	984	3	Y	54	54 1	1
10	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-		77 29	1 9	938	3	Y	26	27 1	-0-
11	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-		93 62	1 9	1015	3	Y	56	55 1	1
12	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-		63 37	1 9	1057	3	Y	34	35 1	-0-
01	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-		66 43	1 9	1024	3	Y	39	39 1	-0-
02	899 N	899	-0-	-0-	-0-		85 34	1 9	780	3	Y	31	31 1	-0-
COTULLA WELL #: 59H RRCID -> 273160 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8375 - 12696														
09	1110 N	1024	-0-	-86	-0-		67 61	1 9	896	3	Y	55	57 1	3
10	1209 N	1052	-0-	-157	-0-		76 57	1 9	919	3	Y	52	53 1	2
11	1110 N	1004	-0-	-106	-0-		80 48	1 9	876	3	Y	44	46 1	-0-
12	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-		57 56	1 9	952	3	Y	51	51 1	-0-
01	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-		63 52	1 9	974	3	Y	47	47 1	-0-
02	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-		114 46	1 9	1054	3	Y	42	42 1	-0-
GATES 11-DR WELL #: 160H RRCID -> 273161 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8454 - 12660														
09	30 N	13	-0-	-17	-0-		1	1	12	3	Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-		1	1	14	3	Y	-0-		-0-
12	13 N	-0-	-0-	-13	-0-						Y	-0-		-0-
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-		7	3			Y	-0-		-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-						Y	-0-		-0-
PALAFOX 1029 WELL #: 60H RRCID -> 273174 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 9096 PERF. 9642 - 15045														
09	31320 X	27415	-0-	-3905	-0-		27414	2	1	9	Y	1		12
10	32364 X	29044	-0-	-3320	-0-		29044	2			Y	-0-		12
11	31320 X	26711	-0-	-4609	-0-		26663	2	48	9	Y	44		56
12	30008 X	26351	-0-	-3657	-0-		26343	2	8	9	Y	7		63
01	29047 X	25985	-0-	-3062	-0-		25983	2	2	9	Y	2	34 1	31
02	26236 X	21004	-0-	-5232	-0-		21004	2			Y	-0-		31

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. PALAFOX 1029				//CONT.// //CONT.// WELL #:	12018 200 499978 59H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 273175		CAPACITY COMPL. DATE 08/20/2013					CNTY: DIMMIT 9113 PERF. 9497 - 14595						
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	28080	X	23739	-0-	-4341	-0-	23730	2	9	9	Y	8							9
10	29016	X	25167	-0-	-3849	-0-	25167	2	-0-		Y	-0-							9
11	28080	X	23230	-0-	-4850	-0-	23201	2	29	9	Y	26							35
12	25916	X	22981	-0-	-2935	-0-	22972	2	9	9	Y	8							43
01	25172	X	22869	-0-	-2303	-0-	22846	2	23	9	Y	21			34	1			30
02	22736	X	19253	-0-	-3483	-0-	19253	2			Y	-0-							30
GATES 11-DR					WELL #:	142H	RRCID -> 273272	COMPL. DATE 09/15/2013					TOTAL DEPTH 8123 PERF. 8516 - 12592						
09	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	134	1	1814	3	Y	31			30	1			1
							34	9											
10	2449	N	1959	-0-	-490	-0-	145	1	1784	3	Y	27			28	1			-0-
							30	9											
11	2100	N	1982	-0-	-118	-0-	159	1	1760	3	Y	57			56	1			1
							63	9											
12	2046	N	1971	-0-	-75	-0-	106	1	1817	3	Y	44			44	1			1
							48	9											
01	1953	N	1741	-0-	-212	-0-	100	1	1596	3	Y	41			41	1			1
							45	9											
02	1848	N	1828	-0-	-20	-0-	171	1	1598	3	Y	54			54	1			1
							59	9											
GATES 07-DR					WELL #:	41H	RRCID -> 273362	COMPL. DATE 02/24/2013					TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8947 - 14236						
09	6060	X	4619	-0-	-1441	-0-	307	1	4155	3	Y	143			144	1			8
							157	9											
10	6076	X	4786	-0-	-1290	-0-	346	1	4274	3	Y	151			155	1			4
							166	9											
11	5880	X	4884	-0-	-996	-0-	391	1	4330	3	Y	148			149	1			3
							163	9											
12	6076	X	5030	-0-	-1046	-0-	266	1	4559	3	Y	186			186	1			3
							205	9											
01	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	299	1	4739	3	Y	192			192	1			3
							211	9											
02	4564	X	4391	-0-	-173	-0-	406	1	3807	3	Y	162			162	1			3
							178	9											
MEADOR 1451					WELL #:	4H	RRCID -> 273616	COMPL. DATE 06/02/2013					TOTAL DEPTH 9055 PERF. 9884 - 16432						
09	16230	X	14454	-0-	-1776	-0-	2451	1	11986	3	Y	15			27	1			27
							17	9											
10	17060	X	17060	-0-	-0-	-0-	2885	1	14136	3	Y	35			36	1			26
							39	9											
11	16286	X	16286	-0-	-0-	-0-	2499	1	13754	3	Y	30			47	1			9
							33	9											
12	16273	X	16273	-0-	-0-	-0-	1528	1	14682	3	Y	57							66
							63	9											
01	17050	X	15671	-0-	-1379	-0-	732	1	14874	3	Y	59			109	1			16
							65	9											
02	15400	X	14041	-0-	-1359	-0-	1136	1	12869	3	Y	33							49
							36	9											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 26H RRCID -> 273859 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8502 - 12943														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	231 55 9	1	3086	3	Y	50	50	1	2
10	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	264 54 9	1	3215	3	Y	49	50	1	1
11	2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	235 48 9	1	2567	3	Y	44	45	1	-0-
12	2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	161 59 9	1	2716	3	Y	54	54	1	-0-
01	2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	173 54 9	1	2692	3	Y	49	49	1	-0-
02	2677 X	2677	-0-	-0-	-0-	257 48 9	1	2372	3	Y	44	44	1	-0-
COTULLA WELL #: 25H RRCID -> 273860 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8651 - 12137														
09	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	154 83 9	1	2054	3	Y	75	76	1	6
10	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	171 72 9	1	2075	3	Y	65	68	1	3
11	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	171 69 9	1	1867	3	Y	63	66	1	-0-
12	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	119 77 9	1	2002	3	Y	70	70	1	-0-
01	2108 N	2086	-0-	-22	-0-	122 75 9	1	1889	3	Y	68	68	1	-0-
02	1904 N	1899	-0-	-5	-0-	180 64 9	1	1655	3	Y	58	58	1	-0-
COTULLA WELL #: 28H RRCID -> 273867 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8623 - 13879														
09	2040 X	1951	-0-	-89	-0-	133 43 9	1	1775	3	Y	39	41	1	3
10	2122 X	2122	-0-	-0-	-0-	155 83 9	1	1884	3	Y	75	75	1	3
11	2040 X	1964	-0-	-76	-0-	158 88 9	1	1718	3	Y	80	82	1	1
12	2108 X	1986	-0-	-122	-0-	106 96 9	1	1784	3	Y	87	87	1	1
01	2108 N	1952	-0-	-156	-0-	113 87 9	1	1752	3	Y	79	80	1	-0-
02	1820 N	1808	-0-	-12	-0-	170 75 9	1	1563	3	Y	68	68	1	-0-
COTULLA WELL #: 27H RRCID -> 273868 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8657 - 13548														
09	2130 N	1775	-0-	-355	-0-	121 37 9	1	1617	3	Y	34	35	1	4
10	2201 N	1875	-0-	-326	-0-	139 45 9	1	1691	3	Y	41	42	1	3
11	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	150 43 9	1	1637	3	Y	39	40	1	2
12	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	105 51 9	1	1765	3	Y	46	46	1	2
01	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	115 51 9	1	1790	3	Y	46	46	1	2
02	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	165 44 9	1	1525	3	Y	40	41	1	1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 29H RRCID -> 273870 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8526 - 14583														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	135 74	1 9	1805	3	Y	67	67	1	4
10	2139 N	2137	-0-	-2	-0-	151 150	1 9	1836	3	Y	136	135	1	5
11	2040 N	1955	-0-	-85	-0-	158 79	1 9	1718	3	Y	72	75	1	2
12	2077 N	2021	-0-	-56	-0-	109 79	1 9	1833	3	Y	72	71	1	3
01	2139 N	2012	-0-	-127	-0-	117 78	1 9	1817	3	Y	71	71	1	3
02	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	172 66	1 9	1584	3	Y	60	60	1	3
GATES 07-DR WELL #: 63H RRCID -> 273895 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8624 - 13515														
09	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	182 253	1 9	2469	3	Y	230	223	1	11
10	3100 N	3896	-0-	796	796	280 162	1 9	3454	3	Y	147	154	1	4
11	3000 N	8934	-0-	5934	6730	730 116	1 9	8088	3	Y	105	108	1	1
12	3100 N	159	-0-	-2941	3789	9 1	1 9	149	3	Y	1	2	1	-0-
01	6290 X	2501	-0-	-3789	-0-	137 188	1 9	2176	3	Y	171	171	1	-0-
02	2128 X	1522	-0-	-606	-0-	136 107	1 9	1279	3	Y	97	97	1	-0-
GATES 07-DR WELL #: 64H RRCID -> 273896 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8432 - 13756														
09	1620 N	1467	-0-	-153	-0-	97 63	1 9	1307	3	Y	57	58	1	2
10	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	117 85	1 9	1446	3	Y	77	78	1	1
11	1650 N	775	-0-	-875	-0-	60 45	1 9	670	3	Y	41	42	1	-0-
12	1519 N	683	-0-	-836	-0-	34 73	1 9	576	3	Y	66	66	1	-0-
01	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	101 120	1 9	1608	3	Y	109	109	1	-0-
02	961 N	961	-0-	-0-	-0-	89 42	1 9	830	3	Y	38	38	1	-0-
GATES 11-DR WELL #: 140H RRCID -> 273897 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8455 - 14096														
09	2370 N	1819	-0-	-551	-0-	125	1	1694	3	Y	-0-	3	1	-0-
10	2139 N	1682	-0-	-457	-0-	125 9	1 9	1548	3	Y	8	8	1	-0-
11	2040 N	1875	-0-	-165	-0-	147 99	1 9	1629	3	Y	90	90	1	-0-
12	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	106 103	1 9	1824	3	Y	94	94	1	-0-
01	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	114 122	1 9	1811	3	Y	111	111	1	-0-
02	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	163 89	1 9	1523	3	Y	81	81	1	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 499978 WELL #: 62H RRCID -> 273898 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8689 - 13730															CNTY: DIMMIT				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																		
09	2310 X	2222	-0-	-88	-0-	142 189	1 9	1891	3	Y	172	172	1			10																		
10	2511 X	2230	-0-	-281	-0-	153 222	1 9	1855	3	Y	202	206	1			6																		
11	2430 X	2234	-0-	-196	-0-	171 198	1 9	1865	3	Y	180	183	1			3																		
12	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	156 169	1 9	2625	3	Y	154	155	1			2																		
01	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	202 140	1 9	3136	3	Y	127	128	1			1																		
02	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	287 140	1 9	2642	3	Y	127	126	1			2																		
COTULLA															WELL #: 63H RRCID -> 273899 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 8605 - 13861																			
09	1800 X	1440	-0-	-360	-0-	97 47	1 9	1296	3	Y	43	48	1			1																		
10	1831 X	1831	-0-	-0-	-0-	137 22	1 9	1672	3	Y	20	21	1			-0-																		
11	1920 X	1402	-0-	-518	-0-	117 14	1 9	1271	3	Y	13	13	1			-0-																		
12	1984 X	1775	-0-	-209	-0-	96 57	1 9	1622	3	Y	52	52	1			-0-																		
01	1829 N	1762	-0-	-67	-0-	101 91	1 9	1570	3	Y	83	82	1			1																		
02	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	136 132	1 9	1257	3	Y	120	120	1			1																		
GATES 07-DR															WELL #: 48H RRCID -> 273903 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 8546 - 15300																			
09	3450 X	2683	-0-	-767	-0-	178 99	1 9	2406	3	Y	90	91	1			1																		
10	3565 X	2165	-0-	-1400	-0-	158 54	1 9	1953	3	Y	49	50	1			-0-																		
11	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	291 172	1 9	3228	3	Y	156	156	1			-0-																		
12	3410 X	3366	-0-	-44	-0-	173 230	1 9	2963	3	Y	209	209	1			-0-																		
01	3410 X	3330	-0-	-80	-0-	184 226	1 9	2920	3	Y	205	205	1			-0-																		
02	3276 X	2942	-0-	-334	-0-	265 194	1 9	2483	3	Y	176	176	1			-0-																		
COTULLA															WELL #: 64H RRCID -> 273919 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 8394 PERF. 8706 - 13827																			
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-																		
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-																		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																		
12	24 N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-																		
01	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-																		
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	Y	-0-					-0-																		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA															//CONT.// 12018 200 //CONT.// 499978															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																													
															WELL #: 65H															RRCID -> 273920															COMPL. DATE 10/31/2013															TOTAL DEPTH 8385															PERF. 8816 - 13254														
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																																																				
0				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																																																					
09		2904	X	2904	-0-	-0-	-0-			189	1	2531	3	Y	167	169	1			6																																																																					
10		3370	X	3370	-0-	-0-	-0-			184	9	2950	3	Y	161	165	1			2																																																																					
11		3055	X	3055	-0-	-0-	-0-			243	1	2711	3	Y	86	88	1			-0-																																																																					
12		3539	X	3539	-0-	-0-	-0-			177	9	3182	3	Y	153	153	1			-0-																																																																					
01		3419	X	3419	-0-	-0-	-0-			249	1	3059	3	Y	148	148	1			-0-																																																																					
02		3052	X	2782	-0-	-270	-0-			95	9	2385	3	Y	125	125	1			-0-																																																																					
										189	1																																																																														
										184	9																																																																														
										243	1																																																																														
										177	9																																																																														
										249	1																																																																														
										95	9																																																																														
										189	1																																																																														
										168	9																																																																														
										197	1																																																																														
										163	9																																																																														
										259	1																																																																														
										138	9																																																																														
COTULLA															WELL #: 66H															RRCID -> 273921															COMPL. DATE 06/03/2015															TOTAL DEPTH 8382															PERF. 8799 - 12700														
09		710	N	710	-0-	-0-	-0-			42	1	557	3	Y	101	101	1			5																																																																					
10		806	N	-0-	-0-	-806	-0-			111	9			Y	67	70	1			2																																																																					
11		1020	N	389	-0-	-631	-0-			33	1	356	3	Y	-0-	2	1			-0-																																																																					
12		744	N	516	-0-	-228	-0-			25	1	426	3	Y	59	58	1			1																																																																					
01		537	N	537	-0-	-0-	-0-			65	9			Y																																																																											
02		364	N	275	-0-	-89	-0-			18	1	279	3	Y	218	215	1			4																																																																					
										240	9																																																																														
										13	1	117	3	Y	132	133	1			3																																																																					
										145	9																																																																														
COTULLA															WELL #: 19H															RRCID -> 274182															COMPL. DATE 08/14/2013															TOTAL DEPTH 8242															PERF. 8575 - 13568														
09		1530	N	1427	-0-	-103	-0-			94	1	1255	3	Y	71	70	1			4																																																																					
10		1581	N	1467	-0-	-114	-0-			78	9	1283	3	Y	71	73	1			2																																																																					
11		1440	N	1384	-0-	-56	-0-			106	1	1129	3	Y	137	138	1			1																																																																					
12		1825	N	1825	-0-	-0-	-0-			78	9			Y																																																																											
01		1727	N	1727	-0-	-0-	-0-			104	1	1642	3	Y	77	78	1			-0-																																																																					
02		1568	N	1568	-0-	-0-	-0-			151	9			Y																																																																											
										98	1	1557	3	Y	64	64	1			-0-																																																																					
										85	9																																																																														
										100	1	1349	3	Y	66	65	1			-0-																																																																					
										70	9																																																																														
										146	1																																																																														
										73	9									1																																																																					
COTULLA															WELL #: 18H															RRCID -> 274183															COMPL. DATE 08/14/2013															TOTAL DEPTH 8241															PERF. 8576 - 13129														
09		2262	X	2262	-0-	-0-	-0-			153	1	2047	3	Y	56	59	1			8																																																																					
10		2549	X	2549	-0-	-0-	-0-			62	9	2253	3	Y	101	102	1			7																																																																					
11		3163	X	3163	-0-	-0-	-0-			185	1	2784	3	Y	113	113	1			7																																																																					
12		2890	N	2890	-0-	-0-	-0-			111	9			Y																																																																											
01		2402	N	2402	-0-	-0-	-0-			255	1	2653	3	Y	72	72	1			7																																																																					
02		1720	X	1720	-0-	-0-	-0-			124	9			Y																																																																											
										158	1	2185	3	Y	69	69	1			7																																																																					
										79	9																																																																														
										141	1	1492	3	Y	60	61	1			6																																																																					
										76	9																																																																														
										162	1																																																																														
										66	9																																																																														

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978													
GATES 07-DR		WELL #:		112H		RRCID -> 274233		COMPL. DATE 01/03/2014		TOTAL DEPTH 8187		PERF. 8762 - 13030					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	930 N	145	-0-	-785	-0-		3	1	44	3	Y	89	88	1			7
10	713 N	304	-0-	-409	-0-		98	9	171	3	Y	108	110	1			5
11	538 N	538	-0-	-0-	-0-		14	1	429	3	Y	64	69	1			-0-
12	199 N	199	-0-	-0-	-0-		119	9	132	3	Y	54	54	1			-0-
01	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-		39	1	1102	3	Y	127	127	1			-0-
02	687 N	687	-0-	-0-	-0-		70	9	529	3	Y	93	92	1			1
							8	1									
							59	9									
							70	1									
							140	9									
							56	1									
							102	9									

GATES 07-DR		WELL #:		92H		RRCID -> 274235		COMPL. DATE 09/05/2014		TOTAL DEPTH 8221		PERF. 8913 - 12415					
09	507 N	507	-0-	-0-	-0-		10	1	138	3	Y	326	319	1			15
10	383 N	383	-0-	-0-	-0-		359	9	101	3	Y	249	258	1			6
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-		8	1			Y	-0-	6	1			-0-
12	527 N	-0-	-0-	-527	-0-		274	9			Y	-0-					-0-
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-						Y	-0-					-0-
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-		2	1	18	3	Y	-0-					-0-

GATES 07-DR		WELL #:		93H		RRCID -> 274236		COMPL. DATE 09/08/2014		TOTAL DEPTH 8798		PERF. 8502 - 12695					
09	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-		232	1	3144	3	Y	77	76	1			1
10	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-		85	9	3292	3	Y	68	69	1			-0-
11	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-		267	1	3171	3	Y	69	69	1			-0-
12	2139 X	1866	-0-	-273	-0-		75	9	1690	3	Y	70	70	1			-0-
01	2139 X	1487	-0-	-652	-0-		286	1	1335	3	Y	62	62	1			-0-
02	1932 X	1324	-0-	-608	-0-		76	9	1141	3	Y	55	55	1			-0-
							99	1									
							77	9									
							84	1									
							68	9									
							122	1									
							61	9									

GATES 07-DR		WELL #:		94H		RRCID -> 274237		COMPL. DATE 09/09/2014		TOTAL DEPTH 8185		PERF. 8718 - 12880					
09	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-		84	1	1139	3	Y	178	171	1			8
10	934 N	934	-0-	-0-	-0-		196	9	818	3	Y	45	52	1			1
11	813 N	813	-0-	-0-	-0-		66	1	692	3	Y	54	55	1			-0-
12	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-		50	9	1079	3	Y	277	277	1			-0-
01	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-		62	1	1398	3	Y	125	125	1			-0-
02	756 N	686	-0-	-70	-0-		59	9	567	3	Y	53	53	1			-0-
							63	1									
							305	9									
							88	1									
							138	9									
							61	1									
							58	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR				//CONT.// //CONT.// WELL #:	12018 200 499978 101H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: DIMMIT					
						RRCID ->	274244	COMPL.	DATE 06/01/2013	TOTAL	DEPTH	8260	PERF.	8911	-	14341			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	2100	N	1564	-0-	-536	-0-	100	1	107	9	1357	3	Y	97	99	1			5
10	2263	N	1487	-0-	-776	-0-	103	1	113	9	1271	3	Y	103	106	1			2
11	1920	N	1719	-0-	-201	-0-	132	1	122	9	1465	3	Y	111	113	1			-0-
12	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	92	1	185	9	1573	3	Y	168	168	1			-0-
01	1488	N	38	-0-	-1450	-0-	2	1	1	9	35	3	Y	1	1	1			-0-
02	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	222	1	246	9	2081	3	Y	224	223	1			1
GATES 07-DR					WELL #:	51H	RRCID ->	274245	COMPL.	DATE 09/03/2014	TOTAL	DEPTH	8387	PERF.	8649	-	13240		
09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	31	1	33	9	423	3	Y	30	31	1			1
10	868	N	513	-0-	-355	-0-	35	1	46	9	432	3	Y	42	43	1			-0-
11	750	N	493	-0-	-257	-0-	37	1	44	9	412	3	Y	40	39	1			1
12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	25	1	47	9	427	3	Y	43	43	1			1
01	642	N	642	-0-	-0-	-0-	34	1	70	9	538	3	Y	64	64	1			1
02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	56	1	64	9	527	3	Y	58	58	1			1
GATES 07-DR					WELL #:	49H	RRCID ->	274261	COMPL.	DATE 02/06/2014	TOTAL	DEPTH	8390	PERF.	8623	-	12922		
09	3000	N	3982	-0-	982	1399	274	1	3708	3	Y	-0-							-0-
10	5279	X	3880	-0-	-1399	-0-	291	1	3589	3	Y	-0-							-0-
11	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	294	1	3261	3	Y	2	2	1					-0-
12	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	200	1	3435	3	Y	-0-							-0-
01	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	166	1	2641	3	Y	416	415	1					1
02	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	458	9	218	1	2045	3	Y	68	69	1			-0-
GATES 07-DR					WELL #:	111H	RRCID ->	274264	COMPL.	DATE 01/03/2014	TOTAL	DEPTH	8185	PERF.	8540	-	12985		
09	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	132	1	47	9	1793	3	Y	43	43	1			1
10	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	145	1	51	9	1786	3	Y	46	47	1			-0-
11	2730	N	2364	-0-	-366	-0-	190	1	68	9	2106	3	Y	62	62	1			-0-
12	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	111	1	50	9	1901	3	Y	45	45	1			-0-
01	1984	N	1746	-0-	-238	-0-	101	1	45	9	1600	3	Y	41	41	1			-0-
02	2212	N	1625	-0-	-587	-0-	152	1	45	9	1428	3	Y	41	41	1			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 95H RRCID -> 274275 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8585 - 12490														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
09	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	80 35	1 9	1083	3	Y	32	32	1	-0-
10	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	113 37	1 9	1396	3	Y	34	34	1	-0-
11	1200 N	1100	-0-	-100	-0-	88 32	1 9	980	3	Y	29	28	1	1
12	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	71 42	1 9	1223	3	Y	38	38	1	1
01	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	100 39	1 9	1588	3	Y	35	36	1	-0-
02	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	162 45	1 9	1521	3	Y	41	41	1	-0-
GATES 11-DR WELL #: 141H RRCID -> 274286 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 8514 - 12415														
09	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	129 68	1 9	1749	3	Y	62	62	1	2
10	2356 N	2049	-0-	-307	-0-	148 75	1 9	1826	3	Y	68	70	1	-0-
11	2190 N	1972	-0-	-218	-0-	157 72	1 9	1743	3	Y	65	65	1	-0-
12	2015 N	1998	-0-	-17	-0-	106 78	1 9	1814	3	Y	71	71	1	-0-
01	2046 N	1971	-0-	-75	-0-	111 88	1 9	1772	3	Y	80	80	1	-0-
02	1848 N	1436	-0-	-412	-0-	133 59	1 9	1244	3	Y	54	54	1	-0-
GATES 07-DR WELL #: 65H RRCID -> 274388 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8572 - 14213														
09	2280 N	1841	-0-	-439	-0-	120 100	1 9	1621	3	Y	91	93	1	3
10	2201 N	1996	-0-	-205	-0-	141 121	1 9	1734	3	Y	110	112	1	1
11	1980 N	1358	-0-	-622	-0-	106 80	1 9	1172	3	Y	73	74	1	-0-
12	1891 N	1138	-0-	-753	-0-	60 41	1 9	1037	3	Y	37	37	1	-0-
01	1984 N	1139	-0-	-845	-0-	67 11	1 9	1061	3	Y	10	9	1	1
02	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	242 7	1 9	2271	3	Y	6	6	1	1
GATES 07-DR WELL #: 47H RRCID -> 274442 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8672 - 14970														
09	4512 X	4512	-0-	-0-	-0-	301 140	1 9	4071	3	Y	127	128	1	4
10	5084 X	5084	-0-	-0-	-0-	371 141	1 9	4572	3	Y	128	131	1	1
11	4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	351 151	1 9	3887	3	Y	137	138	1	-0-
12	4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	227 176	1 9	3885	3	Y	160	160	1	-0-
01	4286 X	4286	-0-	-0-	-0-	244 174	1 9	3868	3	Y	158	158	1	-0-
02	3940 X	3940	-0-	-0-	-0-	366 147	1 9	3427	3	Y	134	134	1	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA				//CONT.// //CONT.// WELL #:	12018 200 499978 72H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 274482		CAPACITY COMPL. DATE 01/26/2014				CNTY: DIMMIT 8384 PERF. 8719 - 11480							
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					-0-
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	Y	-0-					-0-
COTULLA						WELL #:	71H	RRCID -> 274484	COMPL. DATE 02/06/2014				TOTAL	DEPTH	8375	PERF.	8704	-	12095
09	1830	N	1804	-0-	-26	-0-		-0-	121	1	1615	3	Y	62	64	1			3
10	1860	N	1824	-0-	-36	-0-		-0-	68 9	1	1594	3	Y	90	91	1			2
11	1800	N	1757	-0-	-43	-0-		-0-	131 9	1	1520	3	Y	89	90	1			1
12	1860	N	1765	-0-	-95	-0-		-0-	139 9	1	1569	3	Y	94	94	1			1
01	1829	N	1720	-0-	-109	-0-		-0-	98 9	1	1523	3	Y	90	90	1			1
02	1652	N	1455	-0-	-197	-0-		-0-	103 9	1	1243	3	Y	70	70	1			1
GATES 07-DR						WELL #:	50H	RRCID -> 274487	COMPL. DATE 08/31/2014				TOTAL	DEPTH	8388	PERF.	8580	-	13091
09	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-		-0-	101	1	1372	3	Y	101	102	1			2
10	1643	N	1638	-0-	-5	-0-		-0-	111 9	1	1407	3	Y	106	108	1			-0-
11	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-		-0-	114 9	1	1456	3	Y	137	137	1			-0-
12	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-		-0-	131 9	1	1431	3	Y	129	129	1			-0-
01	1643	N	1594	-0-	-49	-0-		-0-	151 9	1	1372	3	Y	124	124	1			-0-
02	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-		-0-	142 9	1	1200	3	Y	146	146	1			-0-
GATES 07-DR						WELL #:	24H	RRCID -> 274492	COMPL. DATE 09/18/2014				TOTAL	DEPTH	8288	PERF.	8849	-	13740
09	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-		-0-	180	1	2440	3	Y	112	113	1			5
10	2511	N	2038	-0-	-473	-0-		-0-	123 9	1	1837	3	Y	47	51	1			1
11	2430	N	1999	-0-	-431	-0-		-0-	149 9	1	1780	3	Y	53	54	1			-0-
12	2511	N	1546	-0-	-965	-0-		-0-	52 9	1	1398	3	Y	60	60	1			-0-
01	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-		-0-	82 9	1	2002	3	Y	57	57	1			-0-
02	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-		-0-	66 9	1	1743	3	Y	48	48	1			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 170H RRCID -> 274517 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8734 - 11430														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	2220 N	1914	-0-	-306	-0-	129 43	1 9	1742	3	Y	39	39	1	2
10	2046 N	1869	-0-	-177	-0-	136 51	1 9	1682	3	Y	46	47	1	1
11	2250 N	1760	-0-	-490	-0-	141 52	1 9	1567	3	Y	47	48	1	-0-
12	1984 N	477	-0-	-1507	-0-	23 61	1 9	393	3	Y	55	55	1	-0-
01	1860 N	1513	-0-	-347	-0-	86 57	1 9	1370	3	Y	52	51	1	1
02	1652 N	1521	-0-	-131	-0-	142 51	1 9	1328	3	Y	46	45	1	2
GATES 07-DR WELL #: 26H RRCID -> 274526 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8278 PERF. 8580 - 13025														
09	720 N	692	-0-	-28	-0-	46 25	1 9	621	3	Y	23	23	1	-0-
10	992 N	992	-0-	-0-	-0-	72 26	1 9	894	3	Y	24	24	1	-0-
11	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	87 28	1 9	961	3	Y	25	25	1	-0-
12	969 N	969	-0-	-0-	-0-	52 30	1 9	887	3	Y	27	27	1	-0-
01	992 N	641	-0-	-351	-0-	36 33	1 9	572	3	Y	30	30	1	-0-
02	1008 N	644	-0-	-364	-0-	60 17	1 9	567	3	Y	15	15	1	-0-
COTULLA WELL #: 70H RRCID -> 274586 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 8367 PERF. 8799 - 12820														
09	1740 N	1650	-0-	-90	-0-	109 91	1 9	1450	3	Y	83	83	1	9
10	1705 N	1661	-0-	-44	-0-	119 92	1 9	1450	3	Y	84	85	1	8
11	1680 N	1594	-0-	-86	-0-	126 89	1 9	1379	3	Y	81	81	1	8
12	1705 N	1543	-0-	-162	-0-	82 89	1 9	1372	3	Y	81	81	1	8
01	1674 N	1181	-0-	-493	-0-	67 66	1 9	1048	3	Y	60	60	1	8
02	1484 N	1323	-0-	-161	-0-	123 69	1 9	1131	3	Y	63	63	1	8
GATES 07-DR WELL #: 169H RRCID -> 274597 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8749 - 13950														
09	2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	168 65	1 9	2271	3	Y	59	60	1	3
10	2294 N	2255	-0-	-39	-0-	163 86	1 9	2006	3	Y	78	80	1	1
11	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	196 73	1 9	2176	3	Y	66	66	1	1
12	2573 N	2196	-0-	-377	-0-	118 64	1 9	2014	3	Y	58	58	1	1
01	2751 N	2751	-0-	-0-	-0-	159 77	1 9	2515	3	Y	70	69	1	2
02	2296 N	1631	-0-	-665	-0-	151 68	1 9	1412	3	Y	62	61	1	3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 11-DR															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 131H RRCID -> 274598 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 8581 - 12584														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE													
09	2700 X	2358	-0-	-342	-0-	159 42	1 9	2157	3	Y	38	38	1			4													
10	2790 X	2426	-0-	-364	-0-	179 44	1 9	2203	3	Y	40	41	1			3													
11	2700 X	2396	-0-	-304	-0-	195 46	1 9	2155	3	Y	42	45	1			-0-													
12	2666 X	2342	-0-	-324	-0-	126 52	1 9	2164	3	Y	47	47	1			-0-													
01	2418 N	2284	-0-	-134	-0-	132 57	1 9	2095	3	Y	52	52	1			-0-													
02	2240 N	1233	-0-	-1007	-0-	113 61	1 9	1059	3	Y	55	55	1			-0-													

GATES 07-DR															WELL #:	57H	RRCID -> 274615	COMPL. DATE 03/31/2014	TOTAL DEPTH 8179	PERF. 8870	- 13231								
09	1800 N	1672	-0-	-128	-0-	114 15	1 9	1543	3	Y	14	16	1			-0-													
10	1798 N	1358	-0-	-440	-0-	100 30	1 9	1228	3	Y	27	27	1			-0-													
11	1740 N	1466	-0-	-274	-0-	118 40	1 9	1308	3	Y	36	35	1			1													
12	1736 N	1599	-0-	-137	-0-	85 54	1 9	1460	3	Y	49	48	1			2													
01	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	93 8	1 9	1478	3	Y	7	6	1			3													
02	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	171	1	1605	3	Y	-0-	3	1			-0-													

GATES 07-DR															WELL #:	91H	RRCID -> 274617	COMPL. DATE 09/05/2014	TOTAL DEPTH 8214	PERF. 9032	- 12384								
09	773 N	773	-0-	-0-	-0-	51 32	1 9	690	3	Y	29	29	1			2													
10	765 N	765	-0-	-0-	-0-	53 62	1 9	650	3	Y	56	57	1			1													
11	710 N	710	-0-	-0-	-0-	54 59	1 9	597	3	Y	54	55	1			-0-													
12	765 N	765	-0-	-0-	-0-	38 67	1 9	660	3	Y	61	61	1			-0-													
01	682 N	679	-0-	-3	-0-	37 59	1 9	583	3	Y	54	54	1			-0-													
02	624 N	624	-0-	-0-	-0-	55 53	1 9	516	3	Y	48	48	1			-0-													

GATES 11-DR															WELL #:	147H	RRCID -> 274877	COMPL. DATE 01/17/2015	TOTAL DEPTH 8126	PERF. 8569	- 15110								
09	3480 X	3356	-0-	-124	-0-	226 68	1 9	3062	3	Y	62	60	1			3													
10	3472 X	3417	-0-	-55	-0-	252 56	1 9	3109	3	Y	51	53	1			1													
11	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	284 55	1 9	3146	3	Y	50	50	1			1													
12	3472 X	3438	-0-	-34	-0-	186 59	1 9	3193	3	Y	54	54	1			1													
01	3472 X	3428	-0-	-44	-0-	199 67	1 9	3162	3	Y	61	62	1			-0-													
02	3248 X	3031	-0-	-217	-0-	285 72	1 9	2674	3	Y	65	64	1			1													

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 69H RRCID -> 274892 COMPL. DATE 01/22/2015 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 8638 - 13071														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	172 1	2306 3	Y	112	113 1				4
10	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	123 9	2288 3	Y	113	116 1				1
11	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	188 1	1997 3	Y	107	108 1				-0-
12	2263 N	2155	-0-	-108	-0-	124 9	1919 3	Y	111	110 1				1
01	2263 N	2112	-0-	-151	-0-	183 1	1874 3	Y	106	105 1				2
02	2044 N	1776	-0-	-268	-0-	118 9	1515 3	Y	88	89 1				1
						114 1								
						122 9								
						121 1								
						117 9								
						164 1								
						97 9								
GATES 11-DR WELL #: 146H RRCID -> 274893 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 8591 - 12990														
09	2520 X	2372	-0-	-148	-0-	159 1	2148 3	Y	59	59 1				3
10	2418 X	2320	-0-	-98	-0-	65 9	2081 3	Y	64	65 1				2
11	2340 X	1788	-0-	-552	-0-	169 1	1577 3	Y	63	64 1				1
12	2449 X	1891	-0-	-558	-0-	70 9	1786 3	Y	1	2 1				-0-
01	2325 N	1893	-0-	-432	-0-	142 1	1727 3	Y	52	52 1				-0-
02	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	69 9	1557 3	Y	63	63 1				-0-
						104 1								
						1 9								
						109 1								
						57 9								
						166 1								
						69 9								
GATES 11-DR WELL #: 145H RRCID -> 274894 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8560 - 13015														
09	2100 N	1957	-0-	-143	-0-	132 1	1788 3	Y	34	35 1				4
10	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	37 9	1932 3	Y	38	39 1				3
11	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	157 1	1789 3	Y	44	46 1				1
12	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	42 9	1942 3	Y	-0-	1 1				-0-
01	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	162 1	2227 3	Y	35	35 1				-0-
02	1876 N	1843	-0-	-33	-0-	48 9	1620 3	Y	45	45 1				-0-
						113 1								
						140 1								
						39 9								
						173 1								
						50 9								
GATES 11-DR WELL #: 133H RRCID -> 274927 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8774 - 12819														
09	1320 N	939	-0-	-381	-0-	61 1	820 3	Y	53	52 1				2
10	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	58 9	1199 3	Y	60	61 1				1
11	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	97 1	1476 3	Y	69	70 1				-0-
12	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	66 9	936 3	Y	36	36 1				-0-
01	1364 N	1355	-0-	-9	-0-	133 1	1219 3	Y	54	54 1				-0-
02	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	76 9	1616 3	Y	57	57 1				-0-
						55 1								
						40 9								
						77 1								
						59 9								
						173 1								
						63 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA												//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED //CONT.// 499978 WELL #: 67H RRCID -> 274932 CAPACITY COMPL. DATE 04/19/2014												CNTY: DIMMIT TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8836 - 14771			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE											
09	3480 X	3326	-0-	-154	-0-	215 242	1 9	2869	3	Y	220	213	1			12											
10	3565 X	3251	-0-	-314	-0-	247 2	1 9	3002	3	Y	2	12	1			2											
11	3390 X	3126	-0-	-264	-0-	253 118	1 9	2755	3	Y	107	108	1			1											
12	3441 X	3325	-0-	-116	-0-	178 157	1 9	2990	3	Y	143	142	1			2											
01	3441 X	3256	-0-	-185	-0-	187 169	1 9	2900	3	Y	154	154	1			2											
02	3108 X	1709	-0-	-1399	-0-	151 165	1 9	1393	3	Y	150	149	1			3											
GATES 11-DR																											
WELL #: 148HR RRCID -> 274933 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8547 - 14616																											
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-											
10	15 N	10	-0-	-5	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-											
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-											
12	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-											
01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-											
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-											
GATES 11-DR																											
WELL #: 149H RRCID -> 274934 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8682 - 15073																											
09	3971 X	3971	-0-	-0-	-0-	271 35	1 9	3665	3	Y	32	32	1			1											
10	6302 X	6302	-0-	-0-	-0-	471 15	1 9	5816	3	Y	14	15	1			-0-											
11	6313 X	6313	-0-	-0-	-0-	523 1	1 9	5789	3	Y	1	1	1			-0-											
12	6615 X	6615	-0-	-0-	-0-	365	1	6250	3	Y	-0-					-0-											
01	6740 X	6740	-0-	-0-	-0-	397 33	1 9	6310	3	Y	30	30	1			-0-											
02	6311 X	6311	-0-	-0-	-0-	609	1	5702	3	Y	-0-					-0-											
COTULLA																											
WELL #: 68H RRCID -> 274935 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8667 - 13621																											
09	3180 X	2800	-0-	-380	-0-	186 128	1 9	2486	3	Y	116	117	1			7											
10	3162 X	2770	-0-	-392	-0-	200 133	1 9	2437	3	Y	121	123	1			5											
11	2970 X	2559	-0-	-411	-0-	205 122	1 9	2232	3	Y	111	115	1			1											
12	2976 X	2476	-0-	-500	-0-	131 136	1 9	2209	3	Y	124	124	1			1											
01	2976 X	2321	-0-	-655	-0-	133 127	1 9	2061	3	Y	115	115	1			1											
02	2604 X	2309	-0-	-295	-0-	215 108	1 9	1986	3	Y	98	97	1			2											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 11-DR				//CONT.// 12018 200 499978 WELL #: 144H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: DIMMIT			
					RRCID -> 274936	COMPL. DATE 09/24/2014	TOTAL DEPTH	8205	PERF.	8508	-	13430				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	165 61 9	1	2232	3	Y	55	54	1			2
10	2759 N	1808	-0-	-951	-0-	131 59 9	1	1618	3	Y	54	55	1			1
11	1740 N	1706	-0-	-34	-0-	136 62 9	1	1508	3	Y	56	56	1			1
12	2542 N	1841	-0-	-701	-0-	101 54 9	1	1740	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	1798 N	1735	-0-	-63	-0-	99 54 9	1	1582	3	Y	49	49	1			-0-
02	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	174 69 9	1	1632	3	Y	63	63	1			-0-
GATES 07-DR				WELL #: 84H	RRCID -> 274939	COMPL. DATE 02/26/2015	TOTAL DEPTH	8139	PERF.	8515	-	13549				
09	4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	286 125 9	1	3880	3	Y	114	114	1			5
10	5332 X	5332	-0-	-0-	-0-	388 154 9	1	4790	3	Y	140	143	1			2
11	5357 X	5357	-0-	-0-	-0-	430 166 9	1	4761	3	Y	151	153	1			-0-
12	5339 X	5339	-0-	-0-	-0-	284 187 9	1	4868	3	Y	170	170	1			-0-
01	4557 X	4496	-0-	-61	-0-	256 180 9	1	4060	3	Y	164	164	1			-0-
02	4116 X	3726	-0-	-390	-0-	345 150 9	1	3231	3	Y	136	136	1			-0-
GATES 07-DR				WELL #: 86H	RRCID -> 274940	COMPL. DATE 02/27/2015	TOTAL DEPTH	8087	PERF.	8750	-	14682				
09	180 X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
10	2077 X	286	-0-	-1791	-0-	21	1	265	3	Y	-0-					-0-
11	2010 X	1	-0-	-2009	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12	2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	9	9	1			-0-
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	76	76	1			-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
GATES 07-DR				WELL #: 89H	RRCID -> 274941	COMPL. DATE 02/24/2015	TOTAL DEPTH	8088	PERF.	8568	-	14211				
09	2189 X	2189	-0-	-0-	-0-	143 110 9	1	1936	3	Y	100	102	1			4
10	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	232 132 9	1	2865	3	Y	120	122	1			2
11	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	311 127 9	1	3443	3	Y	115	117	1			-0-
12	4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	238 136 9	1	4076	3	Y	124	124	1			-0-
01	4586 X	4586	-0-	-0-	-0-	264 138 9	1	4184	3	Y	125	125	1			-0-
02	3416 X	2287	-0-	-1129	-0-	210 114 9	1	1963	3	Y	104	104	1			-0-
GATES 07-DR				WELL #: 88H	RRCID -> 274959	COMPL. DATE 02/20/2015	TOTAL DEPTH	8094	PERF.	8540	-	14176				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															
COTULLA															
WELL #: 43H RRCID -> 275027 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8714 - 13315															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	1890 N	1773	-0-	-117	-0-	112	1	1500	3	Y	146	142	1		10
10	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	161	9	1594	3	Y	139	143	1		6
11	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	131	1	1870	3	Y	70	75	1		1
12	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	153	9	1722	3	Y	68	67	1		2
01	1891 N	1672	-0-	-219	-0-	171	1	1571	3	Y	-0-	2	1		-0-
02	1764 N	1512	-0-	-252	-0-	77	9	1364	3	Y	-0-				-0-
						102	1								
						75	9								
						101	1								
						148	1								
COTULLA															
WELL #: 45H RRCID -> 275028 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8731 - 13710															
09	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	217	1	2907	3	Y	13	17	1		3
10	3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	14	9	3003	3	Y	110	108	1		5
11	3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	247	1	3272	3	Y	53	58	1		-0-
12	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	121	9	3015	3	Y	57	57	1		-0-
01	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	300	1	3067	3	Y	-0-				-0-
02	2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	58	9	2522	3	Y	-0-				-0-
						179	1								
						63	9								
						197	1								
						274	1								
COTULLA															
WELL #: 46H RRCID -> 275029 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8689 - 14623															
09	2640 X	2250	-0-	-390	-0-	148	1	1978	3	Y	113	114	1		8
10	2604 X	2223	-0-	-381	-0-	124	9	1939	3	Y	114	117	1		5
11	2490 X	2297	-0-	-193	-0-	159	1	1997	3	Y	106	107	1		4
12	2542 X	2184	-0-	-358	-0-	125	9	1938	3	Y	119	119	1		4
01	2232 N	2158	-0-	-74	-0-	183	1	1911	3	Y	113	113	1		4
02	2156 N	1809	-0-	-347	-0-	117	9	1532	3	Y	101	102	1		3
						115	1								
						131	9								
						123	1								
						124	9								
						166	1								
						111	9								
COTULLA															
WELL #: 47H RRCID -> 275068 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 8634 - 14570															
09	4110 X	2982	-0-	-1128	-0-	199	1	2666	3	Y	106	109	1		3
10	4247 X	2569	-0-	-1678	-0-	117	9	2268	3	Y	104	105	1		2
11	4020 X	2341	-0-	-1679	-0-	187	1	2041	3	Y	103	103	1		2
12	3751 X	2586	-0-	-1165	-0-	114	9	2325	3	Y	112	112	1		2
01	3441 X	3041	-0-	-400	-0-	187	1	2745	3	Y	108	108	1		2
02	2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	113	9	2445	3	Y	99	99	1		2
						138	1								
						123	9								
						177	1								
						119	9								
						265	1								
						109	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA														//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 44H RRCID -> 275251 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8700 - 13080									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE					
09	1680 N	1591	-0-	-89	-0-	107 52	1 9	1432	3	Y		47	48	1				3					
10	1674 N	1321	-0-	-353	-0-	96 62	1 9	1163	3	Y		56	57	1				2					
11	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	122 55	1 9	1329	3	Y		50	52	1				-0-					
12	1643 N	1367	-0-	-276	-0-	74 44	1 9	1249	3	Y		40	40	1				-0-					
01	1333 N	1075	-0-	-258	-0-	65	1	1010	3	Y		-0-						-0-					
02	1400 N	797	-0-	-603	-0-	78	1	719	3	Y		-0-						-0-					
LONG, A. G. HEIRS GU A														WELL #: 18H RRCID -> 275318 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 9875 PERF.10084 - 15000									
09	11820 X	8793	-0-	-3027	-0-	1491 8	1 9	7294	3	Y		7	62	1				57					
10	10757 X	8884	-0-	-1873	-0-	1504 10	1 9	7370	3	Y		9						66					
11	9840 X	9476	-0-	-364	-0-	1452 31	1 9	7993	3	Y		28						94					
12	10168 X	8780	-0-	-1388	-0-	825 26	1 9	7929	3	Y		24	49	1				69					
01	9197 X	9197	-0-	-0-	-0-	430 25	1 9	8742	3	Y		23	30	1				62					
02	8848 X	7599	-0-	-1249	-0-	615 17	1 9	6967	3	Y		15						77					
LONG, A. G. HEIRS GU A														WELL #: 19H RRCID -> 275324 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 9854 PERF.10124 - 14725									
09	8910 X	7901	-0-	-1009	-0-	1336 34	1 9	6531	3	Y		31	31	1				128					
10	7657 X	7628	-0-	-29	-0-	1284 51	1 9	6293	3	Y		46						174					
11	7674 X	7674	-0-	-0-	-0-	1175 31	1 9	6468	3	Y		28	128	1				74					
12	8153 X	6720	-0-	-1433	-0-	628 55	1 9	6037	3	Y		50	30	1				94					
01	8153 X	7389	-0-	-764	-0-	344 54	1 9	6991	3	Y		49	76	1				67					
02	7364 X	7103	-0-	-261	-0-	572 51	1 9	6480	3	Y		46						113					
GATES 07-DR														WELL #: 10H RRCID -> 275356 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8728 - 13762									
09	1620 N	1365	-0-	-255	-0-	93 7	1 9	1265	3	Y		6	6	1				-0-					
10	1643 N	1524	-0-	-119	-0-	114	1	1410	3	Y		-0-						-0-					
11	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	124 47	1 9	1376	3	Y		43	42	1				1					
12	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	83 90	1 9	1430	3	Y		82	82	1				1					
01	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	88 91	1 9	1401	3	Y		83	83	1				1					
02	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	133 79	1 9	1245	3	Y		72	73	1				-0-					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 499978 WELL #: 12H RRCID -> 275442 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 8772 - 13806															CNTY: DIMMIT		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE																	
09	3690 X	2975	-0-	-715	-0-	202 41	1 9	2732	3	Y	37	40	1		3																	
10	4309 X	3634	-0-	-675	-0-	262 143	1 9	3229	3	Y	130	130	1		3																	
11	4170 X	3556	-0-	-614	-0-	282 153	1 9	3121	3	Y	139	140	1		2																	
12	4309 X	3640	-0-	-669	-0-	191 167	1 9	3282	3	Y	152	152	1		2																	
01	3627 X	3516	-0-	-111	-0-	198 176	1 9	3142	3	Y	160	160	1		2																	
02	3332 X	3176	-0-	-156	-0-	291 160	1 9	2725	3	Y	145	145	1		2																	
GATES 07-DR																		WELL #: 11H RRCID -> 275443 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8749 - 13400														
09	4770 X	4762	-0-	-8	-0-	315 183	1 9	4264	3	Y	166	167	1		6																	
10	5735 X	4809	-0-	-926	-0-	346 191	1 9	4272	3	Y	174	178	1		2																	
11	5550 X	4666	-0-	-884	-0-	370 199	1 9	4097	3	Y	181	183	1		-0-																	
12	5735 X	4671	-0-	-1064	-0-	246 215	1 9	4210	3	Y	195	195	1		-0-																	
01	5084 X	4483	-0-	-601	-0-	253 213	1 9	4017	3	Y	194	194	1		-0-																	
02	4452 X	4083	-0-	-369	-0-	376 188	1 9	3519	3	Y	171	170	1		1																	
GATES 07-DR																		WELL #: 109H RRCID -> 275444 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 8758 - 12109														
09	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	72 402	1 9	977	3	Y	365	366	1		17																	
10	951 N	951	-0-	-0-	-0-	49 292	1 9	610	3	Y	265	277	1		5																	
11	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	166 134	1 9	1843	3	Y	122	127	1		-0-																	
12	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	88 161	1 9	1501	3	Y	146	145	1		1																	
01	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	91 218	1 9	1441	3	Y	198	198	1		1																	
02	971 N	971	-0-	-0-	-0-	85 86	1 9	800	3	Y	78	78	1		1																	
GATES 07-DR																		WELL #: 108H RRCID -> 275445 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8650 - 12307														
09	2940 X	1511	-0-	-1429	-0-	82 312	1 9	1117	3	Y	284	275	1		11																	
10	3038 X	2110	-0-	-928	-0-	144 191	1 9	1775	3	Y	174	182	1		3																	
11	2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	202 208	1 9	2242	3	Y	189	192	1		-0-																	
12	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	169 217	1 9	2905	3	Y	197	197	1		-0-																	
01	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	178 213	1 9	2831	3	Y	194	194	1		-0-																	
02	2800 N	2865	-0-	65	65	259 179	1 9	2427	3	Y	163	163	1		-0-																	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 53H RRCID -> 275447 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8591 - 12770														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	1980 N	1196	-0-	-784	-0-	70 183	1 9	943	3	Y	166	164	1	7
10	2015 N	1076	-0-	-939	-0-	64 222	1 9	790	3	Y	202	205	1	4
11	1830 N	1490	-0-	-340	-0-	113 120	1 9	1257	3	Y	109	112	1	1
12	1240 N	759	-0-	-481	-0-	37 88	1 9	634	3	Y	80	80	1	1
01	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	82 11	1 9	1294	3	Y	10	11	1	-0-
02	1400 N	574	-0-	-826	-0-	54 13	1 9	507	3	Y	12	12	1	-0-
GATES 07-DR WELL #: 105H RRCID -> 275448 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8782 - 13215														
09	1830 X	1772	-0-	-58	-0-	118 59	1 9	1595	3	Y	54	59	1	4
10	1891 X	1535	-0-	-356	-0-	112 46	1 9	1377	3	Y	42	43	1	3
11	2190 X	1582	-0-	-608	-0-	125 76	1 9	1381	3	Y	69	70	1	2
12	2263 X	1791	-0-	-472	-0-	95 67	1 9	1629	3	Y	61	61	1	2
01	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	100 61	1 9	1579	3	Y	55	55	1	2
02	1484 N	1471	-0-	-13	-0-	137 55	1 9	1279	3	Y	50	50	1	2
GATES 07-DR WELL #: 104H RRCID -> 275450 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8685 - 13118														
09	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	157 41	1 9	2121	3	Y	37	37	1	3
10	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	165 46	1 9	2038	3	Y	42	43	1	2
11	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	158 43	1 9	1749	3	Y	39	40	1	1
12	1643 N	1612	-0-	-31	-0-	86 43	1 9	1483	3	Y	39	39	1	1
01	1643 N	1474	-0-	-169	-0-	84 51	1 9	1339	3	Y	46	45	1	2
02	1484 N	1410	-0-	-74	-0-	132 44	1 9	1234	3	Y	40	41	1	1
GATES 07-DR WELL #: 103H RRCID -> 275452 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8562 - 13596														
09	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	138 48	1 9	1875	3	Y	44	43	1	4
10	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	126 46	1 9	1549	3	Y	42	44	1	2
11	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	140 50	1 9	1551	3	Y	45	47	1	-0-
12	2139 N	881	-0-	-1258	-0-	46 51	1 9	784	3	Y	46	46	1	-0-
01	1736 N	1062	-0-	-674	-0-	57 106	1 9	899	3	Y	96	96	1	-0-
02	1624 N	1519	-0-	-105	-0-	141 62	1 9	1316	3	Y	56	56	1	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 11-DR														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 155H RRCID -> 275463 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8761 - 12381														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	1410 N	1175	-0-	-235	-0-	78 33	1 9	1064	3	Y	30	30	1	3
10	1395 N	1161	-0-	-234	-0-	84 39	1 9	1038	3	Y	35	36	1	2
11	1230 N	1164	-0-	-66	-0-	93 40	1 9	1031	3	Y	36	38	1	-0-
12	1209 N	1181	-0-	-28	-0-	63 45	1 9	1073	3	Y	41	41	1	-0-
01	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	66 39	1 9	1044	3	Y	35	35	1	-0-
02	1092 N	1048	-0-	-44	-0-	97 40	1 9	911	3	Y	36	36	1	-0-
GATES 11-DR WELL #: 150H RRCID -> 275464 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8533 - 13330														
09	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	140 50	1 9	1894	3	Y	45	45	1	3
10	1922 N	1630	-0-	-292	-0-	119 43	1 9	1468	3	Y	39	41	1	1
11	1800 N	1589	-0-	-211	-0-	128 46	1 9	1415	3	Y	42	42	1	1
12	2139 N	1618	-0-	-521	-0-	86 52	1 9	1480	3	Y	47	47	1	1
01	1643 N	1634	-0-	-9	-0-	94 42	1 9	1498	3	Y	38	38	1	1
02	1484 N	1240	-0-	-244	-0-	119 8	1 9	1113	3	Y	7	7	1	1
GATES 11-DR WELL #: 154H RRCID -> 275465 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8659 - 12323														
09	1080 N	846	-0-	-234	-0-	57 17	1 9	772	3	Y	15	15	1	3
10	992 N	787	-0-	-205	-0-	58 17	1 9	712	3	Y	15	15	1	3
11	960 N	826	-0-	-134	-0-	67 15	1 9	744	3	Y	14	17	1	-0-
12	868 N	840	-0-	-28	-0-	45 26	1 9	769	3	Y	24	23	1	1
01	811 N	811	-0-	-0-	-0-	47 23	1 9	741	3	Y	21	21	1	1
02	784 N	751	-0-	-33	-0-	71 17	1 9	663	3	Y	15	15	1	1
GATES 11-DR WELL #: 153H RRCID -> 275466 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 8647 - 12223														
09	2190 N	2100	-0-	-90	-0-	140 57	1 9	1903	3	Y	52	52	1	-0-
10	2263 N	2165	-0-	-98	-0-	158 62	1 9	1945	3	Y	56	56	1	-0-
11	2220 N	2151	-0-	-69	-0-	173 63	1 9	1915	3	Y	57	57	1	-0-
12	2170 N	2066	-0-	-104	-0-	110 75	1 9	1881	3	Y	68	67	1	1
01	2170 N	1930	-0-	-240	-0-	110 72	1 9	1748	3	Y	65	66	1	-0-
02	2016 N	1749	-0-	-267	-0-	162 69	1 9	1518	3	Y	63	63	1	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 11-DR															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 499978 WELL #: 152H RRCID -> 275467 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8561 - 13053															CNTY: DIMMIT		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																
09	2310 N	1470	-0-	-840	-0-	98 50	1 9	1322	3	Y	45	46	1			2																
10	2170 N	1679	-0-	-491	-0-	122 48	1 9	1509	3	Y	44	45	1			1																
11	2310 N	1802	-0-	-508	-0-	146 35	1 9	1621	3	Y	32	33	1			-0-																
12	1519 N	890	-0-	-629	-0-	46 54	1 9	790	3	Y	49	49	1			-0-																
01	1674 N	769	-0-	-905	-0-	43 41	1 9	685	3	Y	37	37	1			-0-																
02	1680 N	604	-0-	-1076	-0-	52 62	1 9	490	3	Y	56	55	1			1																

GATES 11-DR															WELL #:	151H	RRCID -> 275468	COMPL. DATE 07/29/2014	TOTAL DEPTH 8150	PERF. 8591 - 13083												
09	3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	228 42	1 9	3086	3	Y	38	38	1			-0-																
10	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	239 50	1 9	2948	3	Y	45	45	1			-0-																
11	2400 X	2348	-0-	-52	-0-	190 51	1 9	2107	3	Y	46	46	1			-0-																
12	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	173 21	1 9	2963	3	Y	19	19	1			-0-																
01	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	211 42	1 9	3351	3	Y	38	38	1			-0-																
02	2595 X	2595	-0-	-0-	-0-	244 62	1 9	2289	3	Y	56	56	1			-0-																

GATES 07-DR															WELL #:	87H	RRCID -> 275470	COMPL. DATE 02/19/2015	TOTAL DEPTH 8074	PERF. 8483 - 13598												
09	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	202 158	1 9	2738	3	Y	144	144	1			5																
10	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	224 147	1 9	2767	3	Y	134	138	1			1																
11	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	245 174	1 9	2718	3	Y	158	158	1			1																
12	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	177 184	1 9	3027	3	Y	167	167	1			1																
01	2367 X	2367	-0-	-0-	-0-	130 177	1 9	2060	3	Y	161	161	1			1																
02	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	300 199	1 9	2811	3	Y	181	182	1			-0-																

GATES 07-DR															WELL #:	102H	RRCID -> 275512	COMPL. DATE 07/10/2014	TOTAL DEPTH 8295	PERF. 8682 - 13115												
09	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	87	89	1			2																
10	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	27	29	1			-0-																
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	86	85	1			1																
12	171 N	171	-0-	-0-	-0-	9	1	162	3	Y	-0-	1	1			-0-																
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	Y	-0-					-0-																
02	717 N	717	-0-	-0-	-0-	69 6	1 9	642	3	Y	5	5	1			-0-																

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 5H RRCID -> 275604 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8604 - 13107														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
09	2190 N	1900	-0-	-290	-0-	129 46 9	1	1725	3	Y	42	44	1	6
10	2232 N	2024	-0-	-208	-0-	148 74 9	1	1802	3	Y	67	68	1	5
11	2100 N	1946	-0-	-154	-0-	157 81 9	1	1708	3	Y	74	77	1	2
12	1953 N	1915	-0-	-38	-0-	103 80 9	1	1732	3	Y	73	74	1	1
01	2015 N	1864	-0-	-151	-0-	108 78 9	1	1678	3	Y	71	71	1	1
02	1820 N	1739	-0-	-81	-0-	164 67 9	1	1508	3	Y	61	61	1	1
GATES 07-DR														
WELL #: 85H RRCID -> 275628 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8447 - 14641														
09	4500 X	1834	-0-	-2666	-0-	123 52 9	1	1659	3	Y	47	48	1	4
10	4371 X	596	-0-	-3775	-0-	13 426 9	1	157	3	Y	387	382	1	9
11	4230 X	573	-0-	-3657	-0-	14 400 9	1	159	3	Y	364	371	1	2
12	4371 X	1005	-0-	-3366	-0-	48 140 9	1	817	3	Y	127	127	1	2
01	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	183 154 9	1	2900	3	Y	140	140	1	2
02	2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	257 129 9	1	2406	3	Y	117	118	1	1
COTULLA														
WELL #: 31H RRCID -> 275645 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8509 - 12160														
09	1440 N	1390	-0-	-50	-0-	95 20 9	1	1275	3	Y	18	20	1	3
10	1519 N	1389	-0-	-130	-0-	105 11 9	1	1273	3	Y	10	11	1	2
11	3000 N	4272	-0-	1272	1272	356 30 9	1	3886	3	Y	27	28	1	1
12	2643 N	1371	-0-	-1272	-0-	75 32 9	1	1264	3	Y	29	30	1	-0-
01	1395 N	1332	-0-	-63	-0-	79 29 9	1	1224	3	Y	26	26	1	-0-
02	1372 X	1223	-0-	-149	-0-	117 25 9	1	1081	3	Y	23	23	1	-0-
COTULLA														
WELL #: 75H RRCID -> 275646 COMPL. DATE 10/27/2013 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8530 - 14261														
09	3630 X	3436	-0-	-194	-0-	225 206 9	1	3005	3	Y	187	187	1	9
10	3751 X	2813	-0-	-938	-0-	202 156 9	1	2455	3	Y	142	148	1	3
11	3630 X	3243	-0-	-387	-0-	258 168 9	1	2817	3	Y	153	154	1	2
12	3720 X	2307	-0-	-1413	-0-	120 169 9	1	2018	3	Y	154	154	1	2
01	3596 X	3470	-0-	-126	-0-	196 221 9	1	3053	3	Y	201	200	1	3
02	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	299 193 9	1	2756	3	Y	175	175	1	3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 49H RRCID -> 275647 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8759 - 13200														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	2310 X	1837	-0-	-473	-0-	124 53 9	1	1660	3	Y	48	48	1	3
10	2325 X	1831	-0-	-494	-0-	135 58 9	1	1638	3	Y	53	54	1	2
11	2190 X	1783	-0-	-407	-0-	145 52 9	1	1586	3	Y	47	48	1	1
12	2201 X	1920	-0-	-281	-0-	104 62 9	1	1754	3	Y	56	56	1	1
01	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	112 61 9	1	1741	3	Y	55	55	1	1
02	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	159 52 9	1	1464	3	Y	47	47	1	1
COTULLA WELL #: 50H RRCID -> 275653 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8529 - 13570														
09	2550 X	2345	-0-	-205	-0-	157 91 9	1	2097	3	Y	83	83	1	3
10	2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	178 389 9	1	2162	3	Y	354	349	1	8
11	2490 X	2343	-0-	-147	-0-	179 208 9	1	1956	3	Y	189	194	1	3
12	2449 X	2115	-0-	-334	-0-	114 80 9	1	1921	3	Y	73	74	1	2
01	2728 N	2019	-0-	-709	-0-	113 150 9	1	1756	3	Y	136	134	1	4
02	2184 N	1868	-0-	-316	-0-	176 72 9	1	1620	3	Y	65	66	1	3
COTULLA WELL #: 32H RRCID -> 275655 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8496 - 13387														
09	1110 X	1030	-0-	-80	-0-	66 78 9	1	886	3	Y	71	74	1	5
10	1265 X	1265	-0-	-0-	-0-	80 217 9	1	968	3	Y	197	196	1	6
11	1110 X	1108	-0-	-2	-0-	80 155 9	1	873	3	Y	141	146	1	1
12	1236 X	1236	-0-	-0-	-0-	56 246 9	1	934	3	Y	224	222	1	3
01	1271 N	971	-0-	-300	-0-	44 246 9	1	681	3	Y	224	223	1	4
02	1036 N	938	-0-	-98	-0-	49 439 9	1	450	3	Y	399	395	1	8
COTULLA WELL #: 33H RRCID -> 275659 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8589 - 13480														
09	630 N	597	-0-	-33	-0-	40 28 9	1	529	3	Y	25	26	1	1
10	650 N	650	-0-	-0-	-0-	45 64 9	1	541	3	Y	58	59	1	-0-
11	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	194 67 9	1	2120	3	Y	61	61	1	-0-
12	756 N	756	-0-	-0-	-0-	40 43 9	1	673	3	Y	39	39	1	-0-
01	695 N	695	-0-	-0-	-0-	40 31 9	1	624	3	Y	28	28	1	-0-
02	840 N	107	-0-	-733	-0-	8 28 9	1	71	3	Y	25	25	1	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 51H RRCID -> 275728 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9509 - 13350														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	EOM BALANCE
09	2340 N	2141	-0-	-199	-0-	143 85	1 9	1913	3	Y	77	78	1	2
10	2356 N	2174	-0-	-182	-0-	159 87	1 9	1928	3	Y	79	79	1	2
11	2190 N	2071	-0-	-119	-0-	167 80	1 9	1824	3	Y	73	74	1	1
12	2201 N	2084	-0-	-117	-0-	112 86	1 9	1886	3	Y	78	78	1	1
01	2170 N	2016	-0-	-154	-0-	117 83	1 9	1816	3	Y	75	75	1	1
02	1932 N	1770	-0-	-162	-0-	166 70	1 9	1534	3	Y	64	64	1	1
MEADOR 1451														
WELL #: 5H RRCID -> 275761 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 9883 - 15890														
09	5820 X	5283	-0-	-537	-0-	895 11	1 9	4377	3	Y	10	14	1	14
10	6293 X	5192	-0-	-1101	-0-	875 32	1 9	4285	3	Y	29	25	1	18
11	6090 X	5442	-0-	-648	-0-	835 14	1 9	4593	3	Y	13	25	1	6
12	6293 X	4950	-0-	-1343	-0-	464 31	1 9	4455	3	Y	28			34
01	5456 X	5341	-0-	-115	-0-	248 44	1 9	5049	3	Y	40	63	1	11
02	5068 X	4976	-0-	-92	-0-	401 32	1 9	4543	3	Y	29			40
COTULLA														
WELL #: 30H RRCID -> 275790 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8589 - 13667														
09	2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	168 119	1 9	2252	3	Y	108	109	1	5
10	2573 N	2565	-0-	-8	-0-	186 122	1 9	2257	3	Y	111	114	1	2
11	2490 N	2484	-0-	-6	-0-	198 122	1 9	2164	3	Y	111	113	1	-0-
12	2573 N	2511	-0-	-62	-0-	134 129	1 9	2248	3	Y	117	117	1	-0-
01	2573 N	2407	-0-	-166	-0-	138 128	1 9	2141	3	Y	116	116	1	-0-
02	2324 N	2200	-0-	-124	-0-	205 109	1 9	1886	3	Y	99	99	1	-0-
COTULLA														
WELL #: 76H RRCID -> 275808 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8590 - 13631														
09	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	164 89	1 9	2198	3	Y	81	82	1	5
10	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	186 91	1 9	2256	3	Y	83	86	1	2
11	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	195 87	1 9	2123	3	Y	79	81	1	-0-
12	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	135 77	1 9	2268	3	Y	70	70	1	-0-
01	2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	153 79	1 9	2375	3	Y	72	72	1	-0-
02	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	226 61	1 9	2080	3	Y	55	55	1	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR														CNTY: DIMMIT			
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED //CONT.// 499978 WELL #: 54H RRCID -> 275811														CAPACITY			
COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8557 - 12635																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	2664 N	2664	-0-	-0-	-0-		176 105	1 9	2383	3	Y	95	95	1			4
10	2878 N	2878	-0-	-0-	-0-		208 109	1 9	2561	3	Y	99	102	1			1
11	2730 N	2496	-0-	-234	-0-		197 117	1 9	2182	3	Y	106	107	1			-0-
12	2759 N	1159	-0-	-1600	-0-		63 19	1 9	1077	3	Y	17	17	1			-0-
01	2883 N	2417	-0-	-466	-0-		135 134	1 9	2148	3	Y	122	121	1			1
02	2324 N	2014	-0-	-310	-0-		184 105	1 9	1725	3	Y	95	95	1			1
COTULLA														WELL #: 34H RRCID -> 275988			
COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8959 - 13470																	
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-		1	1	11	3	Y	-0-					-0-
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-		1	1	12	3	Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	25 N	25	-0-	-0-	-0-		1	1	24	3	Y	-0-					-0-
01	13 N	-0-	-0-	-13	-0-						Y	-0-					-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-		3	1	27	3	Y	-0-					-0-
GATES 11-DR GU FF														WELL #: 119H RRCID -> 276075			
COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8591 - 13750																	
09	634 N	634	-0-	-0-	-0-		41 43	1 9	550	3	Y	39	40	1			-0-
10	753 N	753	-0-	-0-	-0-		53 46	1 9	654	3	Y	42	42	1			-0-
11	630 N	621	-0-	-9	-0-		48 46	1 9	527	3	Y	42	42	1			-0-
12	651 N	491	-0-	-160	-0-		22 87	1 9	382	3	Y	79	78	1			1
01	744 N	373	-0-	-371	-0-		18 68	1 9	287	3	Y	62	62	1			1
02	588 N	542	-0-	-46	-0-		48 42	1 9	452	3	Y	38	38	1			1
GATES 11-DR GU GG														WELL #: 120H RRCID -> 276076			
COMPL. DATE 03/09/2015 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8571 - 14206																	
09	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-		143 34	1 9	1939	3	Y	31	31	1			-0-
10	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-		184 13	1 9	2269	3	Y	12	12	1			-0-
11	3000 N	3039	-0-	39	39		246 64	1 9	2729	3	Y	58	58	1			-0-
12	3100 N	3243	-0-	143	182		174 78	1 9	2991	3	Y	71	71	1			-0-
01	2766 N	2584	-0-	-182	-0-		148 75	1 9	2361	3	Y	68	68	1			-0-
02	2156 X	1660	-0-	-496	-0-		154 63	1 9	1443	3	Y	57	57	1			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 11-DR GU HH														//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 121H RRCID -> 276078 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8566 - 14805									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE									
09	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	226 78 9	1	3062	3	Y	71	71	1	3									
10	3472 X	3367	-0-	-105	-0-	245 98 9	1	3024	3	Y	89	91	1	1									
11	3360 X	3201	-0-	-159	-0-	256 106 9	1	2839	3	Y	96	97	1	-0-									
12	3472 X	3237	-0-	-235	-0-	172 112 9	1	2953	3	Y	102	102	1	-0-									
01	3472 X	3471	-0-	-1	-0-	198 117 9	1	3156	3	Y	106	106	1	-0-									
02	3136 X	2941	-0-	-195	-0-	274 100 9	1	2567	3	Y	91	91	1	-0-									
GATES 11-DR														WELL #: 127H RRCID -> 276091 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 8405 - 13597									
09	2910 N	2398	-0-	-512	-0-	161 62 9	1	2175	3	Y	56	56	1	4									
10	3007 N	1872	-0-	-1135	-0-	136 64 9	1	1672	3	Y	58	60	1	2									
11	2910 N	1854	-0-	-1056	-0-	149 58 9	1	1647	3	Y	53	55	1	-0-									
12	2480 N	1438	-0-	-1042	-0-	77 48 9	1	1313	3	Y	44	44	1	-0-									
01	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	112 72 9	1	1786	3	Y	65	65	1	-0-									
02	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	172 70 9	1	1614	3	Y	64	64	1	-0-									
GATES 11-DR														WELL #: 125H RRCID -> 276253 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8295 - 11153									
09	1590 N	1544	-0-	-46	-0-	103 43 9	1	1398	3	Y	39	39	1	2									
10	1643 N	1547	-0-	-96	-0-	113 40 9	1	1394	3	Y	36	36	1	2									
11	1530 N	1431	-0-	-99	-0-	115 39 9	1	1277	3	Y	35	35	1	2									
12	1581 N	1429	-0-	-152	-0-	77 29 9	1	1323	3	Y	26	26	1	2									
01	1550 N	1383	-0-	-167	-0-	79 47 9	1	1257	3	Y	43	43	1	2									
02	1344 N	1314	-0-	-30	-0-	122 47 9	1	1145	3	Y	43	44	1	1									
GATES 11-DR														WELL #: 172H RRCID -> 276254 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8398 - 12824									
09	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	96 105 9	1	1298	3	Y	95	109	1	4									
10	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	124 739 9	1	1535	3	Y	672	666	1	10									
11	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	97 420 9	1	1076	3	Y	382	391	1	1									
12	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	81 75 9	1	1381	3	Y	68	69	1	-0-									
01	1488 N	1395	-0-	-93	-0-	83 117 1	1	1312	3	Y	-0-			-0-									
02	1344 N	1258	-0-	-86	-0-	117 43 9	1	1098	3	Y	39	39	1	-0-									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 11-DR														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 171H RRCID -> 276255 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8385 - 12818														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	1050 N	1039	-0-	-11	-0-	68 48 9	1 923	3	Y	44	45	1		5
10	1085 N	653	-0-	-432	-0-	46 37 9	1 570	3	Y	34	36	1		3
11	1050 N	673	-0-	-377	-0-	52 42 9	1 579	3	Y	38	41	1		-0-
12	1085 N	645	-0-	-440	-0-	33 53 9	1 559	3	Y	48	47	1		1
01	651 N	555	-0-	-96	-0-	30 41 9	1 484	3	Y	37	37	1		1
02	616 N	553	-0-	-63	-0-	50 36 9	1 467	3	Y	33	34	1		-0-
GATES 11-DR WELL #: 183H RRCID -> 276256 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8307 - 12358														
09	2730 X	1466	-0-	-1264	-0-	86 213 9	1 1167	3	Y	194	191	1		6
10	2418 X	1893	-0-	-525	-0-	131 152 9	1 1610	3	Y	138	144	1		-0-
11	1824 X	1824	-0-	-0-	-0-	144 89 9	1 1591	3	Y	81	81	1		-0-
12	1519 X	659	-0-	-860	-0-	22 264 9	1 373	3	Y	240	240	1		-0-
01	1891 N	1272	-0-	-619	-0-	70 95 9	1 1107	3	Y	86	86	1		-0-
02	1708 N	736	-0-	-972	-0-	64 76 9	1 596	3	Y	69	69	1		-0-
GATES 11-DR WELL #: 126H RRCID -> 276257 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8423 - 12738														
09	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	150 79 9	1 2029	3	Y	72	72	1		5
10	2263 N	2175	-0-	-88	-0-	158 62 9	1 1955	3	Y	56	58	1		3
11	2190 N	2075	-0-	-115	-0-	167 54 9	1 1854	3	Y	49	49	1		3
12	2263 N	2022	-0-	-241	-0-	109 42 9	1 1871	3	Y	38	38	1		3
01	2170 N	1929	-0-	-241	-0-	111 59 9	1 1759	3	Y	54	54	1		3
02	1932 N	1058	-0-	-874	-0-	93 91 9	1 874	3	Y	83	83	1		3
GATES 11-DR WELL #: 129H RRCID -> 276328 COMPL. DATE 04/13/2015 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8622 - 12514														
09	4110 X	3936	-0-	-174	-0-	266 74 9	1 3596	3	Y	67	67	1		5
10	4247 X	2600	-0-	-1647	-0-	190 64 9	1 2346	3	Y	58	60	1		3
11	4320 X	2606	-0-	-1714	-0-	210 73 9	1 2323	3	Y	66	69	1		-0-
12	4464 X	2472	-0-	-1992	-0-	136 1 9	1 2335	3	Y	1	1	1		-0-
01	4464 X	2801	-0-	-1663	-0-	162 61 9	1 2578	3	Y	55	54	1		1
02	3668 X	2323	-0-	-1345	-0-	216 84 9	1 2023	3	Y	76	76	1		1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 11-DR																			
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 134H RRCID -> 276341 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 8503 - 14515																			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
09	3420 X	3238	-0-	-182	-0-			218 70 9	1	2950	3	Y	64	65 1		2			
10	3534 X	3464	-0-	-70	-0-			254 78 9	1	3132	3	Y	71	72 1		1			
11	3420 X	3349	-0-	-71	-0-			270 83 9	1	2996	3	Y	75	76 1		-0-			
12	3348 X	2564	-0-	-784	-0-			138 65 9	1	2361	3	Y	59	59 1		-0-			
01	3472 X	3002	-0-	-470	-0-			174 68 9	1	2760	3	Y	62	62 1		-0-			
02	3136 X	2814	-0-	-322	-0-			264 74 9	1	2476	3	Y	67	67 1		-0-			

GATES 11-DR GU EE															WELL #: 128H	RRCID -> 276352	COMPL. DATE 04/14/2015	TOTAL DEPTH 8254	PERF. 8700 - 13133
09	2580 X	1960	-0-	-620	-0-			127 110 9	1	1723	3	Y	100	105 1		4			
10	2666 X	2593	-0-	-73	-0-			189 78 9	1	2326	3	Y	71	75 1		-0-			
11	2580 X	1365	-0-	-1215	-0-			112 17 9	1	1236	3	Y	15	15 1		-0-			
12	2666 X	2234	-0-	-432	-0-			123 58 1	1	2111	3	Y	-0-			-0-			
01	2666 X	1016	-0-	-1650	-0-			40 210 81 9	1	918	3	Y	36	36 1		-0-			
02	2352 X	2254	-0-	-98	-0-			210 81 9	1	1963	3	Y	74	74 1		-0-			

GATES 07-DR															WELL #: 187H	RRCID -> 276359	COMPL. DATE 09/26/2014	TOTAL DEPTH 8239	PERF. 8452 - 14015
09	6863 X	6863	-0-	-0-	-0-			471 8 9	1	6384	3	Y	7	11 1		-0-			
10	6224 X	6224	-0-	-0-	-0-			467 2 9	1	5755	3	Y	2	2 1		-0-			
11	5600 X	5600	-0-	-0-	-0-			459 50 9	1	5091	3	Y	45	45 1		-0-			
12	5859 X	5859	-0-	-0-	-0-			305 320 9	1	5234	3	Y	291	290 1		1			
01	5891 X	5891	-0-	-0-	-0-			331 304 9	1	5256	3	Y	276	276 1		1			
02	5481 X	5481	-0-	-0-	-0-			499 311 9	1	4671	3	Y	283	282 1		2			

GATES 07-DR GU DD															WELL #: 168H	RRCID -> 276363	COMPL. DATE 04/22/2015	TOTAL DEPTH 8286	PERF. 8702 - 12945
09	2160 X	2072	-0-	-88	-0-			139 54 9	1	1879	3	Y	49	54 1		6			
10	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-			156 56 9	1	1929	3	Y	51	53 1		4			
11	2220 N	1740	-0-	-480	-0-			139 56 9	1	1545	3	Y	51	55 1		-0-			
12	2139 N	1727	-0-	-412	-0-			91 73 9	1	1563	3	Y	66	66 1		-0-			
01	2139 N	1479	-0-	-660	-0-			85 48 9	1	1346	3	Y	44	44 1		-0-			
02	1624 N	1610	-0-	-14	-0-			153 28 9	1	1429	3	Y	25	25 1		-0-			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: DIMMIT														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															//CONT.// 499978																													
GATES 11-DR															WELL #: 130H RRCID -> 276365 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8527 - 13481																													
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																										
09	2580	N	1519	-0-	-1061	-0-		102	1	1383	3	Y	31	31	1			1																										
								34	9																																			
10	2480	N	2181	-0-	-299	-0-		159	1	1957	3	Y	59	59	1			1																										
								65	9																																			
11	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-		161	1	1787	3	Y	32	32	1			1																										
								35	9																																			
12	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-		111	1	1911	3	Y	-0-	1	1			-0-																										
01	2170	N	1176	-0-	-994	-0-		68	1	1084	3	Y	22	21	1			1																										
								24	9																																			
02	1848	N	1508	-0-	-340	-0-		142	1	1326	3	Y	36	36	1			1																										
								40	9																																			
GATES 11-DR															WELL #: 139H RRCID -> 276381 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8384 - 12640																													
09	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-		108	1	1464	3	Y	76	75	1			2																										
								84	9																																			
10	775	N	480	-0-	-295	-0-		34	1	422	3	Y	22	23	1			1																										
								24	9																																			
11	922	N	922	-0-	-0-	-0-		71	1	781	3	Y	64	64	1			1																										
								70	9																																			
12	1426	N	498	-0-	-928	-0-		27	1	471	3	Y	-0-	1	1			-0-																										
01	772	N	772	-0-	-0-	-0-		45	1	712	3	Y	14	14	1			-0-																										
								15	9																																			
02	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-		152	1	1424	3	Y	54	54	1			-0-																										
								59	9																																			
GATES 11-DR															WELL #: 137H RRCID -> 276382 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 8461 - 14396																													
09	4020	X	3376	-0-	-644	-0-		225	1	3046	3	Y	95	95	1			6																										
								105	9																																			
10	4154	X	3672	-0-	-482	-0-		268	1	3303	3	Y	92	94	1			4																										
								101	9																																			
11	4020	X	3429	-0-	-591	-0-		276	1	3053	3	Y	91	94	1			1																										
								100	9																																			
12	3875	X	3441	-0-	-434	-0-		184	1	3148	3	Y	99	100	1			-0-																										
								109	9																																			
01	3658	X	3406	-0-	-252	-0-		196	1	3115	3	Y	86	86	1			-0-																										
								95	9																																			
02	3304	X	2985	-0-	-319	-0-		279	1	2609	3	Y	88	87	1			1																										
								97	9																																			
GATES 11-DR															WELL #: 182H RRCID -> 276383 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8312 - 13875																													
09	1530	N	1211	-0-	-319	-0-		82	1	1106	3	Y	21	22	1			1																										
								23	9																																			
10	1581	N	1193	-0-	-388	-0-		87	1	1076	3	Y	27	28	1			-0-																										
								30	9																																			
11	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-		146	1	1619	3	Y	67	67	1			-0-																										
								74	9																																			
12	1240	N	633	-0-	-607	-0-		33	1	567	3	Y	30	30	1			-0-																										
								33	9																																			
01	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-		68	1	1085	3	Y	35	35	1			-0-																										
								39	9																																			
02	1428	N	983	-0-	-445	-0-		92	1	866	3	Y	23	23	1			-0-																										
								25	9																																			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 11-DR														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 135H RRCID -> 276397 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 8429 - 14365														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	91 6	1 9	1232	3	Y	5	7	1	3
10	2542 N	1357	-0-	-1185	-0-	101 12	1 9	1244	3	Y	11	11	1	3
11	2430 N	1177	-0-	-1253	-0-	93 56	1 9	1028	3	Y	51	53	1	1
12	1364 N	1226	-0-	-138	-0-	67 18	1 9	1141	3	Y	16	16	1	1
01	1364 N	907	-0-	-457	-0-	52 20	1 9	835	3	Y	18	18	1	1
02	1092 N	926	-0-	-166	-0-	88 12	1 9	826	3	Y	11	12	1	-0-
GATES 11-DR WELL #: 136H RRCID -> 276407 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8561 - 14100														
09	1553 X	1553	-0-	-0-	-0-	104 34	1 9	1415	3	Y	31	31	1	3
10	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	220 85	1 9	2720	3	Y	77	77	1	3
11	2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	220 74	1 9	2432	3	Y	67	70	1	-0-
12	1988 X	1988	-0-	-0-	-0-	106 64	1 9	1818	3	Y	58	58	1	-0-
01	3038 X	2004	-0-	-1034	-0-	115 52	1 9	1837	3	Y	47	47	1	-0-
02	2744 X	2007	-0-	-737	-0-	188 58	1 9	1761	3	Y	53	53	1	-0-
GATES 11-DR WELL #: 138H RRCID -> 276408 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8362 - 14813														
09	3270 X	2886	-0-	-384	-0-	193 73	1 9	2620	3	Y	66	67	1	3
10	3472 X	2932	-0-	-540	-0-	214 75	1 9	2643	3	Y	68	70	1	1
11	3360 X	2772	-0-	-588	-0-	223 73	1 9	2476	3	Y	66	67	1	-0-
12	3472 X	2734	-0-	-738	-0-	146 80	1 9	2508	3	Y	73	73	1	-0-
01	3224 X	2546	-0-	-678	-0-	146 70	1 9	2330	3	Y	64	64	1	-0-
02	2688 X	2443	-0-	-245	-0-	229 72	1 9	2142	3	Y	65	65	1	-0-
GATES 07-DR WELL #: 90H RRCID -> 276712 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8456 - 12168														
09	3943 X	3943	-0-	-0-	-0-	247 349	1 9	3347	3	Y	317	311	1	12
10	3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	251 262	1 9	3099	3	Y	238	247	1	3
11	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	260 202	1 9	2878	3	Y	184	187	1	-0-
12	4061 X	2537	-0-	-1524	-0-	128 211	1 9	2198	3	Y	192	192	1	-0-
01	4061 X	3085	-0-	-976	-0-	172 177	1 9	2736	3	Y	161	161	1	-0-
02	3668 X	2794	-0-	-874	-0-	257 129	1 9	2408	3	Y	117	117	1	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR				//CONT.// //CONT.// WELL #:	12018 200 499978 184H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT						
						RRCID ->	276718	COMPL.	DATE	11/11/2014	TOTAL	DEPTH	8258	PERF.	8578	-	11815		
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	2490	X	1887	-0-	-603	-0-			43	1	577	3	Y	1152	1131	1			47
10	1023	X	70	-0-	-953	-0-			1267	9									
11	1080	X	391	-0-	-689	-0-			5	1	65	3	Y	-0-	47	1			-0-
12	1953	X	638	-0-	-1315	-0-			15	1	168	3	Y	189	189	1			-0-
01	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-			208	9									
02	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-			12	1	205	3	Y	383	383	1			-0-
									421	9									
									170	1	2697	3	Y	396	396	1			-0-
									436	9									
									214	1	2009	3	Y	118	118	1			-0-
									130	9									
GATES 07-DR					WELL #:	185H	RRCID ->	276720	COMPL.	DATE	11/11/2014	TOTAL	DEPTH	8257	PERF.	8476	-	12544	
09	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-			237	1	3216	3	Y	574	573	1			21
10	3379	X	3196	-0-	-183	-0-			631	9									
11	3420	X	3038	-0-	-382	-0-			230	1	2837	3	Y	117	138	1			-0-
12	3534	X	3119	-0-	-415	-0-			129	9									
01	3534	X	2914	-0-	-620	-0-			243	1	2692	3	Y	94	94	1			-0-
02	7617	X	7617	-0-	-0-	-0-			103	9									
									164	1	2815	3	Y	127	127	1			-0-
									140	9									
									164	1	2596	3	Y	140	140	1			-0-
									154	9									
									727	1	6809	3	Y	74	74	1			-0-
									81	9									
GATES 07-DR					WELL #:	186H	RRCID ->	276721	COMPL.	DATE	11/11/2014	TOTAL	DEPTH	8275	PERF.	8520	-	13104	
09	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-			285	1	3859	3	Y	72	73	1			2
10	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-			79	9									
11	4350	X	4295	-0-	-55	-0-			349	1	4312	3	Y	96	98	1			-0-
12	4495	X	3735	-0-	-760	-0-			106	9									
01	4495	X	4205	-0-	-290	-0-			350	1	3875	3	Y	64	64	1			-0-
02	4060	X	2529	-0-	-1531	-0-			70	9									
									200	1	3429	3	Y	96	96	1			-0-
									106	9									
									243	1	3864	3	Y	89	89	1			-0-
									98	9									
									235	1	2204	3	Y	82	82	1			-0-
									90	9									
GATES 07-DR					WELL #:	107H	RRCID ->	276810	COMPL.	DATE	11/04/2014	TOTAL	DEPTH	8297	PERF.	8553	-	12738	
09	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-			290	1	3934	3	Y	235	227	1			9
10	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-			259	9									
11	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-			279	1	3436	3	Y	211	217	1			3
12	4123	X	3394	-0-	-729	-0-			232	9									
01	4123	X	3491	-0-	-632	-0-			277	1	3067	3	Y	192	195	1			-0-
02	3724	X	2900	-0-	-824	-0-			211	9									
									176	1	3008	3	Y	191	191	1			-0-
									210	9									
									195	1	3097	3	Y	181	180	1			1
									199	9									
									265	1	2485	3	Y	136	137	1			-0-
									150	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 13H RRCID -> 276814 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8785 - 12665														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	85 10	1 9	1154	3	Y	9	10	1	1
10	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	93 98	1 9	1149	3	Y	89	88	1	2
11	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	140 54	1 9	1548	3	Y	49	51	1	-0-
12	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	85 22	1 9	1457	3	Y	20	20	1	-0-
01	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	98 21	1 9	1552	3	Y	19	18	1	1
02	1624 N	987	-0-	-637	-0-	94 9	1 9	884	3	Y	8	8	1	1
GATES 07-DR WELL #: 14H RRCID -> 276815 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8683 - 12215														
09	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	142 83	1 9	1925	3	Y	75	75	1	3
10	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	153 83	1 9	1889	3	Y	75	77	1	1
11	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	170 96	1 9	1879	3	Y	87	88	1	-0-
12	2046 N	1853	-0-	-193	-0-	96 103	1 9	1654	3	Y	94	94	1	-0-
01	2939 N	2939	-0-	-0-	-0-	168 107	1 9	2664	3	Y	97	97	1	-0-
02	2800 N	4017	-0-	1217	1217	379 92	1 9	3546	3	Y	84	84	1	-0-
GATES 07-DR WELL #: 15H RRCID -> 276841 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8655 - 12640														
09	5960 X	5960	-0-	-0-	-0-	360 724	1 9	4876	3	Y	658	651	1	27
10	5734 X	5734	-0-	-0-	-0-	381 649	1 9	4704	3	Y	590	607	1	10
11	5011 X	5011	-0-	-0-	-0-	366 587	1 9	4058	3	Y	534	544	1	-0-
12	4774 X	4739	-0-	-35	-0-	228 603	1 9	3908	3	Y	548	547	1	1
01	4774 X	4549	-0-	-225	-0-	235 582	1 9	3732	3	Y	529	528	1	2
02	4312 X	4155	-0-	-157	-0-	354 486	1 9	3315	3	Y	442	442	1	2
GATES 07-DR GU CC WELL #: 167H RRCID -> 276971 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8604 - 11835														
09	2841 N	2841	-0-	-0-	-0-	192 55	1 9	2594	3	Y	50	50	1	23
10	3100 N	3144	-0-	44	44	227 110	1 9	2807	3	Y	100	100	1	23
11	2344 N	2300	-0-	-44	-0-	171 230	1 9	1899	3	Y	209	209	1	23
12	2139 N	1923	-0-	-216	-0-	100 111	1 9	1712	3	Y	101	101	1	23
01	2359 X	2359	-0-	-0-	-0-	136 61	1 9	2162	3	Y	55	55	1	23
02	2469 X	2469	-0-	-0-	-0-	234 47	1 9	2188	3	Y	43	44	1	22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 77H RRCID -> 277022 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 8592 - 12080														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE												
09	2070 X	1765	-0-	-305	-0-		117 1	85 9	1563	3	Y	77	77	1			1												
10	1953 X	1626	-0-	-327	-0-		117 1	88 9	1421	3	Y	80	81	1			-0-												
11	1800 N	1406	-0-	-394	-0-		111 1	89 9	1206	3	Y	81	81	1			-0-												
12	1829 N	1530	-0-	-299	-0-		81 1	90 9	1359	3	Y	82	82	1			-0-												
01	1612 N	1485	-0-	-127	-0-		84 1	91 9	1310	3	Y	83	83	1			-0-												
02	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-		123 1	81 9	1129	3	Y	74	74	1			-0-												
COTULLA WELL #: 78H RRCID -> 277023 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8576 - 11725																													
09	2430 X	2430	-0-	-0-	-0-		166 1	48 9	2216	3	Y	44	44	1			2												
10	2471 X	2471	-0-	-0-	-0-		184 1	45 9	2242	3	Y	41	42	1			1												
11	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-		196 1	47 9	2135	3	Y	43	43	1			1												
12	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-		138 1	55 9	2319	3	Y	50	50	1			1												
01	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-		143 1	95 9	2220	3	Y	86	85	1			2												
02	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-		231 1	76 9	2130	3	Y	69	68	1			3												
COTULLA WELL #: 38H RRCID -> 277025 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8284 - 12527																													
09	7609 X	7609	-0-	-0-	-0-		523 1	94 9	6992	3	Y	85	85	1			2												
10	4960 X	4864	-0-	-96	-0-		366 1	47 9	4451	3	Y	43	44	1			1												
11	4800 X	2765	-0-	-2035	-0-		226 1	72 9	2467	3	Y	65	65	1			1												
12	4960 X	3151	-0-	-1809	-0-		172 1	92 9	2887	3	Y	84	83	1			2												
01	4960 X	3144	-0-	-1816	-0-		185 1	77 9	2882	3	Y	70	71	1			1												
02	4480 X	2928	-0-	-1552	-0-		277 1	101 9	2550	3	Y	92	91	1			2												
COTULLA WELL #: 39H RRCID -> 277844 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8583 - 13016																													
09	2640 X	2264	-0-	-376	-0-		153 1	65 9	2046	3	Y	59	59	1			1												
10	2604 X	2221	-0-	-383	-0-		164 1	65 9	1992	3	Y	59	59	1			1												
11	2340 X	2275	-0-	-65	-0-		186 1	61 9	2028	3	Y	55	55	1			1												
12	2387 X	2280	-0-	-107	-0-		124 1	72 9	2084	3	Y	65	66	1			-0-												
01	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-		133 1	72 9	2063	3	Y	65	65	1			-0-												
02	2128 N	2037	-0-	-91	-0-		193 1	61 9	1783	3	Y	55	55	1			-0-												

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 11-DR			//CONT.// 12018 200 //CONT.// 499978 WELL #: 143H			NON-ASSOCIATED RRCID -> 277935			CAPACITY COMPL. DATE 09/16/2013			TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8640 - 12481			CNTY: DIMMIT		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE			
09		3870 X	3522	-0-	-348	-0-	233 1 133 9	3156	3	Y	121	122 1		4			
10		4278 X	3936	-0-	-342	-0-	283 1 157 9	3496	3	Y	143	146 1		1			
11		4140 X	3787	-0-	-353	-0-	301 1 154 9	3332	3	Y	140	141 1		-0-			
12		4278 X	3671	-0-	-607	-0-	193 1 174 9	3304	3	Y	158	158 1		-0-			
01		4154 X	3533	-0-	-621	-0-	198 1 177 9	3158	3	Y	161	161 1		-0-			
02		3556 X	2083	-0-	-1473	-0-	192 1 92 9	1799	3	Y	84	84 1		-0-			
WRIGHT, L. C.			WELL #: 1H			RRCID -> 278467			COMPL. DATE 12/27/2014			TOTAL DEPTH 10565 PERF.10997 - 15020					
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-			
10		64 N	64	-0-	-0-	-0-	11 1	53 3		N	-0-			-0-			
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-			
12		68 N	68	-0-	-0-	-0-	6 1	62 3		N	-0-			-0-			
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-			
02		85 N	85	-0-	-0-	-0-	7 1	78 3		N	-0-			-0-			
COTULLA			WELL #: 37H			RRCID -> 278510			COMPL. DATE 12/22/2014			TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8514 - 12345					
09		3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	210 1 97 9	2801 3	Y		88	89 1		6			
10		3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	233 1 99 9	2835 3	Y		90	91 1		5			
11		3060 X	2738	-0-	-322	-0-	223 1 80 9	2435 3	Y		73	73 1		5			
12		3193 X	2744	-0-	-449	-0-	148 1 108 9	2488 3	Y		98	98 1		5			
01		3193 X	2661	-0-	-532	-0-	153 1 125 9	2383 3	Y		114	114 1		5			
02		2884 X	2390	-0-	-494	-0-	225 1 88 9	2077 3	Y		80	80 1		5			
OWENS 1080			WELL #: 11H			RRCID -> 278517			COMPL. DATE 01/03/2015			TOTAL DEPTH 10357 PERF.10867 - 15300					
09		29610 X	25010	-0-	-4600	-0-	272 1	24738 3	Y		-0-			13			
10		30597 X	27321	-0-	-3276	-0-	360 1 1 9	26960 3	Y		1			14			
11		29610 X	25657	-0-	-3953	-0-	323 1 2 9	25332 3	Y		2			16			
12		29357 X	25888	-0-	-3469	-0-	215 1 8 9	25665 3	Y		7			23			
01		27311 X	25986	-0-	-1325	-0-	279 1 6 9	25701 3	Y		5	19 1		9			
02		24668 X	23019	-0-	-1649	-0-	289 1 1 9	22729 3	Y		1			10			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 OWENS 1080 WELL #: 12H RRCID -> 278518 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10859 - 15530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	14280 X	11715	-0-	-2565	-0-	128	1	11587	3	Y	-0-						5
10	14756 X	13457	-0-	-1299	-0-	177	1	13280	3	Y	-0-						5
11	13050 X	12877	-0-	-173	-0-	162	1	12714	3	Y	1						6
12	13485 X	12905	-0-	-580	-0-	107	1	12791	3	Y	6						12
01	13485 X	12971	-0-	-514	-0-	139	1	12829	3	Y	3	13	1				2
02	12152 X	11532	-0-	-620	-0-	145	1	11386	3	Y	1						3

OWENS 1080 WELL #: 13H RRCID -> 278542 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10762 - 15195

09	23850 X	22935	-0-	-915	-0-	250	1	22685	3	Y	-0-						15
10	24645 X	22379	-0-	-2266	-0-	295	1	22083	3	Y	1						16
11	23850 X	21326	-0-	-2524	-0-	269	1	21055	3	Y	2						18
12	23715 X	21582	-0-	-2133	-0-	179	1	21395	3	Y	7						25
01	23715 X	18460	-0-	-5255	-0-	198	1	18258	3	Y	4	20	1				9
02	21420 X	20610	-0-	-810	-0-	258	1	20351	3	Y	1						10

GATES 11-DR WELL #: 178H RRCID -> 278620 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8612 - 13045

09	6030 X	4819	-0-	-1211	-0-	323	1	4380	3	Y	105	106	1				3
10	6231 X	4877	-0-	-1354	-0-	357	1	4399	3	Y	110	112	1				1
11	5310 X	4704	-0-	-606	-0-	379	1	4200	3	Y	114	115	1				-0-
12	5177 X	4525	-0-	-652	-0-	242	1	4154	3	Y	117	117	1				-0-
01	5022 X	4448	-0-	-574	-0-	255	1	4052	3	Y	128	128	1				-0-
02	4508 X	3731	-0-	-777	-0-	350	1	3281	3	Y	91	91	1				-0-

GATES 11-DR WELL #: 179H RRCID -> 278621 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8730 - 12660

09	7020 X	5335	-0-	-1685	-0-	358	1	4853	3	Y	113	115	1				5
10	7254 X	5289	-0-	-1965	-0-	387	1	4774	3	Y	116	119	1				2
11	7020 X	6389	-0-	-631	-0-	519	1	5746	3	Y	113	115	1				-0-
12	6758 X	6530	-0-	-228	-0-	349	1	5986	3	Y	177	177	1				-0-
01	6758 X	5223	-0-	-1535	-0-	297	1	4731	3	Y	177	177	1				-0-
02	5964 X	5437	-0-	-527	-0-	509	1	4768	3	Y	145	145	1				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 48H RRCID -> 278739 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8768 - 13313														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	4710 X	4182	-0-	-528	-0-		283 112 9	1	3787	3	Y	102	103 1	6
10	4619 X	4321	-0-	-298	-0-		319 123 9	1	3879	3	Y	112	115 1	3
11	4470 X	3776	-0-	-694	-0-		301 193 9	1	3282	3	Y	175	177 1	1
12	4526 X	4040	-0-	-486	-0-		219 131 9	1	3690	3	Y	119	119 1	1
01	4464 X	3434	-0-	-1030	-0-		208	1	3226	3	Y	-0-	1 1	-0-
02	3892 X	3737	-0-	-155	-0-		366	1	3371	3	Y	-0-		-0-
COTULLA WELL #: 80H RRCID -> 278741 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8504 - 12636														
09	4998 X	4998	-0-	-0-	-0-		336 174 9	1	4488	3	Y	158	160 1	7
10	4712 X	2024	-0-	-2688	-0-		132 285 9	1	1607	3	Y	259	260 1	6
11	4560 X	4262	-0-	-298	-0-		333 298 9	1	3631	3	Y	271	275 1	2
12	4712 X	4356	-0-	-356	-0-		236 156 9	1	3964	3	Y	142	144 1	-0-
01	4712 X	4316	-0-	-396	-0-		252 155 9	1	3909	3	Y	141	141 1	-0-
02	4256 X	3640	-0-	-616	-0-		344 122 9	1	3174	3	Y	111	111 1	-0-
COTULLA WELL #: 55H RRCID -> 278743 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8630 - 12762														
09	4290 X	3543	-0-	-747	-0-		241 83 9	1	3219	3	Y	75	76 1	4
10	4123 X	3723	-0-	-400	-0-		272 142 9	1	3309	3	Y	129	129 1	4
11	3570 X	2834	-0-	-736	-0-		229 108 9	1	2497	3	Y	98	99 1	3
12	3658 X	3130	-0-	-528	-0-		171 75 9	1	2884	3	Y	68	69 1	2
01	3720 X	3524	-0-	-196	-0-		208 81 9	1	3235	3	Y	74	75 1	1
02	3360 X	3348	-0-	-12	-0-		320 77 9	1	2951	3	Y	70	70 1	1
COTULLA WELL #: 79H RRCID -> 278744 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8484 - 12616														
09	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-		73 133 9	1	974	3	Y	121	119 1	7
10	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-		87 128 9	1	1060	3	Y	116	120 1	3
11	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-		87 124 9	1	947	3	Y	113	115 1	1
12	817 N	817	-0-	-0-	-0-		42 75 9	1	700	3	Y	68	68 1	1
01	713 N	101	-0-	-612	-0-		4 40 9	1	57	3	Y	36	36 1	1
02	644 N	516	-0-	-128	-0-		32 186 9	1	298	3	Y	169	167 1	3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 56H RRCID -> 278746 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8883 - 13015														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	1047 X	1047	-0-	-0-	-0-	66 98	1 9	883	3	Y	89	87	1	5
10	1706 X	1706	-0-	-0-	-0-	126 47	1 9	1533	3	Y	43	46	1	2
11	1548 X	1548	-0-	-0-	-0-	128 20	1 9	1400	3	Y	18	20	1	-0-
12	1458 X	1458	-0-	-0-	-0-	75 122	1 9	1261	3	Y	111	109	1	2
01	1705 N	1009	-0-	-696	-0-	56 89	1 9	864	3	Y	81	81	1	2
02	1456 N	1069	-0-	-387	-0-	100 47	1 9	922	3	Y	43	43	1	2
GATES 11-DR WELL #: 132H RRCID -> 278747 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8026 - 12323														
09	8310 X	6462	-0-	-1848	-0-	436 118	1 9	5908	3	Y	107	107	1	4
10	8587 X	6906	-0-	-1681	-0-	508 131	1 9	6267	3	Y	119	122	1	1
11	8190 X	6634	-0-	-1556	-0-	537 142	1 9	5955	3	Y	129	130	1	-0-
12	6789 X	6636	-0-	-153	-0-	357 153	1 9	6126	3	Y	139	139	1	-0-
01	6913 X	6628	-0-	-285	-0-	383 147	1 9	6098	3	Y	134	134	1	-0-
02	6244 X	5266	-0-	-978	-0-	492 167	1 9	4607	3	Y	152	151	1	1
GATES 11-DR WELL #: 162H RRCID -> 278839 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8736 - 15125														
09	6270 X	5991	-0-	-279	-0-	397 216	1 9	5378	3	Y	196	198	1	8
10	6665 X	6379	-0-	-286	-0-	461 235	1 9	5683	3	Y	214	219	1	3
11	6480 X	6008	-0-	-472	-0-	476 253	1 9	5279	3	Y	230	233	1	-0-
12	6696 X	5390	-0-	-1306	-0-	285 216	1 9	4889	3	Y	196	196	1	-0-
01	6696 X	5974	-0-	-722	-0-	338 263	1 9	5373	3	Y	239	238	1	1
02	5768 X	5732	-0-	-36	-0-	531 224	1 9	4977	3	Y	204	204	1	1
COTULLA WELL #: 7H RRCID -> 278858 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8726 - 12804														
09	6900 X	6415	-0-	-485	-0-	430 237	1 9	5748	3	Y	215	215	1	11
10	6851 X	6359	-0-	-492	-0-	464 252	1 9	5643	3	Y	229	235	1	5
11	7069 X	7069	-0-	-0-	-0-	572 257	1 9	6240	3	Y	234	236	1	3
12	6972 X	6972	-0-	-0-	-0-	377 251	1 9	6344	3	Y	228	229	1	2
01	6634 X	5935	-0-	-699	-0-	347 194	1 9	5394	3	Y	176	176	1	2
02	6608 X	4307	-0-	-2301	-0-	404 183	1 9	3720	3	Y	166	165	1	3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 499978															CNTY: DIMMIT				
															WELL #: 22H RRCID -> 278859 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8819 - 14520																			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																		
09	4950 X	4365	-0-	-585	-0-	291 179 9	1 1 1	3895	3	Y	163	165	1			11																		
10	4836 X	4505	-0-	-331	-0-	328 185 9	1 1 1	3992	3	Y	168	172	1			7																		
11	4680 X	4044	-0-	-636	-0-	326 167 9	1 1 1	3551	3	Y	152	155	1			4																		
12	4836 X	4010	-0-	-826	-0-	216 164 9	1 1 1	3630	3	Y	149	149	1			4																		
01	4712 X	3835	-0-	-877	-0-	223 143 9	1 1 1	3469	3	Y	130	131	1			3																		
02	4088 X	3542	-0-	-546	-0-	336 113 9	1 1 1	3093	3	Y	103	103	1			3																		
GATES 11-DR															WELL #: 163H RRCID -> 278863 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8530 - 14081																			
09	2550 X	2449	-0-	-101	-0-	162 89 9	1 1 1	2198	3	Y	81	82	1			3																		
10	2635 X	2560	-0-	-75	-0-	186 79 9	1 1 1	2295	3	Y	72	74	1			1																		
11	2550 X	2182	-0-	-368	-0-	174 78 9	1 1 1	1930	3	Y	71	72	1			-0-																		
12	2573 X	2539	-0-	-34	-0-	135 92 9	1 1 1	2312	3	Y	84	84	1			-0-																		
01	2573 X	2534	-0-	-39	-0-	144 94 9	1 1 1	2296	3	Y	85	84	1			1																		
02	2329 X	2329	-0-	-0-	-0-	217 79 9	1 1 1	2033	3	Y	72	72	1			1																		
COTULLA															WELL #: 21H RRCID -> 278884 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8704 - 12283																			
09	7560 X	6908	-0-	-652	-0-	465 233 9	1 1 1	6210	3	Y	212	213	1			10																		
10	7812 X	7028	-0-	-784	-0-	517 226 9	1 1 1	6285	3	Y	205	210	1			5																		
11	7560 X	6796	-0-	-764	-0-	553 215 9	1 1 1	6028	3	Y	195	198	1			2																		
12	7471 X	6865	-0-	-606	-0-	370 263 9	1 1 1	6232	3	Y	239	239	1			2																		
01	7471 X	4978	-0-	-2493	-0-	290 174 9	1 1 1	4514	3	Y	158	158	1			2																		
02	6440 X	5020	-0-	-1420	-0-	475 164 9	1 1 1	4381	3	Y	149	148	1			3																		
GATES 11-DR GU JJ															WELL #: 173H RRCID -> 278921 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8754 - 14088																			
09	6510 X	5555	-0-	-955	-0-	374 122 9	1 1 1	5059	3	Y	111	112	1			6																		
10	6510 X	5662	-0-	-848	-0-	415 128 9	1 1 1	5119	3	Y	116	120	1			2																		
11	9117 X	9117	-0-	-0-	-0-	748 79 9	1 1 1	8290	3	Y	72	74	1			-0-																		
12	7698 X	7698	-0-	-0-	-0-	417 140 9	1 1 1	7141	3	Y	127	126	1			1																		
01	6298 X	6298	-0-	-0-	-0-	364 150 9	1 1 1	5784	3	Y	136	137	1			-0-																		
02	6664 X	5263	-0-	-1401	-0-	495 135 9	1 1 1	4633	3	Y	123	122	1			1																		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 11-DR															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 499978 WELL #: 175H RRCID -> 278923 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 8707 - 13140															CNTY: DIMMIT		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE															
09	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-		206 55 9	1	2784	3	Y	50	58	1			3															
10	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-		234 57 9	1	2891	3	Y	52	53	1			2															
11	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-		291 59 9	1	3221	3	Y	54	54	1			2															
12	3348 X	3228	-0-	-120	-0-		175 61 9	1	2992	3	Y	55	55	1			2															
01	3348 X	2972	-0-	-376	-0-		172 66 9	1	2734	3	Y	60	60	1			2															
02	3332 X	2507	-0-	-825	-0-		236 56 9	1	2215	3	Y	51	51	1			2															

GATES 11-DR															WELL #: 174H			RRCID -> 278924			COMPL. DATE 03/05/2015			TOTAL DEPTH 8401 PERF. 8630 - 13232								
09	5640 X	5351	-0-	-289	-0-		360 118 9	1	4873	3	Y	107	107	1			5															
10	5859 X	5408	-0-	-451	-0-		396 121 9	1	4891	3	Y	110	113	1			2															
11	5670 X	5580	-0-	-90	-0-		452 117 9	1	5011	3	Y	106	108	1			-0-															
12	5859 X	5839	-0-	-20	-0-		315 124 9	1	5400	3	Y	113	113	1			-0-															
01	5828 X	5386	-0-	-442	-0-		311 130 9	1	4945	3	Y	118	118	1			-0-															
02	5208 X	4586	-0-	-622	-0-		431 118 9	1	4037	3	Y	107	106	1			1															

GATES 11-DR															WELL #: 192H			RRCID -> 278926			COMPL. DATE 05/09/2015			TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8474 - 11405								
09	2670 X	1830	-0-	-840	-0-		123 37 9	1	1670	3	Y	34	35	1			2															
10	2449 X	2047	-0-	-402	-0-		149 61 9	1	1837	3	Y	55	56	1			1															
11	2250 X	2029	-0-	-221	-0-		165 36 9	1	1828	3	Y	33	34	1			-0-															
12	2015 X	1905	-0-	-110	-0-		103 37 9	1	1765	3	Y	34	34	1			-0-															
01	2046 N	1952	-0-	-94	-0-		112 58 9	1	1782	3	Y	53	53	1			-0-															
02	1904 N	1768	-0-	-136	-0-		165 61 9	1	1542	3	Y	55	55	1			-0-															

GATES 11-DR															WELL #: 176H			RRCID -> 278934			COMPL. DATE 03/05/2015			TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8735 - 13168								
09	4950 X	4559	-0-	-391	-0-		308 81 9	1	4170	3	Y	74	74	1			4															
10	4867 X	4305	-0-	-562	-0-		317 78 9	1	3910	3	Y	71	73	1			2															
11	4820 X	4820	-0-	-0-	-0-		391 98 9	1	4331	3	Y	89	91	1			-0-															
12	4867 X	4601	-0-	-266	-0-		248 100 9	1	4253	3	Y	91	90	1			1															
01	4712 X	4589	-0-	-123	-0-		266 97 9	1	4226	3	Y	88	88	1			1															
02	4508 X	3987	-0-	-521	-0-		376 88 9	1	3523	3	Y	80	80	1			1															

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 11-DR														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 177H RRCID -> 278938 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8772 - 13015														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	4230 X	3525	-0-	-705	-0-	239 52 9	1 3234	3	Y	47	47	1		3
10	4371 X	3642	-0-	-729	-0-	268 63 9	1 3311	3	Y	57	58	1		2
11	4230 X	3250	-0-	-980	-0-	265 50 9	1 2935	3	Y	45	46	1		1
12	4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	235 57 9	1 4030	3	Y	52	52	1		1
01	3720 X	3491	-0-	-229	-0-	202 70 9	1 3219	3	Y	64	63	1		2
02	3304 X	2959	-0-	-345	-0-	281 41 9	1 2637	3	Y	37	38	1		1
GATES 11-DR WELL #: 123H RRCID -> 278947 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 8446 - 11455														
09	4411 X	4411	-0-	-0-	-0-	299 58 9	1 4054	3	Y	53	53	1		4
10	4274 X	4274	-0-	-0-	-0-	316 59 9	1 3899	3	Y	54	55	1		3
11	4530 X	4251	-0-	-279	-0-	348 42 9	1 3861	3	Y	38	41	1		-0-
12	4681 X	4460	-0-	-221	-0-	244 41 9	1 4175	3	Y	37	37	1		-0-
01	4681 X	3975	-0-	-706	-0-	233 42 9	1 3700	3	Y	38	38	1		-0-
02	4136 X	4136	-0-	-0-	-0-	392 70 9	1 3674	3	Y	64	64	1		-0-
GATES 11-DR WELL #: 124H RRCID -> 278949 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8598 - 12621														
09	5040 X	3382	-0-	-1658	-0-	229 47 9	1 3106	3	Y	43	43	1		3
10	4805 X	3821	-0-	-984	-0-	285 17 9	1 3519	3	Y	15	17	1		1
11	4350 X	4207	-0-	-143	-0-	344 51 9	1 3812	3	Y	46	47	1		-0-
12	4495 X	4160	-0-	-335	-0-	227 40 9	1 3893	3	Y	36	36	1		-0-
01	4687 X	4687	-0-	-0-	-0-	273 77 9	1 4337	3	Y	70	70	1		-0-
02	4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	404 78 9	1 3780	3	Y	71	70	1		1
GATES 11-DR WELL #: 193H RRCID -> 278952 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8378 - 11695														
09	5903 X	5903	-0-	-0-	-0-	403 41 9	1 5459	3	Y	37	39	1		1
10	7232 X	7232	-0-	-0-	-0-	542 7 9	1 6683	3	Y	6	7	1		-0-
11	6240 X	3872	-0-	-2368	-0-	320 7 9	1 3545	3	Y	6	6	1		-0-
12	6448 X	4919	-0-	-1529	-0-	270 12 9	1 4637	3	Y	11	11	1		-0-
01	6448 X	3960	-0-	-2488	-0-	231 51 9	1 3678	3	Y	46	46	1		-0-
02	5824 X	3308	-0-	-2516	-0-	313 64 9	1 2931	3	Y	58	58	1		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY					CNTY: DIMMIT				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															//CONT.// 499978									
GATES 11-DR															WELL #: 122H RRCID -> 278993 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8540 - 11065									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
09	3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	-0-		225 1	54 9			3043 3	Y		49	49 1					4			
10	3751 X	3214	-0-	-537	-0-	-0-		237 1	53 9			2924 3	Y		48	50 1					2			
11	3630 X	3146	-0-	-484	-0-	-0-		257 1	40 9			2849 3	Y		36	37 1					1			
12	3751 X	3298	-0-	-453	-0-	-0-		180 1	36 9			3082 3	Y		33	34 1					-0-			
01	3596 X	3305	-0-	-291	-0-	-0-		192 1	64 9			3049 3	Y		58	57 1					1			
02	3108 X	2882	-0-	-226	-0-	-0-		272 1	59 9			2551 3	Y		54	54 1					1			

GATES 07-DR					WELL #: 8H RRCID -> 279040 COMPL. DATE 06/17/2024 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8427 - 12758																			
09	54360 X	42678	-0-	-11682	-0-	-0-		2824 1	1607 9			38247 3	Y		1461	1493 1					61			
10	52080 X	50115	-0-	-1965	-0-	-0-		3615 1	1899 9			44601 3	Y		1726	1760 1					27			
11	47100 X	44743	-0-	-2357	-0-	-0-		3567 1	1657 9			39519 3	Y		1506	1530 1					3			
12	48577 X	43023	-0-	-5554	-0-	-0-		2278 1	1696 9			39049 3	Y		1542	1541 1					4			
01	50127 X	40607	-0-	-9520	-0-	-0-		2314 1	1571 9			36722 3	Y		1428	1428 1					4			
02	45276 X	34427	-0-	-10849	-0-	-0-		3225 1	998 9			30204 3	Y		907	909 1					2			

GATES 07-DR					WELL #: 9H RRCID -> 279041 COMPL. DATE 06/17/2024 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8372 - 13143																			
09	63450 X	48599	-0-	-14851	-0-	-0-		3156 1	2699 9			42744 3	Y		2454	2499 1					105			
10	61566 X	59541	-0-	-2025	-0-	-0-		4303 1	2144 9			53094 3	Y		1949	2021 1					33			
11	57510 X	53144	-0-	-4366	-0-	-0-		4228 1	2070 9			46846 3	Y		1882	1911 1					4			
12	59427 X	50614	-0-	-8813	-0-	-0-		2675 1	2092 9			45847 3	Y		1902	1902 1					4			
01	59551 X	47306	-0-	-12245	-0-	-0-		2688 1	1962 9			42656 3	Y		1784	1784 1					4			
02	53788 X	40338	-0-	-13450	-0-	-0-		3740 1	1572 9			35026 3	Y		1429	1429 1					4			

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504					WELL #: 47H RRCID -> 279122 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 2878 PERF. N/A																			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-			

GATES 07-DR					WELL #: 52H RRCID -> 279123 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 8230 PERF. N/A																			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															CAPACITY					CNTY: DIMMIT				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED									
GATES 11-DR															WELL #: 200H RRCID -> 279206 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8461 - 14397									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE						
09	13560 X	13472	-0-	-88	-0-	909	1	246	9	12317	3	Y	224	225	1			9						
10	14012 X	13653	-0-	-359	-0-	1004	1	256	9	12393	3	Y	233	238	1			4						
11	13568 X	13568	-0-	-0-	-0-	1100	1	277	9	12191	3	Y	252	256	1			-0-						
12	14325 X	14325	-0-	-0-	-0-	773	1	308	9	13244	3	Y	280	280	1			-0-						
01	13928 X	13928	-0-	-0-	-0-	805	1	311	9	12812	3	Y	283	283	1			-0-						
02	12656 X	11625	-0-	-1031	-0-	1098	1	246	9	10281	3	Y	224	224	1			-0-						

GATES 11-DR					WELL #:	201H	RRCID ->	279207	COMPL. DATE	05/14/2015			TOTAL DEPTH	7967	PERF.	8345	-	14130						
09	8310 X	8287	-0-	-23	-0-	562	1	112	9	7613	3	Y	102	103	1			5						
10	8892 X	8892	-0-	-0-	-0-	657	1	124	9	8111	3	Y	113	115	1			3						
11	8431 X	8431	-0-	-0-	-0-	687	1	131	9	7613	3	Y	119	120	1			2						
12	8556 X	6172	-0-	-2384	-0-	332	1	142	9	5698	3	Y	129	129	1			2						
01	8897 X	5229	-0-	-3668	-0-	300	1	158	9	4771	3	Y	144	144	1			2						
02	8036 X	5444	-0-	-2592	-0-	509	1	163	9	4772	3	Y	148	148	1			2						

GATES 07-DR					WELL #:	202H	RRCID ->	279299	COMPL. DATE	02/21/2015			TOTAL DEPTH	8034	PERF.	N/A								
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-						
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-						
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-						
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-						
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-						
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-						

GATES 07-DR					WELL #:	203H	RRCID ->	279318	COMPL. DATE	03/09/2015			TOTAL DEPTH	7997	PERF.	N/A								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						

COTULLA					WELL #:	20H	RRCID ->	279604	COMPL. DATE	07/02/2015			TOTAL DEPTH	8237	PERF.	8701	-	13390						
09	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	64	1	396	9	849	3	Y	360	346	1			16						
10	1023 N	814	-0-	-209	-0-	59	1	41	9	714	3	Y	37	53	1			-0-						
11	870 N	813	-0-	-57	-0-	60	1	100	9	653	3	Y	91	90	1			1						
12	1364 N	994	-0-	-370	-0-	52	1	62	9	880	3	Y	56	56	1			1						
01	806 N	806	-0-	-0-	-0-	44	1	77	9	685	3	Y	70	70	1			1						
02	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	73	1	329	9	673	3	Y	299	296	1			4						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. LONG, A. G. HEIRS 'A'															
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
//CONT.// 499978															
WELL #: 21H RRCID -> 280746 COMPL. DATE 10/17/2016 TOTAL DEPTH 9746 PERF.10070 - 15815															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	9067 X	9067	-0-	-0-	-0-	1533 36 9	1	7498	3	Y	33	58	1		20
10	7686 X	7686	-0-	-0-	-0-	1296 41 9	1	6349	3	Y	37				57
11	7046 X	7046	-0-	-0-	-0-	1076 46 9	1	5924	3	Y	42				99
12	9362 X	1373	-0-	-7989	-0-	127 21 9	1	1225	3	Y	19	67	1		51
01	9362 X	1055	-0-	-8307	-0-	49 1 9	1	1005	3	Y	1				52
02	8456 X	1573	-0-	-6883	-0-	126 19 9	1	1428	3	Y	17	38	1		31
LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 22H RRCID -> 280747 COMPL. DATE 10/13/2016 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9957 - 15359															
09	7882 X	7882	-0-	-0-	-0-	1331 43 9	1	6508	3	Y	39	68	1		21
10	7542 X	7542	-0-	-0-	-0-	1269 57 9	1	6216	3	Y	52				73
11	6505 X	6505	-0-	-0-	-0-	993 47 9	1	5465	3	Y	43				116
12	7812 X	4026	-0-	-3786	-0-	374 56 9	1	3596	3	Y	51	98	1		69
01	7812 X	5200	-0-	-2612	-0-	244 2 9	1	4954	3	Y	2				71
02	7056 X	3650	-0-	-3406	-0-	294 31 9	1	3325	3	Y	28	57	1		42
GATES 11-DR WELL #: 157H RRCID -> 280895 COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8507 - 13353															
09	4740 X	4256	-0-	-484	-0-	285 108 9	1	3863	3	Y	98	99	1		6
10	4836 X	4069	-0-	-767	-0-	296 116 9	1	3657	3	Y	105	107	1		4
11	4650 X	2094	-0-	-2556	-0-	166 94 9	1	1834	3	Y	85	89	1		-0-
12	4774 X	3900	-0-	-874	-0-	209 107 9	1	3584	3	Y	97	97	1		-0-
01	4588 X	4340	-0-	-248	-0-	249 129 9	1	3962	3	Y	117	117	1		-0-
02	3976 X	3920	-0-	-56	-0-	368 108 9	1	3444	3	Y	98	98	1		-0-
GATES 11-DR WELL #: 156H RRCID -> 280922 COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8757 - 14044															
09	6900 X	6169	-0-	-731	-0-	412 183 9	1	5574	3	Y	166	169	1		5
10	6758 X	6479	-0-	-279	-0-	472 186 9	1	5821	3	Y	169	173	1		1
11	6552 X	6552	-0-	-0-	-0-	524 220 9	1	5808	3	Y	200	200	1		1
12	6777 X	6777	-0-	-0-	-0-	361 235 9	1	6181	3	Y	214	214	1		1
01	6479 X	6151	-0-	-328	-0-	351 223 9	1	5577	3	Y	203	203	1		1
02	6104 X	5294	-0-	-810	-0-	493 184 9	1	4617	3	Y	167	167	1		1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
GATES 11-DR														
WELL #: 164HR RRCID -> 281067 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8515 - 12696														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
09	7500 X	7140	-0-	-360	-0-	473	1	6412	3	Y	232	231	1	10
10	7685 X	7685	-0-	-0-	-0-	255	9	6824	3	Y	280	285	1	5
11	7249 X	7249	-0-	-0-	-0-	553	1	6348	3	Y	298	303	1	-0-
12	7410 X	7410	-0-	-0-	-0-	308	9	6785	3	Y	208	208	1	-0-
01	7688 X	7413	-0-	-275	-0-	573	1	6654	3	Y	310	310	1	-0-
02	6944 X	6142	-0-	-802	-0-	328	9	5272	3	Y	279	279	1	-0-
						396	1							
						229	9							
						418	1							
						341	9							
						563	1							
						307	9							
GATES 11-DR PSA 'B'														
WELL #: 207H RRCID -> 283477 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8462 - 12668														
09	6930 X	6378	-0-	-552	-0-	421	1	5700	3	Y	234	233	1	11
10	7161 X	6244	-0-	-917	-0-	257	9	5582	3	Y	191	197	1	5
11	6930 X	6279	-0-	-651	-0-	452	1	5509	3	Y	248	253	1	-0-
12	6603 X	6295	-0-	-308	-0-	210	9	5645	3	Y	292	292	1	-0-
01	8101 X	8101	-0-	-0-	-0-	497	1	7354	3	Y	258	258	1	-0-
02	5964 X	4787	-0-	-1177	-0-	273	9	4180	3	Y	146	146	1	-0-
						329	1							
						321	9							
						463	1							
						284	9							
						446	1							
						161	9							
GATES 11-DR PSA 'A'														
WELL #: 206H RRCID -> 283538 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8425 - 13153														
09	8430 X	7105	-0-	-1325	-0-	470	1	6362	3	Y	248	246	1	12
10	8711 X	7154	-0-	-1557	-0-	273	9	6304	3	Y	308	314	1	6
11	8430 X	6773	-0-	-1657	-0-	511	1	5962	3	Y	248	254	1	-0-
12	7843 X	7272	-0-	-571	-0-	339	9	6626	3	Y	235	235	1	-0-
01	7347 X	6409	-0-	-938	-0-	538	1	5832	3	Y	191	191	1	-0-
02	6636 X	4609	-0-	-2027	-0-	273	9	4063	3	Y	102	102	1	-0-
						387	1							
						259	9							
						367	1							
						210	9							
						434	1							
						112	9							
LONG, A. G. HEIRS 'A'														
WELL #: 23H RRCID -> 293042 COMPL. DATE 05/30/2022 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 10216 - 15076														
09	15600 X	12786	-0-	-2814	-0-	2148	1	10506	3	Y	120	155	1	9
10	15841 X	13870	-0-	-1971	-0-	132	9	11410	3	Y	119	107	1	21
11	14460 X	12665	-0-	-1795	-0-	2329	1	10630	3	Y	94	98	1	17
12	13640 X	11219	-0-	-2421	-0-	131	9	10017	3	Y	145	112	1	50
01	13857 X	12586	-0-	-1271	-0-	1932	1	11874	3	Y	116	130	1	36
02	12516 X	9916	-0-	-2600	-0-	103	9	9044	3	Y	66	91	1	11
						1042	1							
						160	9							
						584	1							
						128	9							
						799	1							
						73	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. LONG, A. G. HEIRS 'A'				//CONT.// 12018 200 WELL #: 24H	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
				//CONT.// 499978			COMPL. DATE 05/30/2022	TOTAL	DEPTH	9770	PERF.10203	-	15059
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	12480 X	11371	-0-	-1109	-0-	1898	1	9280	3	Y	175	183	15
10	12896 X	12772	-0-	-124	-0-	2142	1	10495	3	Y	123	111	27
11	12503 X	12503	-0-	-0-	-0-	1905	1	10486	3	Y	102	105	24
12	12896 X	10878	-0-	-2018	-0-	1010	1	9702	3	Y	151	117	58
01	12772 X	10309	-0-	-2463	-0-	477	1	9691	3	Y	128	141	45
02	11676 X	11230	-0-	-446	-0-	898	1	10170	3	Y	147	164	28
						162	9						
LONG, A. G. HEIRS 'A'				WELL #: 25H	RRCID -> 293044	COMPL. DATE 05/30/2022	TOTAL	DEPTH	9764	PERF.10320	-	15178	
09	15000 X	12873	-0-	-2127	-0-	2165	1	10588	3	Y	109	125	9
10	15066 X	14068	-0-	-998	-0-	2341	1	11468	3	Y	235	201	43
11	13320 X	12320	-0-	-1000	-0-	1867	1	10275	3	Y	162	170	35
12	13299 X	11594	-0-	-1705	-0-	1074	1	10316	3	Y	185	148	72
01	14074 X	11406	-0-	-2668	-0-	525	1	10681	3	Y	182	194	60
02	12712 X	10236	-0-	-2476	-0-	816	1	9238	3	Y	165	193	32
						182	9						
LONG, A. G. HEIRS 'A'				WELL #: 26H	RRCID -> 293045	COMPL. DATE 05/30/2022	TOTAL	DEPTH	9753	PERF.10609	-	15467	
09	13920 X	13506	-0-	-414	-0-	2258	1	11044	3	Y	185	194	12
10	14384 X	14102	-0-	-282	-0-	2355	1	11538	3	Y	190	167	35
11	13920 X	12826	-0-	-1094	-0-	1941	1	10680	3	Y	186	184	37
12	14229 X	13656	-0-	-573	-0-	1270	1	12203	3	Y	166	137	66
01	14229 X	12504	-0-	-1725	-0-	575	1	11698	3	Y	210	212	64
02	12740 X	12128	-0-	-612	-0-	969	1	10974	3	Y	168	200	32
						185	9						
LONG, A. G. HEIRS GU C				WELL #: 27H	RRCID -> 293046	COMPL. DATE 05/30/2022	TOTAL	DEPTH	9922	PERF.10179	-	16336	
09	24210 X	21113	-0-	-3097	-0-	3568	1	17448	3	Y	88	100	8
10	25017 X	21375	-0-	-3642	-0-	3597	1	17624	3	Y	140	120	28
11	23130 X	19310	-0-	-3820	-0-	2947	1	16217	3	Y	133	132	29
12	21824 X	19875	-0-	-1949	-0-	1863	1	17898	3	Y	104	89	44
01	20894 X	19794	-0-	-1100	-0-	922	1	18738	3	Y	122	127	39
02	18872 X	18268	-0-	-604	-0-	1472	1	16674	3	Y	111	129	21
						122	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LIGHTNING OIL COMPANY CUTLASS WEST A															CNTY: DIMMIT						
//CONT.//		12018 200 500600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY															
WELL #:		2		RRCID -> 272949		COMPL. DATE 12/18/2013		TOTAL		DEPTH		8265 PERF. 9143 - 13790									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
09	4567 X	4567	-0-	-0-	-0-			45	1	193	9	4329	2	N	175	172	1	130	8	55	
10	4681 X	3999	-0-	-682	-0-			38	1	53	9	3908	2	N	48					103	
11	4530 X	3801	-0-	-729	-0-			45	1	52	9	3704	2	N	47					150	
12	4681 X	3730	-0-	-951	-0-			40	1	30	9	3660	2	N	27	75	1			102	
01	4681 X	3838	-0-	-843	-0-			29	1	179	9	3630	2	N	163	108	1	130	8	27	
02	4228 X	3931	-0-	-297	-0-			15	1	66	9	3850	2	N	60					87	
CUTLASS WEST A		WELL #:		1		RRCID -> 274656		COMPL. DATE 05/10/2013		TOTAL		DEPTH		8125 PERF. 8708 - 12833							
09	2820 X	2665	-0-	-155	-0-			41	1	33	9	2591	2	N	30					110	
10	2914 X	1500	-0-	-1414	-0-			13	1	3	9	1484	2	N	3					113	
11	2851 X	2851	-0-	-0-	-0-			35	1	53	9	2763	2	N	48					161	
12	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-			43	1	3	9	3107	2	N	3	105	1			59	
01	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-			25	1			3125	2	N	-0-	27	1			32	
02	2632 X	2067	-0-	-565	-0-			9	1	6	9	2052	2	N	5					37	
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC BRISCOE-MCKNIGHT		521544 WELL #: 2401H		RRCID -> 265726		COMPL. DATE 05/18/2011		TOTAL		DEPTH		5738 PERF. 6414 - 10465									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-					-0-	
BRISCOE-MCKNIGHT		5972XH		RRCID -> 272273		COMPL. DATE 04/16/2011		TOTAL		DEPTH		5710 PERF. 6419 - 11459									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-					-0-	
ROSEWOOD RESOURCES, INC. TRES RAMAS EF		728874 WELL #: B 2H		RRCID -> 295702		COMPL. DATE 10/23/2023		TOTAL		DEPTH		7800 PERF. 8156 - 19533									
09	55560 X	44554	-0-	-11006	-0-			1040	1	4041	9	39473	3	Y	3674	3590	1			102	
10	57412 X	40440	-0-	-16972	-0-			898	1	3392	9	36150	3	Y	3084	3099	1			87	
11	55560 X	37344	-0-	-18216	-0-			561	1	3035	9	33748	3	Y	2759	6	0	2753	1	87	
12	56017 X	34879	-0-	-21138	-0-			448	1	2971	9	31460	3	Y	2701	2750	1			38	
01	46035 X	33512	-0-	-12523	-0-			464	1	3023	9	30025	3	Y	2748	2750	1			36	
02	41580 X	29220	-0-	-12360	-0-			421	1	2673	9	26126	3	Y	2430	2434	1			32	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)																		
ROSEWOOD RESOURCES, INC.																		
TRES RAMAS EF																		
WELL #: B 3H RRCID -> 295830 COMPL. DATE 10/24/2023 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8396 - 19773																		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	53400 X	43799	-0-	-9601	-0-	1130	1	40993	3	Y	1524	1488	1					43
10	54653 X	37905	-0-	-16748	-0-	1676	9	35631	3	Y	1258	1265	1					36
11	52890 X	34611	-0-	-18279	-0-	890	1	32790	3	Y	1160	2	0	1158	1			36
12	51274 X	32675	-0-	-18599	-0-	1384	9	30895	3	Y	1218	1237	1					17
01	45260 X	30930	-0-	-14330	-0-	545	1	29195	3	Y	1167	1169	1					15
02	40880 X	26676	-0-	-14204	-0-	1276	9	25141	3	Y	1027	1029	1					13
						440	1											
						1340	9											
						451	1											
						1284	9											
						405	1											
						1130	9											
TRES RAMAS EF																		
WELL #: B 1H RRCID -> 296166 COMPL. DATE 10/22/2023 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8459 - 19836																		
09	38460 X	35626	-0-	-2834	-0-	863	1	33446	3	Y	1197	1169	1					33
10	39370 X	28410	-0-	-10960	-0-	1317	9	26671	3	Y	979	984	1					28
11	38100 X	25286	-0-	-12814	-0-	662	1	23945	3	Y	857	2	0	856	1			27
12	38750 X	23556	-0-	-15194	-0-	1077	9	22318	3	Y	836	851	1					12
01	36828 X	21678	-0-	-15150	-0-	398	1	20366	3	Y	906	906	1					12
02	33264 X	19009	-0-	-14255	-0-	943	9	17842	3	Y	799	801	1					10
						318	1											
						920	9											
						315	1											
						997	9											
						288	1											
						879	9											
TRES RAMAS EF																		
WELL #: A 3H RRCID -> 296265 COMPL. DATE 10/20/2023 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8389 - 19766																		
09	37770 X	28721	-0-	-9049	-0-	696	1	26804	3	Y	1110	1091	1					31
10	39029 X	28554	-0-	-10475	-0-	1221	9	26664	3	Y	1104	1104	1					31
11	37770 X	26750	-0-	-11020	-0-	676	1	25336	3	Y	903	2	0	904	1			28
12	38068 X	23715	-0-	-14353	-0-	1214	9	22398	3	Y	907	922	1					13
01	33170 X	22249	-0-	-10921	-0-	421	1	20902	3	Y	931	932	1					12
02	26796 X	20448	-0-	-6348	-0-	993	9	19218	3	Y	836	837	1					11
						319	1											
						998	9											
						323	1											
						1024	9											
						310	1											
						920	9											
TRES RAMAS EF																		
WELL #: C 2H RRCID -> 296376 COMPL. DATE 10/26/2023 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 8394 - 19771																		
09	66570 X	1980	-0-	-64590	-0-	50	1	1916	3	Y	13	26	1					1
10	68789 X	6658	-0-	-62131	-0-	14	9	6207	3	Y	269	262	1					8
11	68490 X	2919	-0-	-65571	-0-	155	1	2697	3	Y	161	164	1					5
12	70773 X	14706	-0-	-56067	-0-	296	9	13805	3	Y	640	636	1					9
01	16248 X	16248	-0-	-0-	-0-	45	1	15199	3	Y	740	739	1					10
02	17765 X	17765	-0-	-0-	-0-	177	9	16598	3	Y	817	816	1					11
						197	1											
						704	9											
						235	1											
						814	9											
						268	1											
						899	9											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
ROSEWOOD RESOURCES, INC.														
TRES RAMAS EF														
WELL #: A 1H RRCID -> 296393														
COMPL. DATE 10/18/2023														
TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8457 - 19834														
CNTY: DIMMIT														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
09	43140 X	33454	-0-	-9686	-0-	815	1	31136	3	Y	1366	1344	1	38
						1503	9							
10	44578 X	34070	-0-	-10508	-0-	792	1	31791	3	Y	1352	1352	1	38
						1487	9							
11	43140 X	31147	-0-	-11993	-0-	488	1	29357	3	Y	1184	2	0	37
						1302	9							
12	44578 X	29433	-0-	-15145	-0-	395	1	27714	3	Y	1204	1202	1	17
						1324	9							
01	38502 X	27207	-0-	-11295	-0-	394	1	25513	3	Y	1182	1184	1	15
						1300	9							
02	31220 X	24717	-0-	-6503	-0-	374	1	23185	3	Y	1053	1054	1	14
						1158	9							
TRES RAMAS EF														
WELL #: A 2H RRCID -> 296401														
COMPL. DATE 10/19/2023														
TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8182 - 19559														
09	39840 X	23351	-0-	-16489	-0-	544	1	20609	3	Y	1998	1968	1	56
						2198	9							
10	33573 X	25991	-0-	-7582	-0-	562	1	22907	3	Y	2293	2285	1	64
						2522	9							
11	29310 X	23761	-0-	-5549	-0-	352	1	21205	3	Y	2004	4	0	63
						2204	9							
12	28582 X	21927	-0-	-6655	-0-	278	1	19489	3	Y	1964	1999	1	28
						2160	9							
01	26815 X	21167	-0-	-5648	-0-	289	1	18697	3	Y	1983	1985	1	26
						2181	9							
02	23464 X	19333	-0-	-4131	-0-	277	1	17185	3	Y	1701	1705	1	22
						1871	9							
TRES RAMAS EF														
WELL #: C 1H RRCID -> 296554														
COMPL. DATE 10/26/2023														
TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8388 - 19765														
09	50010 X	31731	-0-	-18279	-0-	817	1	29861	3	Y	957	938	1	27
						1053	9							
10	51677 X	31000	-0-	-20677	-0-	728	1	29049	3	Y	1112	1108	1	31
						1223	9							
11	50010 X	28025	-0-	-21985	-0-	440	1	26485	3	Y	1000	2	0	31
						1100	9							
12	49197 X	33227	-0-	-15970	-0-	449	1	31495	3	Y	1166	1181	1	16
						1283	9							
01	32798 X	30658	-0-	-2140	-0-	447	1	28949	3	Y	1147	1147	1	15
						1262	9							
02	29624 X	26931	-0-	-2693	-0-	410	1	25411	3	Y	1009	1011	1	13
						1110	9							
TRES RAMAS EF 2														
WELL #: F 3H RRCID -> 298279														
COMPL. DATE 11/16/2024														
TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8410 - 20813														
09	95580 X	58917	-0-	-36663	-0-	1387	1	50382	3	Y	6498	6391	1	181
						7148	9							
10	88598 X	61868	-0-	-26730	-0-	1364	1	53474	3	Y	6391	6392	1	180
						7030	9							
11	78720 X	59049	-0-	-19671	-0-	865	1	52032	3	Y	5593	12	0	176
						6152	9							
12	75144 X	56015	-0-	-19129	-0-	706	1	49493	3	Y	5287	5389	1	74
						5816	9							
01	66898 X	52108	-0-	-14790	-0-	711	1	46029	3	Y	4880	4890	1	64
						5368	9							
02	55888 X	43394	-0-	-12494	-0-	615	1	38175	3	Y	4185	4195	1	54
						4604	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) ROSEWOOD RESOURCES, INC. TRES RAMAS EF 1				//CONT.// 12018 200 //CONT.// 728874 WELL #: F 2H				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
				RRCID -> 298280				COMPL. DATE 11/15/2024				TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8602 - 21185							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
09	105780 X	70894	-0-	-34886	-0-	1746 5163 9	1 1 9	63985	3	Y	4694	4616	1			131			
10	98301 X	73801	-0-	-24500	-0-	1721 5129 9	1 1 9	66951	3	Y	4663	4663	1			131			
11	91380 X	64694	-0-	-26686	-0-	990 4116 9	1 1 9	59588	3	Y	3742	8	0	3747	1	118			
12	88133 X	69417	-0-	-18716	-0-	915 4311 9	1 1 9	64191	3	Y	3919	3982	1			55			
01	79484 X	63858	-0-	-15626	-0-	910 4051 9	1 1 9	58897	3	Y	3683	3690	1			48			
02	66668 X	54413	-0-	-12255	-0-	808 3515 9	1 1 9	50090	3	Y	3195	3202	1			41			

TRES RAMAS EF				WELL #: F 4H				RRCID -> 298281				COMPL. DATE 11/17/2024				TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8697 - 20920			
09	102240 X	64491	-0-	-37749	-0-	1581 5004 9	1 1 9	57906	3	Y	4549	4472	1			127			
10	93496 X	67190	-0-	-26306	-0-	1555 5014 9	1 1 9	60621	3	Y	4558	4557	1			128			
11	85230 X	64220	-0-	-21010	-0-	977 4421 9	1 1 9	58822	3	Y	4019	8	0	4013	1	126			
12	81840 X	63530	-0-	-18310	-0-	831 4406 9	1 1 9	58293	3	Y	4005	4075	1			56			
01	73191 X	59334	-0-	-13857	-0-	840 4169 9	1 1 9	54325	3	Y	3790	3796	1			50			
02	60676 X	50726	-0-	-9950	-0-	747 3643 9	1 1 9	46336	3	Y	3312	3319	1			43			

TRES RAMAS EF				WELL #: D 2H				RRCID -> 300059				COMPL. DATE 10/22/2025				TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8247 - 18490			
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
10	SHUT IN	11022	-0-	11022	11022	214 1103 9	1 1 9	9705	3	Y	1003	975	1			-0- 28			
11	101238 X	90216	-0-	-11022	-0-	1312 9950 9	1 1 9	78954	3	Y	9045	18	0	8771	1	284			
12	132216 X	132216	-0-	-0-	-0-	1666 13660 9	1 1 9	116890	3	Y	12418	12528	1			174			
01	114816 X	114816	-0-	-0-	-0-	1581 10960 9	1 1 9	102275	3	Y	9964	10008	1			130			
02	93042 X	93042	-0-	-0-	-0-	1346 8190 9	1 1 9	83506	3	Y	7445	7478	1			97			

TRES RAMAS EF				WELL #: D 3H				RRCID -> 300099				COMPL. DATE 10/24/2025				TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8043 - 18286			
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
10	SHUT IN	299	-0-	299	299	8 371 9	1 1 9	291	3	Y	-0- 5626					-0- 177			
11	37560 X	28915	-0-	-8645	-0-	6189 838 9	1 1 9	22355	3	Y	11	0	5438	1					
12	73490 X	73490	-0-	-0-	-0-	13841 908 9	1 1 9	58811	3	Y	12583	12583	1			177			
01	3100 N	72008	-0-	68908	68908	12355 774 9	1 1 9	58745	3	Y	11232	11262	1			147			
02	127585 X	58677	-0-	-68908	-0-	9899 9	1 9	48004	3	Y	8999	9029	1			117			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.// 12018 200				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
ROSEWOOD RESOURCES, INC.				//CONT.// 728874															
TRES RAMAS EF				WELL #: E 2H				RRCID -> 300121				COMPL. DATE 11/05/2025				TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8306 - 18549			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
0								AMT	CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE	AMT	CODE	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
11	81240 X	61419	-0-	-19821	-0-			895	1	53847	3	Y	6070		12	0	5867	1	191
								6677	9										
12	138450 X	138450	-0-	-0-	-0-			1751	1	122828	3	Y	12610		12624	1			177
								13871	9										
01	132937 X	132937	-0-	-0-	-0-			1829	1	118322	3	Y	11624		11649	1			152
								12786	9										
02	108395 X	108395	-0-	-0-	-0-			1563	1	96975	3	Y	8961		8997	1			116
								9857	9										
TRES RAMAS EF				WELL #: E 4H				RRCID -> 300122				COMPL. DATE 11/04/2025				TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8335 - 18578			
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
11	73170 X	55224	-0-	-17946	-0-			800	1	48132	3	Y	5720		12	0	5528	1	180
								6292	9										
12	122108 X	122108	-0-	-0-	-0-			1528	1	107163	3	Y	12197		12206	1			171
								13417	9										
01	127154 X	127154	-0-	-0-	-0-			1731	1	111991	3	Y	12211		12222	1			160
								13432	9										
02	110166 X	110166	-0-	-0-	-0-			1566	1	97152	3	Y	10407		10432	1			135
								11448	9										
TRES RAMAS EF				WELL #: D 4H				RRCID -> 300351				COMPL. DATE 10/23/2025				TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8335 - 18578			
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
10	SHUT IN	3442	-0-	3442	3442			66	1	3022	3	Y	322		313	1		9	
								354	9										
11	87060 X	75585	-0-	-11475	-0-			1103	1	66366	3	Y	7378		15	0	7140	1	232
								8116	9										
12	129990 X	129990	-0-	-0-	-0-			1631	1	114445	3	Y	12649		12703	1			178
								13914	9										
01	120559 X	120559	-0-	-0-	-0-			1643	1	106308	3	Y	11462		11490	1			150
								12608	9										
02	99447 X	99447	-0-	-0-	-0-			1419	1	88005	3	Y	9112		9144	1			118
								10023	9										
TRES RAMAS EF				WELL #: E 3H				RRCID -> 300352				COMPL. DATE 11/06/2025				TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8077 - 18320			
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
11	27000 X	19236	-0-	-7764	-0-			241	1	14493	3	Y	4093		8	0	3956	1	129
								4502	9										
12	68133 X	68133	-0-	-0-	-0-			750	1	52628	3	Y	13414		13355	1			188
								14755	9										
01	76788 X	76788	-0-	-0-	-0-			936	1	60541	3	Y	13919		13925	1			182
								15311	9										
02	68380 X	68380	-0-	-0-	-0-			875	1	54253	3	Y	12047		12073	1			156
								13252	9										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883														
BRISCOE RANCH EF WELL #: 1 RRCID -> 263850 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8257 - 13562														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	1530 N	790	-0-	-740	-0-	41 1	704 3	Y	41	41 1				-0-
10	1674 N	1636	-0-	-38	-0-	155 1	1395 3	Y	78	78 1				-0-
11	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	188 1	1471 3	Y	103	90 1				13
12	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	113 9	1649 3	Y	63	66 1				10
01	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	93 1	62 9	Y	56	55 1				11
02	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	69 9	1277 3	Y	54	58 1				7
						1639 3								
						238 1								
						59 9								
BRISCOE RANCH EF WELL #: 2 RRCID -> 269334 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 8283 - 13500														
09	960 N	848	-0-	-112	-0-	40 1	680 3	Y	116	117 1				-0-
10	1054 N	926	-0-	-128	-0-	128 9	718 3	Y	117	117 1				-0-
11	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	79 1	757 3	Y	154	134 1				20
12	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	129 9	1327 3	Y	167	162 1				25
01	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	97 1	165 9	Y	150	144 1				31
02	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	169 9	1026 3	Y	143	153 1				21
						75 1								
						184 9								
						1319 3								
						191 1								
						157 9								
BRISCOE RANCH EF WELL #: 3 RRCID -> 269335 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 769 PERF. 8161 - 13469														
09	1110 N	969	-0-	-141	-0-	44 1	756 3	Y	154	156 1				-0-
10	1147 N	1059	-0-	-88	-0-	169 9	799 3	Y	156	156 1				-0-
11	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	88 1	842 3	Y	206	179 1				27
12	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	172 9	884 3	Y	208	204 1				31
01	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	108 1	207 9	Y	188	181 1				38
02	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	227 9	684 3	Y	179	192 1				25
						50 1								
						229 9								
						879 3								
						127 1								
						197 9								
BRISCOE RANCH EF WELL #: 4 RRCID -> 270555 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8189 - 13510														
09	1080 N	929	-0-	-151	-0-	42 1	718 3	Y	154	155 1				-0-
10	1147 N	1014	-0-	-133	-0-	169 9	758 3	Y	156	156 1				-0-
11	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	84 1	800 3	Y	206	179 1				27
12	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	172 9	1003 3	Y	187	185 1				29
01	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	102 1	186 9	Y	169	164 1				34
02	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	227 9	776 3	Y	161	172 1				23
						57 1								
						206 9								
						998 3								
						144 1								
						177 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
BRISCOE RANCH EF WELL #: 17 RRCID -> 272388 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8625 - 13527													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	1200 N	540	-0-	-660	-0-	29 1	492 3	Y	17	17 1			-0-
10	1302 N	715	-0-	-587	-0-	19 9	623 3	Y	21	21 1			-0-
11	1140 N	772	-0-	-368	-0-	69 1	657 3	Y	28	24 1			4
12	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	23 9	1139 3	Y	62	57 1			9
01	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	84 1	62 9	Y	56	54 1			11
02	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	31 9	881 3	Y	54	57 1			8
						65 1							
						68 9							
						1133 3							
						164 1							
						59 9							
BRISCOE RANCH EF WELL #: 18 RRCID -> 272395 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 8519 - 13591													
09	1650 N	1286	-0-	-364	-0-	66 1	1132 3	Y	80	81 1			-0-
10	1798 N	1702	-0-	-96	-0-	88 9	1435 3	Y	98	98 1			-0-
11	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	159 1	1514 3	Y	129	112 1			17
12	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	108 9	1649 3	Y	167	159 1			25
01	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	194 1	165 9	Y	150	144 1			31
02	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	142 9	1277 3	Y	143	153 1			21
						93 1							
						184 9							
						1639 3							
						238 1							
						157 9							
BRISCOE RANCH EF WELL #: 9 RRCID -> 272410 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8341 - 13551													
09	780 N	753	-0-	-27	-0-	41 1	694 3	Y	16	18 1			-0-
10	999 N	999	-0-	-0-	-0-	18 9	880 3	Y	20	20 1			-0-
11	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	97 1	928 3	Y	26	23 1			3
12	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	22 9	1190 3	Y	62	57 1			8
01	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	119 1	62 9	Y	56	54 1			10
02	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	29 9	921 3	Y	54	57 1			7
						67 1							
						68 9							
						1183 3							
						171 1							
						59 9							
BRISCOE RANCH EF WELL #: 19 RRCID -> 272565 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8448 - 12987													
09	1380 N	646	-0-	-734	-0-	35 1	590 3	Y	19	20 1			-0-
10	1488 N	714	-0-	-774	-0-	21 9	623 3	Y	20	20 1			-0-
11	1320 N	770	-0-	-550	-0-	69 1	657 3	Y	26	23 1			3
12	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	22 9	918 3	Y	42	39 1			6
01	953 N	953	-0-	-0-	-0-	84 1	41 9	Y	37	35 1			8
02	882 N	882	-0-	-0-	-0-	29 9	710 3	Y	36	39 1			5
						52 1							
						46 9							
						912 3							
						132 1							
						40 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
BRISCOE RANCH EF WELL #: 21 RRCID -> 272611 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8436 - 13087														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	1110 N	544	-0-	-566	-0-	22	1	369	3	Y	139	141	1	-0-
						153	9							
10	1147 X	981	-0-	-166	-0-	72	1	650	3	Y	235	235	1	-0-
						259	9							
11	1114 X	1114	-0-	-0-	-0-	88	1	686	3	Y	309	269	1	40
						340	9							
12	1459 X	1459	-0-	-0-	-0-	68	1	1207	3	Y	167	178	1	29
						184	9							
01	1365 X	1365	-0-	-0-	-0-	1200	3	165	9	Y	150	147	1	32
02	1265 X	1265	-0-	-0-	-0-	174	1	934	3	Y	143	153	1	22
						157	9							
BRISCOE RANCH EF WELL #: 23 RRCID -> 272612 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8544 - 13112														
09	1410 N	720	-0-	-690	-0-	34	1	585	3	Y	92	94	1	-0-
						101	9							
10	1457 N	1315	-0-	-142	-0-	114	1	1029	3	Y	156	156	1	-0-
						172	9							
11	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	139	1	1085	3	Y	206	179	1	27
						227	9							
12	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	86	1	1513	3	Y	208	204	1	31
						229	9							
01	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1504	3	207	9	Y	188	181	1	38
02	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	218	1	1171	3	Y	179	192	1	25
						197	9							
BRISCOE RANCH EF WELL #: 7 RRCID -> 272613 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8355 - 13651														
09	660 N	387	-0-	-273	-0-	21	1	353	3	Y	12	12	1	-0-
						13	9							
10	714 N	714	-0-	-0-	-0-	69	1	623	3	Y	20	20	1	-0-
						22	9							
11	770 N	770	-0-	-0-	-0-	84	1	657	3	Y	26	23	1	3
						29	9							
12	885 N	885	-0-	-0-	-0-	46	1	816	3	Y	21	21	1	3
						23	9							
01	832 N	832	-0-	-0-	-0-	811	3	21	9	Y	19	18	1	4
02	769 N	769	-0-	-0-	-0-	118	1	631	3	Y	18	19	1	3
						20	9							
BRISCOE RANCH EF WELL #: 10 RRCID -> 272615 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8347 - 13559														
09	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	78	1	1324	3	Y	80	80	1	-0-
						88	9							
10	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	186	1	1679	3	Y	98	98	1	-0-
						108	9							
11	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	226	1	1770	3	Y	129	112	1	17
						142	9							
12	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	85	1	1496	3	Y	83	86	1	14
						91	9							
01	1984 N	1570	-0-	-414	-0-	1487	3	83	9	Y	75	73	1	16
02	1876 N	1451	-0-	-425	-0-	215	1	1158	3	Y	71	76	1	11
						78	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																	
BRISCOE RANCH EF WELL #: 6 RRCID -> 272616 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8409 - 13113																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	3000 N	3395	-0-		395	395		182 1	3099 3	Y		104	106 1				-0-
10	3100 N	6256	-0-		3156	3551		114 9	5457 3	Y		176	176 1				-0-
11	3000 N	6744	-0-		3744	7295		605 1	5754 3	Y		231	201 1				30
12	9003 X	1708	-0-		-7295	-0-		194 9				83	97 1				16
01	6262 X	1604	-0-		-4658	-0-		736 1	83 9	Y		75	75 1				16
02	6076 X	1482	-0-		-4594	-0-		254 9	1184 3	Y		71	76 1				11
								87 1									
								91 9									
								1521 3									
								220 1									
								78 9									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 13 RRCID -> 273565 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8345 - 13571																	
09	2176 X	2176	-0-		-0-	-0-		113 1	1928 3	Y		123	124 1				-0-
10	2999 N	2999	-0-		-0-	-0-		135 9	2545 3	Y		156	156 1				-0-
11	3000 N	3255	-0-		255	255		282 1	2685 3	Y		206	179 1				27
12	2850 N	2595	-0-		-255	-0-		172 9	2261 3	Y		187	186 1				28
01	3007 X	2434	-0-		-573	-0-		343 1	186 9	Y		169	164 1				33
02	2828 X	2252	-0-		-576	-0-		227 9	1749 3	Y		161	172 1				22
								128 1									
								206 9									
								2248 3									
								326 1									
								177 9									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 12 RRCID -> 273566 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8350 - 13547																	
09	1327 N	1327	-0-		-0-	-0-		68 1	1153 3	Y		96	96 1				-0-
10	1754 N	1754	-0-		-0-	-0-		106 9	1463 3	Y		117	117 1				-0-
11	1908 N	1908	-0-		-0-	-0-		162 1	1542 3	Y		154	134 1				20
12	1364 N	1112	-0-		-252	-0-		129 9	987 3	Y		63	71 1				12
01	1767 N	1043	-0-		-724	-0-		197 1	62 9	Y		56	56 1				12
02	1624 N	964	-0-		-660	-0-		169 9	763 3	Y		54	58 1				8
								56 1									
								69 9									
								981 3									
								142 1									
								59 9									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 31 RRCID -> 273740 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8324 - 13654																	
09	1680 N	1207	-0-		-473	-0-		56 1	961 3	Y		173	174 1				-0-
10	1736 N	1322	-0-		-414	-0-		190 9	1015 3	Y		176	176 1				-0-
11	1680 N	1462	-0-		-218	-0-		113 1	1071 3	Y		231	201 1				30
12	1240 N	1011	-0-		-229	-0-		194 9	697 3	Y		250	243 1				37
01	1240 N	941	-0-		-299	-0-		137 1	248 9	Y		225	216 1				46
02	1120 N	874	-0-		-246	-0-		254 9	539 3	Y		214	229 1				31
								39 1									
								275 9									
								693 3									
								100 1									
								235 9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
BRISCOE RANCH EF WELL #: 14 RRCID -> 273781 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8231 - 12981													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
09	930 N	748	-0-	-182	-0-	39 1	667 3	Y	38	38 1			-0-
10	1023 N	825	-0-	-198	-0-	42 9	704 3	Y	39	39 1			-0-
11	900 N	894	-0-	-6	-0-	78 1	743 3	Y	51	45 1			6
12	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	43 9	1003 3	Y	62	59 1			9
01	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	95 1	62 9	Y	56	54 1			11
02	979 N	979	-0-	-0-	-0-	56 9	776 3	Y	54	57 1			8
						57 9							
BRISCOE RANCH EF WELL #: 15 RRCID -> 273782 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8228 - 13090													
09	1410 N	775	-0-	-635	-0-	41 1	692 3	Y	38	40 1			-0-
10	1457 N	855	-0-	-602	-0-	42 9	731 3	Y	39	39 1			-0-
11	1380 N	926	-0-	-454	-0-	81 1	771 3	Y	51	44 1			7
12	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	43 9	1275 3	Y	104	96 1			15
01	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	99 1	103 9	Y	94	90 1			19
02	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	56 9	986 3	Y	89	95 1			13
						72 1							
BRISCOE RANCH EF WELL #: 30 RRCID -> 273783 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8329 - 13880													
09	1530 N	1051	-0-	-479	-0-	114 9	872 3	Y	116	117 1			-0-
10	1643 N	1152	-0-	-491	-0-	1267 3	921 3	Y	117	117 1			-0-
11	1440 N	1263	-0-	-177	-0-	184 1	970 3	Y	154	134 1			20
12	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	108 9	1139 3	Y	115	117 1			18
01	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	65 1	113 9	Y	103	100 1			21
02	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	127 9	881 3	Y	98	105 1			14
						1132 3							
BRISCOE RANCH EF WELL #: 29 RRCID -> 273788 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8328 - 13774													
09	930 N	716	-0-	-214	-0-	164 1	616 3	Y	58	59 1			-0-
10	1023 N	787	-0-	-236	-0-	108 9	650 3	Y	59	59 1			-0-
11	900 N	859	-0-	-41	-0-	72 1	686 3	Y	77	67 1			10
12	946 N	946	-0-	-0-	-0-	65 9	867 3	Y	27	32 1			5
01	888 N	888	-0-	-0-	-0-	88 1	26 9	Y	24	24 1			5
02	821 N	821	-0-	-0-	-0-	85 9	671 3	Y	23	25 1			3
						49 1							
						30 9							
						862 3							
						125 1							
						25 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
BRISCOE RANCH EF WELL #: 27 RRCID -> 273792 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8348 - 12814														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE											
09	1920 N	1628	-0-	-292	-0-	90	1	1538	3	Y	-0-	1	1	-0-
10	1984 N	1805	-0-	-179	-0-	180	1	1625	3	Y	-0-			-0-
11	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	219	1	1713	3	Y	-0-			-0-
12	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	113	1	1989	3	Y	83	72	1	11
						91	9							
01	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	1977	3	83	9	Y	75	71	1	15
02	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	286	1	1539	3	Y	71	76	1	10
						78	9							
BRISCOE RANCH EF WELL #: 26 RRCID -> 273793 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8316 - 12860														
09	1800 N	1126	-0-	-674	-0-	62	1	1064	3	Y	-0-	1	1	-0-
10	1860 N	1248	-0-	-612	-0-	125	1	1123	3	Y	-0-			-0-
11	1740 N	1337	-0-	-403	-0-	152	1	1185	3	Y	-0-			-0-
12	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	115	1	2023	3	Y	327	286	1	41
						360	9							
01	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2011	3	323	9	Y	294	278	1	57
02	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	291	1	1566	3	Y	281	299	1	39
						309	9							
BRISCOE RANCH EF WELL #: 25 RRCID -> 273794 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8334 - 12780														
09	1800 N	644	-0-	-1156	-0-	35	1	590	3	Y	17	19	1	-0-
						19	9							
10	1860 N	712	-0-	-1148	-0-	69	1	623	3	Y	18	18	1	-0-
						20	9							
11	1800 N	766	-0-	-1034	-0-	84	1	657	3	Y	23	20	1	3
						25	9							
12	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	74	1	1310	3	Y	83	75	1	11
						91	9							
01	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1302	3	83	9	Y	75	71	1	15
02	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	189	1	1013	3	Y	71	76	1	10
						78	9							
BRISCOE RANCH EF WELL #: 11 RRCID -> 274036 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8374 - 13558														
09	3000 N	3932	-0-	932	932	212	1	3619	3	Y	92	93	1	-0-
						101	9							
10	3100 N	5439	-0-	2339	3271	530	1	4780	3	Y	117	117	1	-0-
						129	9							
11	3000 N	5854	-0-	2854	6125	645	1	5040	3	Y	154	134	1	20
						169	9							
12	11726 X	5601	-0-	-6125	-0-	288	1	5084	3	Y	208	198	1	30
						229	9							
01	5425 X	5260	-0-	-165	-0-	5053	3	207	9	Y	188	180	1	38
02	5320 X	4862	-0-	-458	-0-	732	1	3933	3	Y	179	191	1	26
						197	9							
BRISCOE RANCH EF WELL #: 20 RRCID -> 274088 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8457 - 13165														
09	6090 X	1436	-0-	-4654	-0-	74	1	1261	3	Y	92	93	1	-0-
						101	9							
10	6293 X	2639	-0-	-3654	-0-	246	1	2221	3	Y	156	156	1	-0-
						172	9							
11	3690 X	2868	-0-	-822	-0-	299	1	2342	3	Y	206	179	1	27
						227	9							
12	3813 X	1133	-0-	-2680	-0-	56	1	986	3	Y	83	94	1	16
						91	9							
01	2728 X	1064	-0-	-1664	-0-	981	3	83	9	Y	75	74	1	17
02	2464 X	983	-0-	-1481	-0-	142	1	763	3	Y	71	76	1	12
						78	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																		
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																		
BRISCOE RANCH EF WELL #: 22 RRCID -> 274089 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8639 - 13099																		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	1200 N	520	-0-	-680	-0-			22	1	384	3	Y	104	105	1			-0-
								114	9									
10	1302 N	946	-0-	-356	-0-			75	1	677	3	Y	176	176	1			-0-
								194	9									
11	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-			91	1	714	3	Y	232	202	1			30
								255	9									
12	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-			111	1	1955	3	Y	104	115	1			19
								114	9									
01	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-			1944	3	103	9	Y	94	93	1			20
02	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-			282	1	1512	3	Y	89	96	1			13
								98	9									
BRISCOE RANCH EF WELL #: 5 RRCID -> 274152 COMPL. DATE 10/05/2013 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8409 - 13635																		
09	1140 N	561	-0-	-579	-0-			29	1	493	3	Y	35	36	1			-0-
								39	9									
10	1178 N	1027	-0-	-151	-0-			96	1	866	3	Y	59	59	1			-0-
								65	9									
11	1140 N	1116	-0-	-24	-0-			117	1	914	3	Y	77	67	1			10
								85	9									
12	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-			65	1	1156	3	Y	83	80	1			13
								91	9									
01	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-			1149	3	83	9	Y	75	72	1			16
02	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-			166	1	894	3	Y	71	76	1			11
								78	9									
BRISCOE RANCH EF WELL #: 28 RRCID -> 274296 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 10477 - 13859																		
09	1020 N	932	-0-	-88	-0-			48	1	820	3	Y	58	59	1			-0-
								64	9									
10	1054 N	1027	-0-	-27	-0-			96	1	866	3	Y	59	59	1			-0-
								65	9									
11	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-			117	1	914	3	Y	77	67	1			10
								85	9									
12	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-			74	1	1310	3	Y	62	62	1			10
								68	9									
01	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-			1302	3	62	9	Y	56	55	1			11
02	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-			189	1	1013	3	Y	54	57	1			8
								59	9									
BRISCOE RANCH EF WELL #: 16 RRCID -> 274744 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8309 - 12957																		
09	1020 N	765	-0-	-255	-0-			39	1	673	3	Y	48	48	1			-0-
								53	9									
10	1054 N	1012	-0-	-42	-0-			94	1	853	3	Y	59	59	1			-0-
								65	9									
11	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-			115	1	899	3	Y	77	67	1			10
								85	9									
12	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-			63	1	1105	3	Y	75	74	1			11
								83	9									
01	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-			1099	3	75	9	Y	68	66	1			13
02	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-			159	1	855	3	Y	64	68	1			9
								70	9									
BRISCOE RANCH EF WELL #: 8 RRCID -> 276955 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 7875 PERF. N/A																		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																		
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																		
BRISCOE RANCH EF WELL #: 37 RRCID -> 276962 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 8028 PERF. N/A																		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BRISCOE RANCH EF WELL #: 3701 RRCID -> 277028 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 8290 - 12868																		
09	8730 X	5716	-0-	-3014	-0-	293	1	4999	3	Y	385	390	1					-0-
						424	9											
10	8432 X	6294	-0-	-2138	-0-	585	1	5279	3	Y	391	391	1					-0-
						430	9											
11	7920 X	6845	-0-	-1075	-0-	712	1	5568	3	Y	514	449	1					65
						565	9											
12	8184 X	7615	-0-	-569	-0-	378	1	6665	3	Y	520	508	1					77
						572	9											
01	7138 X	7138	-0-	-0-	-0-	6622	3	516	9	Y	469	453	1					93
02	6608 X	6608	-0-	-0-	-0-	960	1	5156	3	Y	447	478	1					62
						492	9											
BRISCOE RANCH EF WELL #: 24R RRCID -> 277116 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8390 - 12832																		
09	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	174	1	2973	3	N	212	213	1					-0-
						233	9											
10	3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	348	1	3141	3	N	215	215	1					-0-
						237	9											
11	4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	424	1	3312	3	N	283	246	1					37
						311	9											
12	3503 X	3235	-0-	-268	-0-	160	1	2823	3	N	229	231	1					35
						252	9											
01	3720 X	3032	-0-	-688	-0-	2805	3	227	9	N	206	200	1					41
02	3360 X	2807	-0-	-553	-0-	406	1	2184	3	N	197	210	1					28
						217	9											
BRISCOE RANCH EF WELL #: 35 RRCID -> 277177 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8333 - 13083																		
09	4950 X	2696	-0-	-2254	-0-	138	1	2346	3	N	193	196	1					-0-
						212	9											
10	5270 X	2969	-0-	-2301	-0-	275	1	2478	3	N	196	196	1					-0-
						216	9											
11	5100 X	3229	-0-	-1871	-0-	334	1	2612	3	N	257	224	1					33
						283	9											
12	5270 X	2398	-0-	-2872	-0-	117	1	2075	3	N	187	191	1					29
						206	9											
01	4774 X	2249	-0-	-2525	-0-	2063	3	186	9	N	169	164	1					34
02	3024 X	2081	-0-	-943	-0-	299	1	1605	3	N	161	172	1					23
						177	9											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
BRISCOE RANCH EF WELL #: 33 RRCID -> 277412 COMPL. DATE 10/30/2016 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8307 - 13149														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	3120 X	2525	-0-	-595	-0-	132 1	2242 3	Y	137	138 1				-0-
10	3224 X	2786	-0-	-438	-0-	151 9	2370 3	Y	139	139 1				-0-
11	3120 X	3020	-0-	-100	-0-	263 1	2499 3	Y	183	160 1				23
12	3224 X	1435	-0-	-1789	-0-	153 9	1224 3	Y	129	132 1				20
01	2914 X	1345	-0-	-1569	-0-	320 1	128 9	Y	116	113 1				23
02	2632 X	1245	-0-	-1387	-0-	201 9	947 3	Y	111	119 1				15
						69 1								
						142 9								
						1217 3								
						176 1								
						122 9								
BRISCOE RANCH EF WELL #: 38 RRCID -> 277413 COMPL. DATE 12/03/2016 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8414 - 13456														
09	4885 X	4885	-0-	-0-	-0-	271 1	4614 3	Y	-0-	2 1				-0-
10	5414 X	5414	-0-	-0-	-0-	540 1	4874 3	Y	-0-					-0-
11	5798 X	5798	-0-	-0-	-0-	657 1	5141 3	Y	-0-					-0-
12	4588 X	3818	-0-	-770	-0-	190 1	3349 3	Y	254	221 1				33
01	5425 X	3582	-0-	-1843	-0-	279 9	252 9	Y	229	217 1				45
02	5404 X	3313	-0-	-2091	-0-	3330 3	2591 3	Y	218	231 1				32
						482 1								
						240 9								
BRISCOE RANCH EF WELL #: 32 RRCID -> 277414 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8414 - 13056														
09	1860 N	871	-0-	-989	-0-	46 1	782 3	Y	39	40 1				-0-
10	2046 N	960	-0-	-1086	-0-	43 9	826 3	Y	39	39 1				-0-
11	1770 N	1038	-0-	-732	-0-	91 1	871 3	Y	51	44 1				7
12	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	43 9	1139 3	Y	123	113 1				17
01	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	111 1	122 9	Y	111	106 1				22
02	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	56 9	881 3	Y	105	112 1				15
						65 1								
						135 9								
						1132 3								
						164 1								
						116 9								
BRISCOE RANCH EF WELL #: 36 RRCID -> 277415 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8351 - 13403														
09	5580 X	2803	-0-	-2777	-0-	150 1	2564 3	N	81	83 1				-0-
10	5394 X	3097	-0-	-2297	-0-	89 9	2707 3	N	82	82 1				-0-
11	4320 X	3339	-0-	-981	-0-	300 1	2855 3	N	108	95 1				13
12	4464 X	3152	-0-	-1312	-0-	90 9	2788 3	N	187	174 1				26
01	4061 X	2958	-0-	-1103	-0-	365 1	186 9	N	169	162 1				33
02	3108 X	2737	-0-	-371	-0-	119 9	2158 3	N	161	172 1				22
						158 1								
						206 9								
						2772 3								
						402 1								
						177 9								

04/16/2026
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 01

PAGE: 783

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: DIMMIT								
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																		
BRISCOE RANCH EF WELL #: 34										RRCID -> 277698	COMPL. DATE 10/29/2016	TOTAL DEPTH 7880	PERF. 8234	- 13076				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	2880 X	2790	-0-	-90	-0-	148	1	117	9	2525	3	Y	106	107	1			-0-
10	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	296	1	118	9	2667	3	Y	107	107	1			-0-
11	3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	360	1	155	9	2813	3	Y	141	123	1			18
12	2976 X	1609	-0-	-1367	-0-	84	1	46	9	1479	3	Y	42	52	1			8
01	3286 X	1512	-0-	-1774	-0-	1471	3			41	9	Y	37	37	1			8
02	2968 X	1397	-0-	-1571	-0-	213	1			1144	3	Y	36	39	1			5
						40	9											

BRISCOE RANCH EF WELL #: 3801										RRCID -> 277754	COMPL. DATE 04/26/2017	TOTAL DEPTH 7731	PERF. 8245	- 18027				
09	8400 X	5592	-0-	-2808	-0-	289	1	382	9	4921	3	Y	347	352	1			-0-
10	8308 X	6161	-0-	-2147	-0-	576	1	387	9	5198	3	Y	352	352	1			-0-
11	8040 X	6693	-0-	-1347	-0-	701	1	509	9	5483	3	Y	463	403	1			60
12	8308 X	5234	-0-	-3074	-0-	261	1	366	9	4607	3	Y	333	340	1			53
01	6417 X	4907	-0-	-1510	-0-	4577	3			330	9	Y	300	292	1			61
02	5796 X	4544	-0-	-1252	-0-	664	1			3565	3	Y	286	306	1			41
						315	9											

BRISCOE RANCH EF WELL #: 39										RRCID -> 282193	COMPL. DATE 12/03/2016	TOTAL DEPTH 8042	PERF. 8301	- 13543				
09	1830 X	1065	-0-	-765	-0-	50	1	169	9	846	3	Y	154	156	1			-0-
10	1984 X	1165	-0-	-819	-0-	99	1	172	9	894	3	Y	156	156	1			-0-
11	1920 X	1289	-0-	-631	-0-	120	1	227	9	942	3	Y	206	179	1			27
12	11363 X	11363	-0-	-0-	-0-	594	1	279	9	10490	3	Y	254	243	1			38
01	3100 N	10681	-0-	7581	7581	10429	3			252	9	Y	229	221	1			46
02	2800 N	9867	-0-	7067	14648	1511	1			8116	3	Y	218	232	1			32
						240	9											

BRISCOE RANCH EF WELL #: 101H										RRCID -> 296036	COMPL. DATE 06/23/2024	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 8300	- 18041				
09	90000 X	88943	-0-	-1057	-0-	11294	1	6070	9	71579	3	Y	5518	5255	1			398
10	93000 X	89988	-0-	-3012	-0-	12084	1	6764	9	71140	3	Y	6149	6547	1			-0-
11	90000 X	82547	-0-	-7453	-0-	8957	1	5250	9	68340	3	Y	4773	4773	1			-0-
12	93000 X	76968	-0-	-16032	-0-	6338	1	4817	9	65813	3	Y	4379	4379	1			-0-
01	76694 X	73780	-0-	-2914	-0-	6449	1	4530	9	62801	3	Y	4118	4118	1			-0-
02	69272 X	65580	-0-	-3692	-0-	6640	1	3886	9	55054	3	Y	3533	3194	1			339

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
BRISCOE RANCH EF WELL #: 100H RRCID -> 296413 COMPL. DATE 06/23/2024 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8250 - 17974														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	94913 X	94913	-0-	-0-	-0-	12132	1	76894	3	Y	5352	5091	1	384
						5887	9							
10	97557 X	93358	-0-	-4199	-0-	12656	1	74509	3	Y	5630	6014	1	-0-
						6193	9							
11	94410 X	84297	-0-	-10113	-0-	9236	1	70475	3	Y	4169	4169	1	-0-
						4586	9							
12	97557 X	77963	-0-	-19594	-0-	6415	1	66609	3	Y	4490	4490	1	-0-
						4939	9							
01	80104 X	73521	-0-	-6583	-0-	6468	1	62988	3	Y	3695	3695	1	-0-
						4065	9							
02	72352 X	38105	-0-	-34247	-0-	3893	1	32280	3	Y	1756	1588	1	168
						1932	9							
BRISCOE RANCH EF WELL #: 104H RRCID -> 298904 COMPL. DATE 10/16/2024 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8200 - 18137														
09	147000 X	96860	-0-	-50140	-0-	12293	1	77913	3	N	6049	5775	1	437
						6654	9							
10	140306 X	91004	-0-	-49302	-0-	12230	1	72001	3	N	6157	6594	1	-0-
						6773	9							
11	116820 X	79317	-0-	-37503	-0-	8593	1	65569	3	N	4686	4686	1	-0-
						5155	9							
12	103881 X	72683	-0-	-31198	-0-	5933	1	61611	3	N	4672	4672	1	-0-
						5139	9							
01	101990 X	67803	-0-	-34187	-0-	5905	1	57512	3	N	3987	3987	1	-0-
						4386	9							
02	90412 X	57325	-0-	-33087	-0-	5781	1	47937	3	N	3279	2964	1	315
						3607	9							
BRISCOE RANCH EF WELL #: 102H RRCID -> 299091 COMPL. DATE 10/21/2024 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8100 - 12300														
09	86310 X	53867	-0-	-32443	-0-	6722	1	42602	3	N	4130	3945	1	298
						4543	9							
10	79050 X	53617	-0-	-25433	-0-	7087	1	41720	3	N	4373	4671	1	-0-
						4810	9							
11	64680 X	50928	-0-	-13752	-0-	5397	1	41183	3	N	3953	3953	1	-0-
						4348	9							
12	58001 X	46080	-0-	-11921	-0-	3702	1	38437	3	N	3583	3583	1	-0-
						3941	9							
01	55893 X	44489	-0-	-11404	-0-	3797	1	36978	3	N	3376	3376	1	-0-
						3714	9							
02	50288 X	37702	-0-	-12586	-0-	3726	1	30898	3	N	2798	2529	1	269
						3078	9							
BRISCOE RANCH EF WELL #: 103H RRCID -> 299092 COMPL. DATE 10/08/2024 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8200 - 18137														
09	164760 X	115043	-0-	-49717	-0-	14431	1	91464	3	N	8316	7936	1	600
						9148	9							
10	162285 X	108087	-0-	-54198	-0-	14346	1	84460	3	N	8437	9037	1	-0-
						9281	9							
11	143910 X	94741	-0-	-49169	-0-	10151	1	77453	3	N	6488	6488	1	-0-
						7137	9							
12	132835 X	88054	-0-	-44781	-0-	7090	1	73623	3	N	6674	6674	1	-0-
						7341	9							
01	120838 X	82779	-0-	-38059	-0-	7142	1	69559	3	N	5525	5525	1	-0-
						6078	9							
02	107380 X	71691	-0-	-35689	-0-	7155	1	59325	3	N	4737	4281	1	456
						5211	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915														
PGE BROWNE WELL #: 1H RRCID -> 255399 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8246 - 12921														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE	
09	1532 X	1532	-0-	-0-	-0-	375 1	1118 2	N			35		296	
10	593 X	593	-0-	-0-	-0-	39 9	281 2	N			57	185 1	168	
11	3840 X	1826	-0-	-2014	-0-	249 1	1200 2	N			105	79 1	194	
12	1581 X	1029	-0-	-552	-0-	63 9	760 2	N			63		257	
01	1581 X	1275	-0-	-306	-0-	510 1								
02	1926 X	1926	-0-	-0-	-0-	116 9								
						200 1	993 2	N			58	189 1	126	
						69 9								
						218 1	1490 2	N			183	139 1	170	
						64 9								
						235 1								
						201 9								
PGE DOS WELL #: 1H RRCID -> 259081 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8554 - 15645														
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		68	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		68	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		68	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		68	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		68	
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		68	
PGE BROWNE WELL #: 2 H RRCID -> 259084 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8340 - 13426														
09	950 X	950	-0-	-0-	-0-	768 2	7 4	Y			159	153 1	9	
10	603 X	603	-0-	-0-	-0-	175 9	427 2	Y			152	156 1	5	
11	859 X	859	-0-	-0-	-0-	4 1	167 9							
12	992 X	-0-	-0-	-992	-0-	5 4	647 2	Y			176	170 1	11	
01	992 X	-0-	-0-	-992	-0-	10 1	194 9							
02	1140 X	1140	-0-	-0-	-0-	8 4		Y			114	119 1	6	
								Y			3	9 1	-0-	
						15 1	939 2	Y			161	157 1	4	
						9 4	177 9							
PGE DOS WELL #: 2H RRCID -> 260052 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8339 - 15700														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		17	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		17	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		17	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		17	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		17	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		17	
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 7H RRCID -> 260117 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8557 - 12715														
09	1621 N	788	-0-	-833	-0-	28 1	658 2	Y			90	80 1	3 8	9
10	542 N	542	-0-	-0-	-0-	3 4	99 9							
11	376 N	376	-0-	-0-	-0-	21 1	457 2	Y			56	61 1	1 8	3
12	853 N	853	-0-	-0-	-0-	2 4	62 9							
01	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	21 1	299 2	Y			50	46 1	3 8	4
02	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1 4	55 9							
						50 1	690 2	Y			102	93 1	4 8	9
						1 4	112 9							
						23 1	1314 2	Y			173	176 1		6
						8 4	190 9							
						46 1	1146 2	Y			120	121 1		5
						6 4	132 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
GATES 010 CHK-B 1286														
WELL #: 8H RRCID -> 260205 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8461 - 12745														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
09	1867 N	435	-0-	-1432	-0-	17 1	387 2	Y	26	26	1		3	
						2 4	29 9							
10	487 N	487	-0-	-0-	-0-	18 1	398 2	Y	63	63	1		3	
						2 4	69 9							
11	810 N	435	-0-	-375	-0-	25 1	351 2	Y	53	52	1		4	
						1 4	58 9							
12	475 N	475	-0-	-0-	-0-	27 1	374 2	Y	66	64	1		6	
						1 4	73 9							
01	496 N	417	-0-	-79	-0-	6 1	347 2	Y	56	60	1		2	
						2 4	62 9							
02	420 N	344	-0-	-76	-0-	11 1	282 2	Y	45	45	1		2	
						1 4	50 9							
PGE DOS WELL #: 6H RRCID -> 260349 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8356 - 15868														
09	851 X	-0-	-0-	-851	-0-			N	-0-				23	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				23	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				23	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				23	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				23	
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				23	
PGE DOS WELL #: 5H RRCID -> 260369 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8342 - 15895														
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				33	
10	1828 X	-0-	-0-	-0-	-0-	1708 2	120 9	N	109	95	1		47	
11	6418 X	-0-	-0-	-0-	-0-	6012 2	406 9	N	369	329	1		87	
12	7771 X	-0-	-0-	-0-	-0-	7252 2	519 9	N	472	377	1		182	
01	4262 X	-0-	-0-	-0-	-0-	4056 2	206 9	N	187	336	1		33	
02	5992 X	-0-	-0-	-2183	-0-	3809 2		N	-0-				33	
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 7H RRCID -> 260393 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 8277 - 16102														
09	9267 X	2910	-0-	-6357	-0-	49 1	2459 2	Y	365	318	1	36 8	19	
						402 9								
10	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	73 1	2652 2	Y	406	395	1	21 8	9	
						447 9								
11	3120 X	3037	-0-	-83	-0-	83 1	2511 2	Y	403	355	1	38 8	19	
						443 9								
12	3224 X	3168	-0-	-56	-0-	88 1	2605 2	Y	432	380	1	49 8	22	
						475 9								
01	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	100 1	2766 2	Y	386	395	1		13	
						425 9								
02	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	83 1	2447 2	Y	339	341	1		11	
						373 9								
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: 2H RRCID -> 260395 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8324 - 15601														
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				102	
10	T. A.	78	-0-	78	78	14 2	64 9	N	58	1 8			159	
11	T. A.	326	-0-	326	404	311 2	15 9	N	14				173	
12	425 X	21	-0-	-404	-0-	17 2	4 9	N	4				177	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	111 1			66	
*02	308 N	5	-0-	-303	-0-	5 2		N	-0-				66	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																													
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC															//CONT.// 781915																																																											
GATES 010 CHK-B TR 1															WELL #: 6H															RRCID -> 260412															COMPL. DATE 04/30/2011															TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8462 - 14326														
M	ALLOW CODE		GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																																					
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																																						
09	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3957	2	174	9	N	158						206																																																					
10	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4296	2	200	9	N	182	375	1				13																																																					
11	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4045	2	189	9	N	172	70	1				115																																																					
12	4309	X	3694	-0-	-615	-0-	-615	-0-	-0-	3521	2	173	9	N	157	112	1			1	8																																																					
01	4495	X	2287	-0-	-2208	-0-	-2208	-0-	-0-	2177	2	110	9	N	100	192	1				67																																																					
02	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4433	2	206	9	N	187	149	1				105																																																					
GATES 010 CHK-B TR 1																																																																										
WELL #: 8H															RRCID -> 260429										COMPL. DATE 03/21/2011										TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8462 - 15798																																							
09	13887	X	4345	-0-	-9542	-0-	-9542	-0-	-0-	72	1	3616	2	Y	597	577	1				34																																																					
										657	9																																																															
10	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	104	1	3750	2	Y	661	680	1				15																																																					
										727	9																																																															
11	4650	X	4326	-0-	-324	-0-	-324	-0-	-0-	117	1	3508	2	Y	637	619	1				33																																																					
										701	9																																																															
12	4805	X	4607	-0-	-198	-0-	-198	-0-	-0-	126	1	3744	2	Y	670	664	1				39																																																					
										737	9																																																															
01	4712	X	4648	-0-	-64	-0-	-64	-0-	-0-	137	1	3797	2	Y	649	667	1				21																																																					
										714	9																																																															
02	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	117	1	3466	2	Y	582	584	1				19																																																					
										640	9																																																															
GATES 010 CHK-B TR 1																																																																										
WELL #: 11H															RRCID -> 260430										COMPL. DATE 03/25/2011										TOTAL DEPTH 7756 PERF. 13459 - 13605																																							
09	9875	X	9875	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	617	1	8460	2	N	714	548	1				222																																																					
										13	4	785	9																																																													
10	10710	X	10710	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	946	1	8904	2	N	738	851	1				109																																																					
										48	4	812	9																																																													
11	10800	X	10062	-0-	-738	-0-	-738	-0-	-0-	1107	1	8149	2	N	693	705	1			1	8																																																					
										44	4	762	9																																																													
12	12694	X	12694	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1350	1	10484	2	N	748	660	1				184																																																					
										37	4	823	9																																																													
01	10695	X	9406	-0-	-1289	-0-	-1289	-0-	-0-	1026	1	7529	2	N	710	800	1				94																																																					
										70	4	781	9																																																													
02	10276	X	10276	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1070	1	8351	2	N	748	814	1				28																																																					
										32	4	823	9																																																													
GATES 010 CHK-B 1286																																																																										
WELL #: 4H															RRCID -> 260478										COMPL. DATE 09/15/2010										TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8468 - 12641																																							
09	1720	N	626	-0-	-1094	-0-	-1094	-0-	-0-	508	2	118	9	Y	107	103	1				43																																																					
10	834	N	834	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	674	2	160	9	Y	145	127	1				61																																																					
11	540	N	476	-0-	-64	-0-	-64	-0-	-0-	384	2	92	9	Y	84	82	1				63																																																					
12	651	N	483	-0-	-168	-0-	-168	-0-	-0-	380	2	103	9	Y	94	109	1				48																																																					
01	837	N	620	-0-	-217	-0-	-217	-0-	-0-	489	2	131	9	Y	119	130	1				37																																																					
02	448	N	403	-0-	-45	-0-	-45	-0-	-0-	315	2	88	9	Y	80	91	1				26																																																					
GATES 010 CHK-B 1286																																																																										
WELL #: 5H															RRCID -> 260480										COMPL. DATE 09/13/2010										TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8571 - 12814																																							
09	5699	X	1749	-0-	-3950	-0-	-3950	-0-	-0-	1538	2	211	9	Y	192	196	1				77																																																					
10	1382	X	1382	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1209	2	173	9	Y	157	168	1				66																																																					
11	1920	X	1723	-0-	-197	-0-	-197	-0-	-0-	1494	2	229	9	Y	208	118	1				156																																																					
12	1984	X	1819	-0-	-165	-0-	-165	-0-	-0-	1576	2	243	9	Y	221	264	1				113																																																					
01	1541	X	1541	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1318	2	223	9	Y	203	253	1				63																																																					
02	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1854	2	300	9	Y	273	248	1				88																																																					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CAPACITY		CNTY: DIMMIT	
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC													NON-ASSOCIATED			
GATES 010 CHK-B TR 1													WELL #: M 1		RRCID -> 260483	
													COMPL. DATE 10/28/2010		TOTAL DEPTH 8305	
													PERF. N/A			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
GATES 010 CHK-A TR3													WELL #: L 2H		RRCID -> 260516	
													COMPL. DATE 06/11/2011		TOTAL DEPTH 8235	
													PERF. 8510 - 14674			
09	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	162	1	3189	2	Y	214	194	1		20
							2	4	235	9						
10	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	192	1	2723	2	Y	242	257	1		5
							1	4	266	9						
11	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	202	1	2623	2	Y	249	235	1		19
							1	4	274	9						
12	3534	X	2565	-0-	-969	-0-	137	1	2123	2	Y	272	277	1		14
							6	4	299	9						
01	3534	X	2497	-0-	-1037	-0-	4	1	2194	2	Y	258	267	1		5
							15	4	284	9						
02	3192	X	2194	-0-	-998	-0-	1931	2	11	4	Y	229	230	1		4
							252	9								
GATES 010 CHK-B TR 1													WELL #: 3H		RRCID -> 260517	
													COMPL. DATE 05/04/2011		TOTAL DEPTH 8066	
													PERF. 8301 - 14394			
09	3240	X	3047	-0-	-193	-0-	2838	2	209	9	N	190	187	1		92
10	3348	X	3159	-0-	-189	-0-	2996	2	163	9	N	148	187	1		53
11	3570	X	3126	-0-	-444	-0-	2971	2	155	9	N	141	89	1	1 8	104
12	3162	X	3100	-0-	-62	-0-	2946	2	154	9	N	140	51	1		193
01	3162	X	1389	-0-	-1773	-0-	1312	2	77	9	N	70	190	1		73
02	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3605	2	179	9	N	163	116	1		120
GATES 010 CHK-B TR 1													WELL #: 4H		RRCID -> 260528	
													COMPL. DATE 05/10/2011		TOTAL DEPTH 8089	
													PERF. 8351 - 14402			
09	5340	X	3951	-0-	-1389	-0-	3823	2	128	9	N	116	188	1		71
10	5518	X	4048	-0-	-1470	-0-	3884	2	164	9	N	149	168	1		52
11	5370	X	3842	-0-	-1528	-0-	3681	2	161	9	N	146	89	1		109
12	5456	X	3031	-0-	-2425	-0-	2849	2	182	9	N	165	95	1		179
01	5332	X	531	-0-	-4801	-0-	477	2	54	9	N	49	176	1		52
02	3696	X	99	-0-	-3597	-0-	90	2	9	9	N	8				60
GATES 010 CHK-B TR 1													WELL #: E 2H		RRCID -> 260652	
													COMPL. DATE 05/10/2011		TOTAL DEPTH 7779	
													PERF. N/A			
09	6475	X	3617	-0-	-2858	-0-	223	1	3060	2	N	299	187	1		168
							5	4	329	9						
10	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	350	1	3295	2	N	346	440	1	1 8	73
							18	4	381	9						
11	4140	X	3345	-0-	-795	-0-	362	1	2664	2	N	277	223	1		127
							14	4	305	9						
12	4278	X	1419	-0-	-2859	-0-	149	1	1157	2	N	99	95	1	1 8	130
							4	4	109	9						
01	4216	X	3252	-0-	-964	-0-	340	1	2493	2	N	360	460	1		30
							23	4	396	9						
02	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	412	1	3211	2	N	387	290	1		127
							12	4	426	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															12018 200					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: DIMMIT				
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC															//CONT.// 781915																			
GATES 010 CHK-B TR 1															WELL #: 1H					RRCID -> 261331					COMPL. DATE 12/11/2010					TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8451 - 15578				
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE									
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-								-0-										
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-								-0-										
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-								-0-										
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-								-0-										
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-								-0-										
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-								-0-										
GATES 010 CHK-A TR3															WELL #: 1H					RRCID -> 261450					COMPL. DATE 05/11/2011					TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8475 - 15216				
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-									N	31								58										
10	207	X	207	-0-	-0-	-0-	171	2		36	9	N	33		N	33								91										
11	262	X	262	-0-	-0-	-0-	220	2		42	9	N	38		N	38								129										
12	431	X	431	-0-	-0-	-0-	428	2		1	4	N	2		N	2								131										
							2	9																										
01	267	X	267	-0-	-0-	-0-	214	2		1	4	N	47		N	47	146	1						32										
							52	9																										
02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	417	2		88	9	N	80		N	80								112										
GATES 010 CHK-B TR 1															WELL #: 2H					RRCID -> 261561					COMPL. DATE 02/01/2011					TOTAL DEPTH 8106 PERF. 13320 - 13532				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-								-0-										
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-								-0-										
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-								-0-										
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-								-0-										
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-								-0-										
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-								-0-										
GATES 010 CHK-B TR 1															WELL #: 5H					RRCID -> 261826					COMPL. DATE 05/17/2011					TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8445 - 14335				
09	4170	X	3411	-0-	-759	-0-	3280	2		131	9	N	119		N	119								177										
10	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	3940	2		166	9	N	151		N	151	267	1						61										
11	3840	X	3647	-0-	-193	-0-	3491	2		156	9	N	142		N	142	90	1						113										
12	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	5118	2		231	9	N	210		N	210	173	1		1	8			149										
01	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	6356	2		243	9	N	221		N	221	355	1						15										
02	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	5289	2		205	9	N	186		N	186	109	1						92										
PGE BROWNE															WELL #: E 1H					RRCID -> 263096					COMPL. DATE 07/02/2011					TOTAL DEPTH 7942 PERF. 8351 - 13086				
09	914	X	914	-0-	-0-	-0-	818	2		96	9	N	87		N	87	187	1						75										
10	210	X	210	-0-	-0-	-0-	4	2		206	9	N	187		N	187	187	1						75										
11	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-						N	-0-		N	-0-								75										
12	236	X	236	-0-	-0-	-0-	6	2		230	9	N	209		N	209	189	1						95										
01	93	X	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-		N	-0-								95										
02	2800	N	3397	-0-	597	-0-	597	2		138	9	N	125		N	125	158	1						62										
PGE BROWNE															WELL #: C 1H					RRCID -> 263113					COMPL. DATE 07/27/2011					TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8629 - 14250				
09	780	X	305	-0-	-475	-0-	183	2		122	9	N	111		N	111	186	1						259										
10	620	X	-0-	-0-	-620	-0-						N	45		N	45	190	1						114										
11	780	X	-0-	-0-	-780	-0-						N	102		N	102	45	1						171										
12	1404	X	1404	-0-	-0-	-0-	1225	2		179	9	N	163		N	163	50	1		1	8			283										
01	1378	X	1378	-0-	-0-	-0-	1314	2		64	9	N	58		N	58	278	1						63										
02	280	X	245	-0-	-35	-0-	168	2		77	9	N	70		N	70	127	1						6										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															12018 200					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: DIMMIT				
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC															//CONT.// 781915																			
PGE BROWNE															WELL #: C 2H					RRCID -> 263118					COMPL. DATE 09/01/2011					TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8330 - 13914				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																	
09	5590 X	5590	-0-	-0-	-0-	-0-	5069	2	521	9	N	474	552	1	1	8	104																	
10	4671 X	4671	-0-	-0-	-0-	-0-	4150	2	521	9	N	474	530	1			48																	
11	8610 X	4854	-0-	-3756	-0-	-0-	4279	2	575	9	N	523	342	1	1	8	228																	
12	6324 X	4353	-0-	-1971	-0-	-0-	3797	2	556	9	N	505	519	1	1	8	213																	
01	5921 X	4423	-0-	-1498	-0-	-0-	3828	2	595	9	N	541	629	1			125																	
02	5208 X	5090	-0-	-118	-0-	-0-	4459	2	631	9	N	574	551	1			148																	
GATES 010 CHK-A TR3															WELL #: L 1H					RRCID -> 263434					COMPL. DATE 07/05/2011					TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8419 - 15039				
09	573 X	573	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	528	2	Y	16	8	1	7	8	1																	
							18	9																										
10	1393 X	1393	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	1171	2	Y	126	121	1	3	8	3																	
							139	9																										
11	1350 X	1134	-0-	-216	-0-	-0-	68	1	891	2	Y	159	144	1	6	8	12																	
							175	9																										
12	1539 X	1539	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1	1254	2	Y	182	177	1	8	8	9																	
							4	4	200	9																								
01	1395 X	134	-0-	-1261	-0-	-0-	57	2	77	9	Y	70	77	1	1	8	1																	
02	1260 X	176	-0-	-1084	-0-	-0-	96	2	1	4	Y	72	72	1			1																	
							79	9																										
PGE BROWNE															WELL #: E 2H					RRCID -> 265076					COMPL. DATE 07/31/2011					TOTAL DEPTH 7904 PERF. 8453 - 13272				
09	1290 X	1222	-0-	-68	-0-	-0-	1071	2	151	9	N	137	179	1			98																	
10	508 X	508	-0-	-0-	-0-	-0-	458	2	50	9	N	45					143																	
11	2640 X	-0-	-0-	-2640	-0-	-0-					N	1	111	1			33																	
12	2139 X	20	-0-	-2119	-0-	-0-	20	2			N	-0-					33																	
01	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	-0-	2164	2	271	9	N	246	130	1			149																	
02	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	-0-	1636	2	243	9	N	221	279	1			91																	
FAITH-BONITA															WELL #: A 1H					RRCID -> 265617					COMPL. DATE 10/19/2011					TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7524 - 15825				
09	2913 N	1307	-0-	-1606	-0-	-0-	42	1	722	2	Y	494	477	0			26																	
							543	9																										
10	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	-0-	107	1	1023	2	Y	366	372	0			20																	
							403	9																										
11	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	-0-	284	1	1005	2	Y	239	245	0			14																	
							263	9																										
12	1364 X	991	-0-	-373	-0-	-0-	104	1	556	2	Y	301	298	0			17																	
							331	9																										
01	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	-0-	274	1	2393	2	Y	479	467	0			29																	
							527	9																										
02	2422 X	2422	-0-	-0-	-0-	-0-	242	1	1762	2	Y	380	380	0			29																	
							418	9																										
GATES 010 CHK-B TR 1															WELL #: D 5H					RRCID -> 266065					COMPL. DATE 05/06/2012					TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8057 - 13482				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58																	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58																	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58																	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58																	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58																	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58																	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915													
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: D 6H RRCID -> 266067 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8251 - 14130													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			116
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			116
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	18	1		116
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			116
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			116
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			116
FAITH-BONITA WELL #: D 2H RRCID -> 266886 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7644 - 13843													
09	7020 X	2032	-0-	-4988	-0-	210	1	1511 2	Y	283	284	0	15
						311	9						
10	2071 X	2071	-0-	-0-	-0-	373	1	1439 2	Y	235	237	0	13
						259	9						
11	5027 X	5027	-0-	-0-	-0-	960	1	3462 2	Y	550	531	0	32
						605	9						
12	2511 X	1746	-0-	-765	-0-	406	1	1110 2	Y	209	229	0	12
						230	9						
01	2077 X	1607	-0-	-470	-0-	430	1	957 2	Y	200	200	0	12
						220	9						
02	4704 X	2712	-0-	-1992	-0-	509	1	1809 2	Y	358	342	0	28
						394	9						
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: F 3H RRCID -> 268056 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8445 - 16312													
09	8914 X	3425	-0-	-5489	-0-	653	1	2465 2	Y	271	214	1	88
						9	4	298 9					
10	3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	696	1	2923 2	Y	315	354	1	49
						31	4	347 9					
11	4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	744	1	3164 2	Y	320	258	1	110
						36	4	352 9			1	8	
12	4395 X	4395	-0-	-0-	-0-	661	1	3333 2	Y	323	383	1	50
						46	4	355 9					
01	3999 X	3455	-0-	-544	-0-	458	1	2612 2	Y	326	359	1	17
						26	4	359 9					
02	4004 X	3093	-0-	-911	-0-	493	1	2292 2	Y	260	244	1	33
						22	4	286 9					
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: F 4H RRCID -> 268132 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8324 - 12765													
09	6136 X	2471	-0-	-3665	-0-	475	1	1794 2	Y	178	142	1	58
						6	4	196 9					
10	2688 X	2688	-0-	-0-	-0-	471	1	1978 2	Y	198	225	1	31
						21	4	218 9					
11	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	513	1	2180 2	Y	234	184	1	81
						25	4	257 9					
12	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	454	1	2289 2	Y	237	281	1	37
						31	4	261 9					
01	2697 X	2495	-0-	-202	-0-	332	1	1890 2	Y	231	256	1	12
						19	4	254 9					
02	2772 X	2040	-0-	-732	-0-	316	1	1470 2	Y	218	202	1	28
						14	4	240 9					
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 6H RRCID -> 268136 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 8344 - 16860													
09	2190 X	740	-0-	-1450	-0-	520	2	220 9	N	200			366
10	2263 X	1267	-0-	-996	-0-	1047	2	220 9	N	200	369	1	197
11	2100 X	-0-	-0-	-2100	-0-				N	8			205
12	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-				N	-0-			205
01	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-				N	-0-			205
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			205

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FAITH-SAN PEDRO WELL #: G 2H RRCID -> 268632 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 6397 PERF. 6549 - 11743														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	90 N	5	-0-	-85	-0-	1	1	4	2	Y	-0-			-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
12	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
FAITH SANDY DIM WELL #: F 2H RRCID -> 268749 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6350 - 12544														
09	5451 X	2115	-0-	-3336	-0-	228	1	1694	2	Y	175			273
						193	9							
10	1647 X	1647	-0-	-0-	-0-	211	1	1274	2	Y	147	375	1	45
						162	9							
11	2053 X	2053	-0-	-0-	-0-	239	1	1727	2	Y	79			124
						87	9							
12	2349 X	2349	-0-	-0-	-0-	255	1	1859	2	Y	214	169	1	169
						235	9							
01	1643 X	1324	-0-	-319	-0-	193	1	1006	2	Y	114	192	1	91
						125	9							
02	1988 X	623	-0-	-1365	-0-	77	1	482	2	Y	58	38	1	111
						64	9							
FAITH-YANA WELL #: A 1H RRCID -> 268750 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7509 - 14729														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	10	-0-	10	10	1	1	3	2	Y	5	5	0	-0-
						6	9							
12	34 X	24	-0-	-10	-0-	1	1	6	2	Y	15	14	0	1
						17	9							
01	192 X	192	-0-	-0-	-0-	60	1	117	2	Y	14	14	0	1
						15	9							
02	469 N	469	-0-	-0-	-0-	59	1	391	2	Y	17	17	0	1
						19	9							
FAITH BONITA L UNIT WELL #: I 1H RRCID -> 268751 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7023 - 14319														
09	3000 N	1062	-0-	-1938	288	783	2	279	9	Y	254	254	0	13
10	2159 N	1871	-0-	-288	-0-	550	1	1036	2	Y	259	258	0	14
						285	9							
11	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	328	1	494	2	Y	181	185	0	10
						199	9							
12	1085 N	924	-0-	-161	-0-	193	1	524	2	Y	188	188	0	10
						207	9							
01	1674 N	387	-0-	-1287	-0-	198	1	22	2	Y	152	153	0	9
						167	9							
02	952 N	846	-0-	-106	-0-	312	1	286	2	Y	225	217	0	17
						248	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FAITH-YANA WELL #: A 2H RRCID -> 268752 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7596 - 14518														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	5923 X	1226	-0-	-4697	-0-	142	1	1059	2	Y	23	32	0	1
10	1395 X	1395	-0-	-0-	-0-	164	1	1208	2	Y	21	21	0	1
11	3270 X	768	-0-	-2502	-0-	119	1	630	2	Y	17	17	0	1
12	2821 X	550	-0-	-2271	-0-	94	1	438	2	Y	16	16	0	1
01	1891 X	88	-0-	-1803	-0-	29	1	56	2	Y	3	4	0	-0-
02	1260 X	10	-0-	-1250	-0-	1	1	9	2	Y	-0-			-0-
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 8H RRCID -> 269321 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 8247 - 12858														
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	70	1	12
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 1H RRCID -> 269359 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8653 - 13374														
09	3000 X	2310	-0-	-690	-0-	2125	2	185	9	N	168	182	1	198
10	3007 X	2188	-0-	-819	-0-	2000	2	188	9	N	171	267	1	102
11	2910 X	2093	-0-	-817	-0-	1884	2	209	9	N	190	166	1	126
12	2852 X	1705	-0-	-1147	-0-	1523	2	182	9	N	165	94	1	197
01	2852 X	2024	-0-	-828	-0-	1817	2	207	9	N	188	288	1	97
02	2156 X	2147	-0-	-9	-0-	1936	2	211	9	N	192	142	1	147
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 3H RRCID -> 269360 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8889 - 13437														
09	2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	2729	2	162	9	N	147	189	1	133
10	2682 X	2682	-0-	-0-	-0-	2509	2	173	9	N	157	163	1	127
11	3330 X	1943	-0-	-1387	-0-	1816	2	127	9	N	115	110	1	132
12	3441 X	2029	-0-	-1412	-0-	1860	2	169	9	N	154	150	1	136
01	2976 X	1957	-0-	-1019	-0-	1789	2	168	9	N	153	190	1	99
02	2688 X	1609	-0-	-1079	-0-	1433	2	176	9	N	160	115	1	144
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 4H RRCID -> 269389 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8343 - 12960														
09	2490 X	1656	-0-	-834	-0-	1525	2	131	9	N	119			165
10	2573 X	2306	-0-	-267	-0-	2033	2	273	9	N	248	366	1	47
11	2490 X	1373	-0-	-1117	-0-	1198	2	175	9	N	159	100	1	106
12	2325 X	1133	-0-	-1192	-0-	923	2	210	9	N	191	228	1	69
01	2294 X	1168	-0-	-1126	-0-	956	2	212	9	N	193	219	1	43
02	2072 X	1284	-0-	-788	-0-	1074	2	210	9	N	191	211	1	23
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 2H RRCID -> 269390 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8383 - 13006														
09	4085 X	4085	-0-	-0-	-0-	3831	2	254	9	N	231	183	1	238
10	3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	3496	2	221	9	N	201	380	1	59
11	4650 X	4419	-0-	-231	-0-	4162	2	257	9	N	234	168	1	125
12	4915 X	4915	-0-	-0-	-0-	4631	2	284	9	N	258	283	1	99
01	5124 X	5124	-0-	-0-	-0-	4862	2	262	9	N	238	257	1	80
02	4116 X	3951	-0-	-165	-0-	3756	2	195	9	N	177	222	1	35

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915													
FAITH BONITA E UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 269803 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7064 - 14837													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
09	627 N	303	-0-	-324	-0-	10	2	293	9	Y	266	266	0
10	299 N	299	-0-	-0-	-0-	7	2	292	9	Y	265	264	0
11	300 N	165	-0-	-135	-0-	1	2	164	9	Y	149	155	0
12	310 N	160	-0-	-150	-0-	5	2	155	9	Y	141	142	0
01	310 N	268	-0-	-42	-0-	8	2	260	9	Y	236	230	0
02	287 N	287	-0-	-0-	-0-	12	2	275	9	Y	250	245	0
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 2H RRCID -> 269966 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8375 - 13495													
09	3210 X	1291	-0-	-1919	-0-	101	1	1082	2	N	98		241
						108	9						
10	3317 X	2069	-0-	-1248	-0-	197	1	1747	2	N	114	292	1
						125	9						63
11	3000 X	2864	-0-	-136	-0-	341	1	2389	2	N	122	83	1
						134	9						102
12	3069 X	3057	-0-	-12	-0-	350	1	2557	2	N	136	98	1
						150	9						140
01	2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	382	1	2326	2	N	128	164	1
						141	9						104
02	2660 X	2652	-0-	-8	-0-	377	1	2135	2	N	127	155	1
						140	9						76
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 3H RRCID -> 269973 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8327 - 12842													
09	2610 X	2540	-0-	-70	-0-	208	1	2221	2	N	101		252
						111	9						
10	2697 X	2289	-0-	-408	-0-	221	1	1957	2	N	101	280	1
						111	9						73
11	2250 X	1871	-0-	-379	-0-	220	1	1542	2	N	99	94	1
						109	9						78
12	2635 X	2025	-0-	-610	-0-	231	1	1687	2	N	97		175
						107	9						
01	2635 X	1942	-0-	-693	-0-	258	1	1570	2	N	104	185	1
						114	9						94
02	2380 X	626	-0-	-1754	-0-	87	1	491	2	N	44	80	1
						48	9						58
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 4H RRCID -> 270019 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8495 - 14053													
09	3990 X	573	-0-	-3417	-0-	40	1	424	2	N	99		268
						109	9						
10	4123 X	2743	-0-	-1380	-0-	265	1	2349	2	N	117	259	1
						129	9						126
11	4050 X	2615	-0-	-1435	-0-	308	1	2161	2	N	133	101	1
						146	9					1	8
12	2666 X	2339	-0-	-327	-0-	264	1	1930	2	N	132	139	1
						145	9					1	8
01	2728 X	2585	-0-	-143	-0-	344	1	2094	2	N	134	186	1
						147	9						97
02	2464 X	702	-0-	-1762	-0-	87	1	495	2	N	109	100	1
						120	9						106

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															12018 200															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																													
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC															//CONT.// 781915																																																																										
GATES 010 CHK-B TR 1															WELL #: K 5H															RRCID -> 270020															COMPL. DATE 01/27/2013															TOTAL DEPTH 8088															PERF. 8501 - 11354														
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																																																				
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE																																																																					
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-					N	84							146																																																																				
10	988	X	988	-0-		-0-	-0-	-0-		84	1	747	2	N	143	186	1				103																																																																				
										157	9																																																																														
11	1267	X	1267	-0-		-0-	-0-	-0-		143	1	1001	2	N	112	90	1				125																																																																				
										123	9																																																																														
12	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-					N	118	50	1					193																																																																				
01	992	X	-0-	-0-		-992	-0-	-0-					N	64	140	1					117																																																																				
02	2776	X	2776	-0-		-0-	-0-	-0-		397	1	2245	2	N	122	189	1				50																																																																				
										134	9																																																																														
GATES 010 CHK-B TR 1															WELL #: K 1H															RRCID -> 270021															COMPL. DATE 07/07/2012															TOTAL DEPTH 8094															PERF. 8518 - 13869														
09	5230	X	5230	-0-		-0-	-0-	-0-		428	1	4575	2	N	206	187	1				167																																																																				
										227	9																																																																														
10	5095	X	5095	-0-		-0-	-0-	-0-		494	1	4370	2	N	210	287	1				90																																																																				
										231	9																																																																														
11	4170	X	4150	-0-		-20	-0-	-0-		488	1	3421	2	N	219	185	1				124																																																																				
										241	9																																																																														
12	5394	X	4507	-0-		-887	-0-	-0-		515	1	3757	2	N	214	98	1				240																																																																				
										235	9																																																																														
01	5394	X	4281	-0-		-1113	-0-	-0-		567	1	3455	2	N	235	368	1				107																																																																				
										259	9																																																																														
02	4872	X	2987	-0-		-1885	-0-	-0-		424	1	2401	2	N	147	187	1				67																																																																				
										162	9																																																																														
PGE DOS															WELL #: D 4H															RRCID -> 270022															COMPL. DATE 01/25/2013															TOTAL DEPTH 7923															PERF. 8326 - 14055														
09	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-							177																																																																				
10	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-							177																																																																				
11	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-							177																																																																				
12	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-							177																																																																				
01	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-							177																																																																				
*02	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-							177																																																																				
PGE DOS															WELL #: D 3H															RRCID -> 270023															COMPL. DATE 02/06/2013															TOTAL DEPTH 7915															PERF. 8281 - 13985														
09	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-							55																																																																				
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-							55																																																																				
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-							55																																																																				
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-							55																																																																				
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-							55																																																																				
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-							55																																																																				
PGE DOS															WELL #: D 2H															RRCID -> 270025															COMPL. DATE 01/31/2013															TOTAL DEPTH 7916															PERF. 8236 - 14040														
09	3000	X	-0-	-0-		-3000	-0-	-0-					N	-0-							91																																																																				
10	3100	X	-0-	-0-		-3100	-0-	-0-					N	-0-							91																																																																				
11	3450	X	-0-	-0-		-3450	-0-	-0-					N	20							111																																																																				
12	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-							111																																																																				
01	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-							111																																																																				
02	T. A.		5592	-0-		5592	5592	5592		5105	2	487	9	N	443	372	1				182																																																																				
PGE DOS															WELL #: D 1H															RRCID -> 270026															COMPL. DATE 01/31/2013															TOTAL DEPTH 7899															PERF. 8229 - 14131														
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-							84																																																																				
10	31	N	-0-	-0-		-31	-0-	-0-					N	-0-							84																																																																				
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-							84																																																																				
12	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-							84																																																																				
01	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-							84																																																																				
02	T. A.		1528	-0-		1528	1528	1528		1284	2	244	9	N	222	186	1				120																																																																				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 1H RRCID -> 270208 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8547 - 13178														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	1860 X	1626	-0-	-234	-0-	1458	2	168	9	N	153			314
10	1891 X	1716	-0-	-175	-0-	1527	2	189	9	N	172	359	1	127
11	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1509	2	226	9	N	205	99	1	233
12	1737 X	1737	-0-	-0-	-0-	1515	2	222	9	N	202	176	1	259
01	1879 X	1879	-0-	-0-	-0-	1685	2	194	9	N	176	262	1	173
02	2032 X	2032	-0-	-0-	-0-	1843	2	189	9	N	172	198	1	147
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 3H RRCID -> 270209 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8737 - 13196														
09	2430 X	1564	-0-	-866	-0-	1451	2	113	9	N	103			198
10	2418 X	2080	-0-	-338	-0-	1889	2	191	9	N	174	250	1	122
11	2430 X	1473	-0-	-957	-0-	1335	2	138	9	N	125	55	1	192
12	2418 X	1683	-0-	-735	-0-	1539	2	144	9	N	131	88	1	235
01	2077 X	1881	-0-	-196	-0-	1681	2	200	9	N	182	333	1	84
02	1876 X	1844	-0-	-32	-0-	1678	2	166	9	N	151	111	1	124
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 2H RRCID -> 270211 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8250 - 12848														
09	3750 X	2775	-0-	-975	-0-	2564	2	211	9	N	192	182	1	164
10	3875 X	3063	-0-	-812	-0-	2831	2	232	9	N	211	282	1	93
11	3750 X	2791	-0-	-959	-0-	2550	2	241	9	N	219	196	1	116
12	3720 X	2845	-0-	-875	-0-	2595	2	250	9	N	227	155	1	188
01	3379 X	3279	-0-	-100	-0-	3019	2	260	9	N	236	286	1	138
02	3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	2868	2	215	9	N	195	259	1	74
PGE D0S WELL #: H 1H RRCID -> 270232 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8546 - 16914														
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			126
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			126
11	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-			126
12	28 N	28	-0-	-0-	-0-	27	2	1	9	N	1			127
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			127
02	28 N	2	-0-	-26	-0-	2	2			N	-0-			127
PGE D0S WELL #: H 2H RRCID -> 270254 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8444 - 16305														
09	11280 X	-0-	-0-	-11280	-0-					N	-0-			109
10	17758 X	17758	-0-	-0-	-0-	17582	2	176	9	N	160	178	1	91
11	11778 X	11778	-0-	-0-	-0-	11571	2	207	9	N	188	92	1	187
12	10602 X	10454	-0-	-148	-0-	10227	2	227	9	N	206	189	1	204
01	11656 X	6189	-0-	-5467	-0-	5962	2	227	9	N	206	372	1	38
02	16044 X	12434	-0-	-3610	-0-	11999	2	435	9	N	395	374	1	59
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 4H RRCID -> 270255 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 8196 PERF. 8347 - 12856														
09	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	3715	2	180	9	N	164			400
10	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	3500	2	198	9	N	180	282	1	298
11	3944 X	3944	-0-	-0-	-0-	3809	2	135	9	N	123	153	1	268
12	4417 X	4417	-0-	-0-	-0-	4196	2	221	9	N	201	98	1	370
01	4030 X	3440	-0-	-590	-0-	3179	2	261	9	N	237	453	1	154
02	3668 X	2925	-0-	-743	-0-	2674	2	251	9	N	228	189	1	193

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC																	
PGE BROWNE																	
WELL #: G 2H RRCID -> 270458 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8216 - 14552																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
09	1835 X	39	-0-	-1796	-0-	7	1 1	31	2	Y	-0-					29	
10	41 X	41	-0-	-0-	-0-	1	4									29	
11	1710 X	16	-0-	-1694	-0-	10	1	31	2	Y	-0-					29	
12	186 X	-0-	-0-	-186	-0-	4	1	12	2	Y	-0-					29	
01	186 X	11	-0-	-175	-0-	3	1	8	2	Y	-0-					29	
02	28 N	1	-0-	-27	-0-	1	2			Y	-0-					29	
PGE BROWNE														WELL #: G 3H RRCID -> 270459 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8208 - 14518			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87	
PGE BROWNE														WELL #: G 1H RRCID -> 270789 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8309 - 14373			
09	80 X	21	-0-	-59	-0-	1	1	3	2	Y	15	15	8			348	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	17	9			Y	6	6	8			348	
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	9	9	8			348	
12	31 X	17	-0-	-14	-0-	1	1	2	2	Y	13	13	8			348	
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	14	9									348	
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	Y	-0-	-0-				348	
PGE BROWNE														WELL #: D 4H RRCID -> 270837 COMPL. DATE 01/05/2013 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8286 - 13093			
09	3150 X	2072	-0-	-1078	-0-	1875	2	197	9	N	179	98	1			119	
10	3255 X	2057	-0-	-1198	-0-	1858	2	199	9	N	181	266	1			34	
11	3150 X	1939	-0-	-1211	-0-	1752	2	187	9	N	170	90	1			114	
12	2449 X	2109	-0-	-340	-0-	1903	2	206	9	N	187	95	1			206	
01	2449 X	2199	-0-	-250	-0-	1989	2	210	9	N	191	359	1			38	
02	2323 X	2323	-0-	-0-	-0-	2138	2	185	9	N	168	184	1			22	
PGE BROWNE														WELL #: D 1H RRCID -> 270839 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8251 - 13170			
09	2670 X	2175	-0-	-495	-0-	1956	2	219	9	N	199	180	1			269	
10	3162 X	2310	-0-	-852	-0-	2086	2	224	9	N	204	300	1			173	
11	3060 X	2195	-0-	-865	-0-	1968	2	227	9	N	206	193	1			186	
12	3162 X	2280	-0-	-882	-0-	2050	2	230	9	N	209	95	1			300	
01	2480 X	2279	-0-	-201	-0-	2055	2	224	9	N	204	273	1			231	
02	2100 X	708	-0-	-1392	-0-	639	2	69	9	N	63	114	1			180	
PGE BROWNE														WELL #: D 2H RRCID -> 270849 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8312 - 13162			
09	3030 X	1925	-0-	-1105	-0-	1772	2	153	9	N	139	88	1			180	
10	3131 X	2614	-0-	-517	-0-	2393	2	221	9	N	201	353	1			28	
11	3150 X	2435	-0-	-715	-0-	2242	2	193	9	N	175	163	1			40	
12	3255 X	2590	-0-	-665	-0-	2373	2	217	9	N	197	189	1			48	
01	3255 X	2720	-0-	-535	-0-	2507	2	213	9	N	194	209	1			33	
02	2352 X	1968	-0-	-384	-0-	1799	2	169	9	N	154	178	1			9	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
PGE BROWNE WELL #: D 3H RRCID -> 270850 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8312 - 13078														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	9		187
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		187
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	18		205
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	19		224
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	14		238
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		238
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: J 1H RRCID -> 270896 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8585 - 17072														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: J 2H RRCID -> 270900 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8319 - 16385														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
PGE BROWNE WELL #: G 4H RRCID -> 270932 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8293 - 14570														
09	3673 X	-0-	-0-	-3673	-0-						Y	-0-		3
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		3
11	2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-						Y	-0-		3
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		3
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		3
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		3
PGE BROWNE WELL #: F 3H RRCID -> 271431 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8291 - 14394														
09	1505 X	1505	-0-	-0-	-0-	1389	2	116	9	N	105	185	1	90
10	1711 X	1711	-0-	-0-	-0-	1580	2	131	9	N	119	128	1	81
11	1200 X	543	-0-	-657	-0-	465	2	78	9	N	71	73	1	79
12	3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	3567	2	167	9	N	152	91	1	139
01	1705 X	1675	-0-	-30	-0-	1529	2	146	9	N	133	232	1	40
02	1668 X	1668	-0-	-0-	-0-	1523	2	145	9	N	132	73	1	99
PGE BROWNE WELL #: F 2H RRCID -> 271432 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8230 - 14464														
09	2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	186	183	1	144
10	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	159	257	1	46
11	1800 X	211	-0-	-1589	-0-	133	2	78	9	N	71	89	1	28
12	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	176			204
01	949 X	949	-0-	-0-	-0-	750	2	199	9	N	181	360	1	25
02	1466 X	1466	-0-	-0-	-0-	1321	2	145	9	N	132	80	1	77
PGE BROWNE WELL #: F 1H RRCID -> 271435 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8334 - 14566														
09	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	3081	2	298	9	N	271	187	1	248
10	3410 X	2879	-0-	-531	-0-	2596	2	283	9	N	257	413	1	92
11	3720 X	1911	-0-	-1809	-0-	1745	2	166	9	N	151	200	1	42
12	5579 X	5579	-0-	-0-	-0-	5247	2	332	9	N	302	185	1	157
01	3503 X	2675	-0-	-828	-0-	2415	2	260	9	N	236	299	1	94
02	3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	3617	2	309	9	N	281	312	1	63

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															CAPACITY					CNTY: DIMMIT									
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED														
PGE BROWNE															//CONT.// 781915														
WELL #: F 4H															RRCID -> 271953														
COMPL. DATE 09/03/2013															TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8178 - 14419														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE													
09	2528 X	2528	-0-	-0-	-0-	2422	2	106	9	N	96					150													
10	2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	2673	2	149	9	N	135	190	1	1	8	94													
11	3300 X	2739	-0-	-561	-0-	2634	2	105	9	N	95	97	1			92													
12	3410 X	1150	-0-	-2260	-0-	1055	2	95	9	N	86	1	8			177													
01	3410 X	2051	-0-	-1359	-0-	1934	2	117	9	N	106	190	1			93													
02	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	3392	2	139	9	N	126	117	1			102													
PGE BROWNE															WELL #: F 5H														
RRCID -> 271954															COMPL. DATE 08/17/2013														
TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8125 - 14448																													
09	2670 X	523	-0-	-2147	-0-	346	2	177	9	N	161					278													
10	2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	85	246	1			117													
11	1783 X	1783	-0-	-0-	-0-	1623	2	160	9	N	145	168	1			94													
12	899 X	-0-	-0-	-899	-0-					N	218	100	1			212													
01	474 X	474	-0-	-0-	-0-	371	2	103	9	N	94	249	1			57													
02	1652 X	-0-	-0-	-1652	-0-					N	168	132	1			93													
PGE BROWNE															WELL #: F 6H														
RRCID -> 271955															COMPL. DATE 08/17/2013														
TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8216 - 14485																													
09	4740 X	3928	-0-	-812	-0-	3625	2	303	9	N	275	185	1			271													
10	4898 X	1656	-0-	-3242	-0-	1525	2	131	9	N	119	271	1			119													
11	5160 X	3667	-0-	-1493	-0-	3327	2	340	9	N	309					428													
12	4619 X	3544	-0-	-1075	-0-	3206	2	338	9	N	307	379	1	1	8	355													
01	4619 X	3680	-0-	-939	-0-	3344	2	336	9	N	305	335	1			325													
02	3668 X	1294	-0-	-2374	-0-	1015	2	279	9	N	254	374	1			205													
FAITH SANDY DIM															WELL #: J 1H														
RRCID -> 272577															COMPL. DATE 06/02/2013														
TOTAL DEPTH 6218 PERF. 7720 - 14085																													
09	4144 X	1697	-0-	-2447	-0-	394	1	1075	2	Y	207	199	0			11													
						228	9																						
10	439 X	439	-0-	-0-	-0-	68	1	111	2	Y	236	234	0			13													
						260	9																						
11	2190 X	2190	-0-	-0-	-0-	444	1	1190	2	Y	505	489	0			29													
						556	9																						
12	1767 X	1757	-0-	-10	-0-	434	1	804	2	Y	472	475	0			26													
						519	9																						
01	932 X	932	-0-	-0-	-0-	192	1	553	2	Y	170	186	0			10													
						187	9																						
02	2044 X	911	-0-	-1133	-0-	289	1	512	2	Y	100	102	0			8													
						110	9																						
FAITH-YANA															WELL #: G 1H														
RRCID -> 272710															COMPL. DATE 05/30/2013														
TOTAL DEPTH 7002 PERF. 7455 - 15734																													
09	410 N	201	-0-	-209	-0-	14	1	69	2	Y	107	103	0			6													
						118	9																						
10	336 N	336	-0-	-0-	-0-	35	1	149	2	Y	138	136	0			8													
						152	9																						
11	518 N	518	-0-	-0-	-0-	42	1	181	2	Y	268	261	0			15													
						295	9																						
12	551 N	551	-0-	-0-	-0-	39	1	178	2	Y	304	302	0			17													
						334	9																						
01	417 N	417	-0-	-0-	-0-	51	1	106	2	Y	236	239	0			14													
						260	9																						
02	476 N	425	-0-	-51	-0-	35	1	127	2	Y	239	235	0			18													
						263	9																						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)						//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC						//CONT.//	781915															
FAITH-YANA						WELL #:	G 2H	RRCID ->	272711	COMPL.	DATE	05/29/2013	TOTAL	DEPTH	7114	PERF.	7711	-	14432			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	EOM BALANCE			
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-			
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-			
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-			
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-			
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-			
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-			
FAITH SANDY DIM						WELL #:	J 4H	RRCID ->	273129	COMPL.	DATE	05/26/2013	TOTAL	DEPTH	6243	PERF.	6553	-	13482			
09	3990 X	2925	-0-	-1065	-0-	706 296 619 332 1221 760 999 508 524 262 564 155	1 9 1 9 1 9 1 9 1 9 1 9	1923	2	Y	269	260	0						14			
10	1907 X	1907	-0-	-0-	-0-	619 332 1221 760 999 508 524 262 564 155	1 9 1 9 1 9 1 9 1 9	956	2	Y	302	299	0						17			
11	5244 X	5244	-0-	-0-	-0-	1221 760 999 508 524 262 564 155	1 9 1 9 1 9 1 9	3263	2	Y	691	668	0						40			
12	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	999 508 524 262 564 155	1 9 1 9 1 9	1829	2	Y	462	476	0						26			
01	2290 X	2290	-0-	-0-	-0-	524 262 564 155	1 9 1 9	1504	2	Y	238	250	0						14			
02	4900 X	1715	-0-	-3185	-0-	564 155	1 9	996	2	Y	141	144	0						11			
FAITH-YANA						WELL #:	G 3H	RRCID ->	273132	COMPL.	DATE	05/19/2013	TOTAL	DEPTH	7016	PERF.	7365	-	15498			
09	5861 X	2054	-0-	-3807	-0-	337 136	1 9	1581	2	Y	124	121	0						7			
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						1	8	0						-0-			
11	1950 X	24	-0-	-1926	-0-	4 2 10 2 13 2 6 1 1	1 9 1 9 1 9 1 9 1	18	2	Y	2	2	0					-0-				
12	186 X	54	-0-	-132	-0-	10 2 13 2 6 1 1	1 9 1 9 1 9 1	42	2	Y	2	2	0					-0-				
01	186 X	39	-0-	-147	-0-	13 2 6 1 1	1 9 1 9 1	24	2	Y	2	2	0					-0-				
02	28 N	26	-0-	-2	-0-	6 1 1	1 9 1	19	2	Y	1	1	0					-0-				
GATES 010 CHK-B TR 1						WELL #:	C 4H	RRCID ->	273168	COMPL.	DATE	02/19/2014	TOTAL	DEPTH	8111	PERF.	8144	-	13482			
09	10234 X	2881	-0-	-7353	-0-	89 15 121 34 132 29 157 18 157 20 137 17	1 4 1 4 1 4 1 4 1 4 1 4	2459	2	Y	289	279	1						16			
10	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	121 34 132 29 157 18 157 20 137 17	1 4 1 4 1 4 1 4 1 4	2819	2	Y	274	284	1						6			
11	4080 X	2682	-0-	-1398	-0-	132 29 157 18 157 20 137 17	1 4 1 4 1 4 1 4	2239	2	Y	256	249	1						13			
12	3689 X	3456	-0-	-233	-0-	29 157 18 157 20 137 17	4 1 4 1 4 1 4	282	9	Y	275	272	1						16			
01	3689 X	3139	-0-	-550	-0-	157 20 137 17	1 4 1 4	2738	2	Y	204	213	1						7			
02	2968 X	2909	-0-	-59	-0-	137 17	1 4	2500	2	Y	232	231	1						8			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
GATES 010 CHK-B TR 1														
WELL #: C 2H RRCID -> 273169 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8106 - 14746														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	9606 X	2479	-0-	-7127	-0-	73	1	2025	2	Y	335	323	1	19
10	2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	12	4	369	9					
11	3960 X	2564	-0-	-1396	-0-	101	1	2352	2	Y	394	404	1	9
12	3813 X	2361	-0-	-1452	-0-	29	4	433	9					
01	3317 X	2234	-0-	-1083	-0-	119	1	2021	2	Y	361	351	1	19
02	2632 X	1533	-0-	-1099	-0-	27	4	397	9					
						98	1	1868	2	Y	349	348	1	20
						11	4	384	9					
						101	1	1760	2	Y	327	336	1	11
						13	4	360	9					
						65	1	1186	2	Y	249	252	1	8
						8	4	274	9					
GATES 010 CHK-B TR 1														
WELL #: C 6H RRCID -> 273583 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8106 - 14448														
09	9088 X	2119	-0-	-6969	-0-	60	1	1669	2	Y	345	333	1	20
10	1722 X	1722	-0-	-0-	-0-	10	4	380	9					
11	3570 X	1364	-0-	-2206	-0-	53	1	1239	2	Y	377	388	1	9
12	3689 X	-0-	-0-	-3689	-0-	15	4	415	9					
01	3255 X	1506	-0-	-1749	-0-	58	1	975	2	Y	289	283	1	15
02	2121 X	2121	-0-	-0-	-0-	13	4	318	9					
						60	1	1046	2	Y	191	195	1	11
						8	4	392	9					
						83	1	1514	2	Y	356	355	1	12
						10	4	514	9					
GATES 010 CHK-B TR 1														
WELL #: C 8H RRCID -> 273585 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8189 - 13700														
09	18683 X	6972	-0-	-11711	-0-	230	1	6370	2	Y	303	294	1	17
10	9710 X	9710	-0-	-0-	-0-	39	4	333	9					
11	10279 X	10279	-0-	-0-	-0-	380	1	8862	2	Y	327	336	1	8
12	9690 X	9690	-0-	-0-	-0-	108	4	360	9					
01	9703 X	8551	-0-	-1152	-0-	544	1	9207	2	Y	370	359	1	19
02	9604 X	7676	-0-	-1928	-0-	121	4	407	9					
						457	1	8686	2	Y	451	444	1	26
						51	4	496	9					
						437	1	7597	2	Y	420	432	1	14
						55	4	462	9					
						377	1	6891	2	Y	329	332	1	11
						46	4	362	9					
FAITH BONITA C UNIT														
WELL #: L 1H RRCID -> 273707 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6980 - 13095														
09	7948 X	2674	-0-	-5274	-0-	2282	2	392	9	Y	356	576	0	110
10	2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	2317	2	452	9	Y	411	366	0	155
11	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	2362	2	421	9	Y	383	392	0	146
12	3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	2742	2	432	9	Y	393	420	0	119
01	2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	2370	2	420	9	Y	382	372	0	129
02	2604 X	2368	-0-	-236	-0-	1975	2	393	9	Y	357	259	0	227
FAITH BONITA G UNIT														
WELL #: M 1H RRCID -> 273708 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6914 - 14380														
09	10413 X	2950	-0-	-7463	-0-	2579	2	371	9	Y	337	339	0	18
10	2091 X	2091	-0-	-0-	-0-	1773	2	318	9	Y	289	291	0	16
11	3660 X	119	-0-	-3541	-0-	25	2	94	9	Y	85	96	0	5
12	3472 X	148	-0-	-3324	-0-	37	2	111	9	Y	101	100	0	6
01	3472 X	110	-0-	-3362	-0-	30	2	80	9	Y	73	75	0	4
02	2744 X	147	-0-	-2597	-0-	52	2	95	9	Y	86	83	0	7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
GATES 010 CHK-B TR 1														
WELL #: C 5H RRCID -> 273710 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 8158 - 15080														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	10914 X	2634	-0-	-8280	-0-	80	1	2207	2	Y	304	294	1	17
						13	4	334	9					
10	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	122	1	2853	2	Y	399	407	1	9
						35	4	439	9					
11	4290 X	1725	-0-	-2565	-0-	77	1	1305	2	Y	296	290	1	15
						17	4	326	9					
12	4371 X	3925	-0-	-446	-0-	169	1	3219	2	Y	471	459	1	27
						19	4	518	9					
01	3937 X	3460	-0-	-477	-0-	162	1	2823	2	Y	414	428	1	13
						20	4	455	9					
02	3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	158	1	2886	2	Y	394	394	1	13
						19	4	433	9					
GATES 010 CHK-B TR 1														
WELL #: C 7H RRCID -> 273712 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8182 - 13437														
09	12631 X	3159	-0-	-9472	-0-	101	1	2800	2	Y	219	212	1	12
						17	4	241	9					
10	3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	145	1	3389	2	Y	250	256	1	6
						41	4	275	9					
11	4860 X	3137	-0-	-1723	-0-	158	1	2670	2	Y	249	242	1	13
						35	4	274	9					
12	4712 X	4066	-0-	-646	-0-	188	1	3572	2	Y	259	257	1	15
						21	4	285	9					
01	4495 X	3212	-0-	-1283	-0-	160	1	2781	2	Y	228	236	1	7
						20	4	251	9					
02	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	179	1	3276	2	Y	236	235	1	8
						22	4	260	9					
GATES 010 CHK-B TR 1														
WELL #: C 1H RRCID -> 273713 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8242 - 15364														
09	10778 X	2663	-0-	-8115	-0-	80	1	2209	2	Y	328	317	1	19
						13	4	361	9					
10	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	116	1	2716	2	Y	370	380	1	9
						33	4	407	9					
11	4230 X	2679	-0-	-1551	-0-	126	1	2129	2	Y	360	350	1	19
						28	4	396	9					
12	3751 X	3326	-0-	-425	-0-	147	1	2789	2	Y	339	338	1	20
						17	4	373	9					
01	3751 X	3085	-0-	-666	-0-	146	1	2543	2	Y	344	353	1	11
						18	4	378	9					
02	2968 X	2631	-0-	-337	-0-	121	1	2213	2	Y	256	259	1	8
						15	4	282	9					
FAITH-SANDY														
WELL #: B 2H RRCID -> 273778 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 6788 - 14214														
09	3945 X	1125	-0-	-2820	-0-	285	1	770	2	Y	64	67	0	3
						70	9							
10	1117 X	1117	-0-	-0-	-0-	348	1	683	2	Y	78	77	0	4
						86	9							
11	1410 X	1209	-0-	-201	-0-	345	1	732	2	Y	120	117	0	7
						132	9							
12	1457 X	1046	-0-	-411	-0-	628	1	260	2	Y	144	143	0	8
						158	9							
01	2430 X	2430	-0-	-0-	-0-	981	1	1187	2	Y	238	232	0	14
						262	9							
02	1317 X	1317	-0-	-0-	-0-	430	1	696	2	Y	174	175	0	13
						191	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FAITH BONITA H UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 273779 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7073 - 11874														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE											
09	1159 X	1159	-0-	-0-	-0-	1051	2	108	9	Y	98	93	0	5
10	935 X	935	-0-	-0-	-0-	838	2	97	9	Y	88	88	0	5
11	1460 X	1460	-0-	-0-	-0-	1328	2	132	9	Y	120	118	0	7
12	1209 X	793	-0-	-416	-0-	729	2	64	9	Y	58	62	0	3
01	1140 X	1140	-0-	-0-	-0-	1016	2	124	9	Y	113	109	0	7
02	1372 X	-0-	-0-	-1372	-0-					Y	-0-	7	0	-0-
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 3H RRCID -> 273780 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8278 - 13523														
09	4662 X	1397	-0-	-3265	-0-	45	1	1239	2	Y	95	91	1	5
						8	4	105	9					
10	1565 X	1565	-0-	-0-	-0-	59	1	1365	2	Y	113	115	1	3
						17	4	124	9					
11	1980 X	1273	-0-	-707	-0-	63	1	1072	2	Y	113	110	1	6
						14	4	124	9					
12	2046 X	1588	-0-	-458	-0-	73	1	1389	2	Y	107	107	1	6
						8	4	118	9					
01	1550 X	1512	-0-	-38	-0-	75	1	1308	2	Y	109	111	1	4
						9	4	120	9					
02	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	92	1	1688	2	Y	102	103	1	3
						11	4	112	9					
FAITH-YANA WELL #: B 1H RRCID -> 273790 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7580 - 14511														
09	3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	654	1	2728	2	N	329	327	0	17
						362	9							
10	1058 X	1058	-0-	-0-	-0-	181	1	848	2	N	26	42	0	1
						29	9							
11	2370 X	4	-0-	-2366	-0-	1	1	3	2	N	-0-	1	0	-0-
12	3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-			-0-
01	3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-			-0-
02	3500 X	-0-	-0-	-3500	-0-					N	-0-			-0-
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 4H RRCID -> 274079 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8323 - 12971														
09	8702 X	2549	-0-	-6153	-0-	2398	2	151	9	Y	137	115	1	48
10	2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	2474	2	168	9	Y	153	156	1	45
11	3600 X	2564	-0-	-1036	-0-	2379	2	185	9	Y	168	142	1	71
12	4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	3740	2	311	9	Y	283	227	1	127
01	3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	3549	2	288	9	Y	262	330	1	59
02	2380 X	1921	-0-	-459	-0-	1815	2	106	9	Y	96	118	1	37
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 3H RRCID -> 274082 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8179 - 12647														
09	14791 X	4932	-0-	-9859	-0-	4598	2	334	9	Y	304	253	1	107
10	5010 X	5010	-0-	-0-	-0-	4687	2	323	9	Y	294	315	1	86
11	5033 X	5033	-0-	-0-	-0-	4690	2	343	9	Y	312	267	1	131
12	5134 X	5134	-0-	-0-	-0-	4795	2	339	9	Y	308	301	1	138
01	5084 X	5061	-0-	-23	-0-	4707	2	354	9	Y	322	387	1	73
02	4704 X	4398	-0-	-306	-0-	4113	2	285	9	Y	259	231	1	101
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 1H RRCID -> 274087 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8240 - 12339														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 2H RRCID -> 274094 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8191 - 12973																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	13700 X	4145	-0-	-0-	-9555	-0-	3913	2	232	9	Y	211	184	1	74	
10	5233 X	5233	-0-	-0-	-0-	-0-	4918	2	315	9	Y	286	276	1	84	
11	4770 X	4283	-0-	-0-	-487	-0-	4022	2	261	9	Y	237	221	1	100	
12	4929 X	3888	-0-	-0-	-1041	-0-	3659	2	229	9	Y	208	215	1	93	
01	5239 X	3800	-0-	-0-	-1439	-0-	3567	2	233	9	Y	212	257	1	48	
02	5154 X	5154	-0-	-0-	-0-	-0-	4825	2	329	9	Y	299	231	1	116	
FAITH-BONITA WELL #: E 2H RRCID -> 274326 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7792 - 14342																
09	3000 N	1275	-0-	-0-	-1725	1024	195	1	914	2	Y	151	147	0	8	
							166	9								
10	3100 N	2166	-0-	-0-	-934	90	356	1	1576	2	Y	213	209	0	12	
							234	9								
11	1931 N	1841	-0-	-0-	-90	-0-	295	1	1342	2	Y	185	186	0	11	
							204	9								
12	2167 X	2167	-0-	-0-	-0-	-0-	334	1	1611	2	Y	202	202	0	11	
							222	9								
01	2453 X	2453	-0-	-0-	-0-	-0-	373	1	1896	2	Y	167	168	0	10	
							184	9								
02	1960 X	1793	-0-	-0-	-167	-0-	303	1	1202	2	Y	262	252	0	20	
							288	9								
FAITH-SAN PEDRO WELL #: K 1H RRCID -> 274401 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6594 - 12169																
09	3000 N	1521	-0-	-0-	-1479	258	1440	2	81	9	Y	74	74	0	4	
10	314 N	56	-0-	-0-	-258	-0-	1	2	55	9	Y	50	51	0	3	
11	1110 N	-0-	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	64	63	0	4	
12	1581 N	61	-0-	-0-	-1520	-0-	2	2	59	9	Y	54	55	0	3	
01	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	-0-	94	1	1239	2	Y	77	75	0	5	
							85	9								
02	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	985	2	Y	70	70	0	5	
							77	9								
FAITH-BONITA WELL #: I 1H RRCID -> 274407 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7036 - 13975																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	74	-0-	-0-	74	74	1	2	73	9	Y	66	62	0	4	
12	1605 X	1531	-0-	-0-	-74	-0-	298	1	812	2	Y	383	366	0	21	
							421	9								
01	527 X	527	-0-	-0-	-0-	-0-	256	1	29	2	Y	220	228	0	13	
							242	9								
02	1196 X	1196	-0-	-0-	-0-	-0-	526	1	474	2	Y	178	177	0	14	
							196	9								
FAITH-BONITA WELL #: J 2H RRCID -> 274467 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 7133 - 13554																
09	1167 N	841	-0-	-0-	-326	-0-	11	1	531	2	Y	272	272	0	14	
							299	9								
10	362 N	362	-0-	-0-	-0-	-0-	8	2	354	9	Y	322	318	0	18	
11	333 N	333	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2	331	9	Y	301	302	0	17	
12	868 N	292	-0-	-0-	-576	-0-	9	2	283	9	Y	257	260	0	14	
01	372 N	244	-0-	-0-	-128	-0-	7	2	237	9	Y	215	216	0	13	
02	452 N	452	-0-	-0-	-0-	-0-	112	1	80	2	Y	236	231	0	18	
							260	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				//CONT.//		781915													
FAITH-BONITA				WELL #: E 1H		RRCID -> 274781		COMPL. DATE 08/25/2012		TOTAL DEPTH		7355 PERF. 7691 - 13992							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(L) CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
09	5897 X	2224	-0-	-3673	-0-		334 1	1569 2	Y			292	290 0				15		
10	2263 X	2263	-0-	-0-	-0-		321 9	1574 2	Y			304	302 0				17		
11	2388 X	2388	-0-	-0-	-0-		355 1	1688 2	Y			300	300 0				17		
12	2294 X	2050	-0-	-244	-0-		334 9	1409 2	Y			318	317 0				18		
01	2263 N	2195	-0-	-68	-0-		370 1	1523 2	Y			340	338 0				20		
02	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-		330 9	1586 2	Y			262	262 0				20		
							291 1												
							350 9												
							298 1												
							374 9												
							400 1												
							288 9												
FAITH-BONITA WELL #: I 2H RRCID -> 274857 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 7145 - 14241																			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	54	51 0				3		
12	1121 X	1121	-0-	-0-	-0-		241 1	654 2	Y			205	197 0				11		
							226 9												
01	396 X	396	-0-	-0-	-0-		343 1	30 2	Y			21	31 0				1		
02	19 X	19	-0-	-0-	-0-		23 9	4 2	Y			10	10 0				1		
							4 1												
							11 9												
FAITH-BONITA WELL #: J 1H RRCID -> 275232 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7113 - 13634																			
09	528 N	133	-0-	-395	-0-		4 2	129 9	Y			117	119 0				6		
10	181 N	181	-0-	-0-	-0-		4 2	177 9	Y			161	158 0				9		
11	340 N	340	-0-	-0-	-0-		3 1	166 2	Y			155	155 0				9		
							171 9												
12	124 N	19	-0-	-105	-0-		1 2	18 9	Y			16	24 0				1		
01	186 N	169	-0-	-17	-0-		5 2	164 9	Y			149	141 0				9		
02	362 N	362	-0-	-0-	-0-		94 1	67 2	Y			183	178 0				14		
							201 9												
FAITH-SAN PEDRO WELL #: F 2H RRCID -> 275233 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 6361 PERF. 6771 - 13654																			
09	2168 X	24	-0-	-2144	-0-		1 2	23 9	Y			21	27 0				1		
10	2827 X	2827	-0-	-0-	-0-		467 1	2030 2	Y			300	284 0				17		
							330 9												
11	3140 X	3140	-0-	-0-	-0-		507 1	2371 2	Y			238	241 0				14		
							262 9												
12	2232 X	2232	-0-	-0-	-0-		367 1	1642 2	Y			203	206 0				11		
							223 9												
01	2872 X	2872	-0-	-0-	-0-		533 1	2098 2	Y			219	217 0				13		
							241 9												
02	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-		522 1	2412 2	Y			210	207 0				16		
							231 9												

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
FAITH-YANA														
WELL #: F 2H RRCID -> 275237 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7516 - 14209														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
09	1686 N	512	-0-	-1174	-0-	418	1	3	2	Y	83	87	0	4
10	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	91	9	6	2	Y	239	230	0	13
11	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1001	1	361	2	Y	194	196	0	11
12	527 X	466	-0-	-61	-0-	263	9	4	2	Y	107	112	0	6
01	1271 X	558	-0-	-713	-0-	825	1	4	2	Y	115	114	0	7
02	1316 X	1242	-0-	-74	-0-	213	9	512	2	Y	158	153	0	12
						344	1							
						118	9							
						427	1							
						127	9							
						556	1							
						174	9							
FAITH-YANA														
WELL #: H 1H RRCID -> 275238 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7562 - 14573														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
FAITH-YANA														
WELL #: B 2H RRCID -> 275242 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7616 - 14647														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
FAITH-SAN PEDRO C UNIT														
WELL #: F 1H RRCID -> 275244 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 6688 - 14554														
09	9669 X	1340	-0-	-8329	-0-	438	1	709	2	Y	175	181	0	9
10	4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	193	9	3008	2	Y	290	283	0	16
11	5040 X	2519	-0-	-2521	-0-	693	1	1859	2	Y	239	241	0	14
12	5164 X	5164	-0-	-0-	-0-	319	9	3694	2	Y	586	567	0	33
01	4030 X	3757	-0-	-273	-0-	397	1	2681	2	Y	359	370	0	22
02	5447 X	5447	-0-	-0-	-0-	263	9	3926	2	Y	613	588	0	47
						825	1							
						645	9							
						681	1							
						395	9							
						847	1							
						674	9							
GATES 010 CHK-A TR3														
WELL #: I 3H RRCID -> 275274 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8353 - 17288														
09	9459 X	9459	-0-	-0-	-0-	9042	2	417	9	Y	379	192	1	187
10	12073 X	12073	-0-	-0-	-0-	11621	2	72	4	Y	345	440	1	92
11	14122 X	14122	-0-	-0-	-0-	380	9	178	4	Y	438	417	1	113
12	14869 X	14869	-0-	-0-	-0-	13462	2	190	4	Y	591	560	1	144
01	12059 X	11391	-0-	-668	-0-	482	9	122	4	Y	425	485	1	84
02	13188 X	8427	-0-	-4761	-0-	14029	2	86	4	Y	489	492	1	81
						650	9							
						10801	2							
						468	9							
						7803	2							
						538	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: H 2H RRCID -> 275275 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8246 - 17933															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	1775	-0-	1775	1775	7	1	1676	2	Y	81	76	1		5
						3	4	89	9						
12	5596 X	3821	-0-	-1775	-0-	14	1	3336	2	Y	408	384	1		29
						22	4	449	9						
01	4532 X	4532	-0-	-0-	-0-	15	1	3979	2	Y	471	479	1		21
						20	4	518	9						
02	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	13	1	3090	2	Y	426	423	1		24
						11	4	469	9						
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 4H RRCID -> 275276 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8304 - 17090															
09	204 X	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-				-0-
10	2343 X	2343	-0-	-0-	-0-	2278	2	14	4	Y	46	34	1		12
						51	9								
11	3510 X	2331	-0-	-1179	-0-	2204	2	29	4	Y	89	78	1		23
						98	9								
12	5024 X	5024	-0-	-0-	-0-	4816	2	65	4	Y	130	121	1		32
						143	9								
01	8665 X	8665	-0-	-0-	-0-	8254	2	93	4	Y	289	264	1		57
						318	9								
02	7591 X	7591	-0-	-0-	-0-	7126	2	78	4	Y	352	351	1		58
						387	9								
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: Q 2H RRCID -> 275288 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8442 - 15421															
09	15717 X	5073	-0-	-10644	-0-	4669	2	404	9	Y	367	202	1		264
10	5271 X	5271	-0-	-0-	-0-	4890	2	381	9	Y	346	479	1		131
11	5190 X	4021	-0-	-1169	-0-	3720	2	301	9	Y	274	194	1		211
12	5363 X	5258	-0-	-105	-0-	4786	2	472	9	Y	429	411	1		229
01	5408 X	5408	-0-	-0-	-0-	4994	2	414	9	Y	376	318	1		287
02	6507 X	6507	-0-	-0-	-0-	6092	2	415	9	Y	377	464	1		200
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: H 3H RRCID -> 275343 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8284 - 17935															
09	14727 X	2019	-0-	-12708	-0-	13	1	1750	2	Y	195	392	1		16
						41	4	215	9						
10	10801 X	10801	-0-	-0-	-0-	35	1	10101	2	Y	494	487	1		23
						122	4	543	9						
11	9516 X	9516	-0-	-0-	-0-	38	1	8783	2	Y	620	608	1		35
						13	4	682	9						
12	9407 X	9407	-0-	-0-	-0-	37	1	8749	2	Y	511	510	1		36
						59	4	562	9						
01	10788 X	8944	-0-	-1844	-0-	30	1	8198	2	Y	614	623	1		27
						41	4	675	9						
02	9744 X	7955	-0-	-1789	-0-	30	1	7322	2	Y	524	522	1		29
						27	4	576	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 1H RRCID -> 275346 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8330 - 17681															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE				
09	28480 X	9173	-0-	-19307	-0-	8632	2	541	9	Y	492	415	1	2	8
10	6772 X	6772	-0-	-0-	-0-	6566	2	41	4	Y	150	351	1	1	8
						165	9								
11	11430 X	5965	-0-	-5465	-0-	5525	2	73	4	Y	334	286	1	2	8
						367	9								
12	10013 X	6330	-0-	-3683	-0-	5786	2	79	4	Y	423	403	1	4	8
						465	9								
01	10013 X	6828	-0-	-3185	-0-	6289	2	71	4	Y	425	443	1		
						468	9								
02	8568 X	7788	-0-	-780	-0-	7283	2	80	4	Y	386	406	1		
						425	9								
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 2H RRCID -> 275352 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 8369 - 17365															
09	29167 X	7991	-0-	-21176	-0-	7581	2	410	9	Y	373	322	1		
10	4944 X	4944	-0-	-0-	-0-	4388	2	27	4	Y	481	537	1		
						529	9								
11	10350 X	6609	-0-	-3741	-0-	5798	2	77	4	Y	667	623	1		
						734	9								
12	10695 X	6036	-0-	-4659	-0-	5318	2	72	4	Y	587	616	1		
						646	9								
01	10695 X	6903	-0-	-3792	-0-	6051	2	68	4	Y	713	715	1		
						784	9								
02	8694 X	8694	-0-	-0-	-0-	7983	2	88	4	Y	566	613	1		
						623	9								
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: Q 1H RRCID -> 275354 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8330 - 14048															
09	9713 X	3062	-0-	-6651	-0-	2726	2	336	9	Y	305	171	1		
10	3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	2906	2	338	9	Y	307	410	1		
11	3360 X	2686	-0-	-674	-0-	2385	2	301	9	Y	274	180	1		
12	3472 X	3196	-0-	-276	-0-	2873	2	323	9	Y	294	347	1		
01	3472 X	1847	-0-	-1625	-0-	1595	2	252	9	Y	229	211	1		
02	2940 X	1180	-0-	-1760	-0-	870	2	310	9	Y	282	308	1		
PGE DOS B UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275435 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8299 - 15050															
09	42349 X	12761	-0-	-29588	-0-	12000	2	761	9	Y	692	643	1	1	8
10	4610 X	4610	-0-	-0-	-0-	4321	2	289	9	Y	263	475	1		
11	16800 X	-0-	-0-	-16800	-0-					Y	1	85	1	1	8
12	14756 X	40	-0-	-14716	-0-	30	2	10	9	Y	9	6	1	1	8
01	13795 X	17	-0-	-13778	-0-	4	2	13	9	Y	12	12	1		
02	11900 X	-0-	-0-	-11900	-0-					Y	-0-	2	1		
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: H 1H RRCID -> 275438 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8382 - 16441															
09	20710 X	2955	-0-	-17755	-0-	18	1	2376	2	Y	459	735	1	89	8
						56	4	505	9						
10	18577 X	18577	-0-	-0-	-0-	59	1	16860	2	Y	1322	1260	1	33	8
						204	4	1454	9						
11	11993 X	11993	-0-	-0-	-0-	47	1	11024	2	Y	823	791	1	48	8
						17	4	905	9						
12	13988 X	13988	-0-	-0-	-0-	53	1	12764	2	Y	986	912	1	51	8
						86	4	1085	9						
01	18569 X	13889	-0-	-4680	-0-	46	1	12666	2	Y	1012	1033	1		
						64	4	1113	9						
02	16772 X	12863	-0-	-3909	-0-	49	1	11758	2	Y	920	914	1		
						44	4	1012	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
PGE DOS C UNIT CC														
WELL #: 1H RRCID -> 275453 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 8281 - 15082														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
09	51 N	32	-0-	-19	-0-	32	2			Y	-0-			-0-
10	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1135	2	17	9	Y	15	10	1	5
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	5	1	-0-
12	31 X	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-			-0-
01	775 X	24	-0-	-751	-0-	24	2			Y	-0-			-0-
02	1036 X	-0-	-0-	-1036	-0-					Y	-0-			-0-
PGE DOS D UNIT CC														
WELL #: 1H RRCID -> 275454 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8393 - 15028														
09	19329 X	8394	-0-	-10935	-0-	7871	2	523	9	Y	475	435	1	204
10	9094 X	9094	-0-	-0-	-0-	8554	2	540	9	Y	491	537	1	158
11	10366 X	10366	-0-	-0-	-0-	9824	2	542	9	Y	493	561	1	90
12	10465 X	10465	-0-	-0-	-0-	9847	2	618	9	Y	562	502	1	150
01	9331 X	9331	-0-	-0-	-0-	8739	2	592	9	Y	538	616	1	72
02	9688 X	9036	-0-	-652	-0-	8412	2	624	9	Y	567	592	1	47
PGE DOS E UNIT CC														
WELL #: 1H RRCID -> 275460 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 8290 - 14998														
09	DLQ G-10	1	-0-	1	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
10	9942 X	9935	-0-	-7	-0-	9231	2	704	9	Y	640	434	1	206
11	9089 X	9089	-0-	-0-	-0-	8407	2	682	9	Y	620	713	1	113
12	8847 X	8847	-0-	-0-	-0-	8112	2	735	9	Y	668	603	1	178
01	8017 X	8017	-0-	-0-	-0-	7422	2	595	9	Y	541	647	1	72
02	8960 X	6310	-0-	-2650	-0-	5809	2	501	9	Y	455	489	1	38
PGE DOS														
WELL #: A 1H RRCID -> 275494 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8371 - 15266														
09	8959 X	10	-0-	-8949	-0-	10	2			Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	9270 X	5233	-0-	-4037	-0-	4917	2	316	9	Y	287	199	1	88
12	15629 X	15629	-0-	-0-	-0-	14723	2	906	9	Y	824	839	1	73
01	14083 X	14083	-0-	-0-	-0-	13082	2	1001	9	Y	910	847	1	136
02	11828 X	11828	-0-	-0-	-0-	10931	2	897	9	Y	815	837	1	114
GATES 010 CHK-B 1286														
WELL #: E 2H RRCID -> 275497 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8547 - 13165														
09	12587 X	4006	-0-	-8581	-0-	3746	2	260	9	Y	236	255	1	95
10	4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	3836	2	299	9	Y	272	253	1	114
11	4170 X	4012	-0-	-158	-0-	3703	2	309	9	Y	281	185	1	210
12	4309 X	4235	-0-	-74	-0-	3893	2	342	9	Y	311	362	1	159
01	4278 X	4245	-0-	-33	-0-	3900	2	345	9	Y	314	376	1	97
02	3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	3547	2	310	9	Y	282	288	1	91
PGE BROWNE														
WELL #: H 1H RRCID -> 275501 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8267 - 14700														
09	29278 X	12102	-0-	-17176	-0-	10847	2	102	4	Y	1048	996	1	57
						1153	9							
10	10217 X	10217	-0-	-0-	-0-	86	1	8874	2	Y	1045	1060	1	33
						107	4	1150	9					
11	16620 X	8706	-0-	-7914	-0-	112	1	7470	2	Y	938	897	1	58
						92	4	1032	9					
12	17174 X	11344	-0-	-5830	-0-	151	1	9699	2	Y	1177	1161	1	57
						199	4	1295	9					
01	17174 X	11187	-0-	-5987	-0-	151	1	9265	2	Y	1489	1480	1	66
						133	4	1638	9					
02	11284 X	10664	-0-	-620	-0-	141	1	9122	2	Y	1194	1233	1	27
						88	4	1313	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
GATES 010 CHK-B 1286														
WELL #: E 3H RRCID -> 275503 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8419 - 13010														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	13827 X	4215	-0-	-9612	-0-	3863 2	352 9	Y	320	377 1	129			
10	4462 X	4462	-0-	-0-	-0-	4121 2	341 9	Y	310	309 1	130			
11	4710 X	4171	-0-	-539	-0-	3833 2	338 9	Y	307	208 1	229			
12	4867 X	4289	-0-	-578	-0-	3934 2	355 9	Y	323	387 1	165			
01	4743 X	4213	-0-	-530	-0-	3864 2	349 9	Y	317	384 1	98			
02	4032 X	3673	-0-	-359	-0-	3379 2	294 9	Y	267	279 1	86			
GATES 010 CHK-B 1286														
WELL #: F 5H RRCID -> 275506 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8527 - 13046														
09	15336 X	4820	-0-	-10516	-0-	182 1	4224 2	Y	362	343 1	36			
						16 4	398 9							
10	4783 X	4783	-0-	-0-	-0-	189 1	4192 2	Y	350	369 1	17			
						17 4	385 9							
11	5820 X	4645	-0-	-1175	-0-	286 1	3984 2	Y	332	322 1	27			
						10 4	365 9							
12	5828 X	4607	-0-	-1221	-0-	282 1	3921 2	Y	361	355 1	33			
						7 4	397 9							
01	4991 X	4584	-0-	-407	-0-	73 1	4114 2	Y	338	359 1	12			
						25 4	372 9							
02	4508 X	4312	-0-	-196	-0-	155 1	3843 2	Y	267	268 1	11			
						20 4	294 9							
GATES 010 CHK-B 1286														
WELL #: F 6H RRCID -> 275508 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8380 - 13067														
09	14242 X	4542	-0-	-9700	-0-	171 1	3965 2	Y	355	338 1	35			
						15 4	391 9							
10	4792 X	4792	-0-	-0-	-0-	186 1	4125 2	Y	422	436 1	21			
						17 4	464 9							
11	4950 X	4718	-0-	-232	-0-	287 1	4002 2	Y	381	371 1	31			
						10 4	419 9							
12	5022 X	4916	-0-	-106	-0-	300 1	4171 2	Y	397	392 1	36			
						8 4	437 9							
01	4805 X	4464	-0-	-341	-0-	71 1	4006 2	Y	330	354 1	12			
						24 4	363 9							
02	4396 X	4178	-0-	-218	-0-	146 1	3627 2	Y	352	349 1	15			
						18 4	387 9							
PGE DOS A UNIT														
WELL #: A 1H RRCID -> 275563 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8327 - 15314														
09	8576 X	-0-	-0-	-8576	-0-			Y	-0-	57 1	-0-			
10	53 X	53	-0-	-0-	-0-	7 2	46 9	Y	42	19 1	23			
11	7065 X	7065	-0-	-0-	-0-	6531 2	534 9	Y	485	359 1	149			
12	7766 X	7766	-0-	-0-	-0-	7130 2	636 9	Y	578	676 1	51			
01	7044 X	7044	-0-	-0-	-0-	6451 2	593 9	Y	539	509 1	81			
02	6608 X	4630	-0-	-1978	-0-	4200 2	430 9	Y	391	417 1	55			
PGE DOS														
WELL #: A 2H RRCID -> 275564 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8385 - 15471														
09	37449 X	14759	-0-	-22690	-0-	13996 2	763 9	Y	694	500 1	503			
10	8643 X	8643	-0-	-0-	-0-	8166 2	477 9	Y	434	701 1	236			
11	13633 X	13633	-0-	-0-	-0-	13295 2	338 9	Y	307	449 1	94			
12	15252 X	-0-	-0-	-15252	-0-			Y	-0-	94 1	-0-			
01	15252 X	-0-	-0-	-15252	-0-			Y	-0-		-0-			
02	13776 X	1031	-0-	-12745	-0-	951 2	80 9	Y	73	63 1	10			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
PGE BROWNE WELL #: H 2H RRCID -> 275660 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8227 - 15205														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
09	11097 X	7404	-0-	-3693	-0-	6880	2	65	4	Y	417	400	1	23
						459	9							
10	6861 X	6861	-0-	-0-	-0-	57	1	5851	2	Y	802	799	1	26
						71	4	882	9					
11	11426 X	11426	-0-	-0-	-0-	147	1	9768	2	Y	1264	1210	1	80
						121	4	1390	9					
12	9197 X	9197	-0-	-0-	-0-	120	1	7676	2	Y	1130	1154	1	56
						158	4	1243	9					
01	8875 X	8875	-0-	-0-	-0-	125	1	7636	2	Y	913	929	1	40
						110	4	1004	9					
02	10668 X	7204	-0-	-3464	-0-	97	1	6260	2	Y	715	739	1	16
						60	4	787	9					
FAITH-YANA WELL #: H 2H RRCID -> 275731 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7656 - 14292														
09	3675 X	1765	-0-	-1910	-0-	1545	2	220	9	Y	200	202	0	11
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	0	-0-
11	1860 X	892	-0-	-968	-0-	594	2	298	9	Y	271	255	0	16
12	1922 X	1334	-0-	-588	-0-	1190	2	144	9	Y	131	140	0	7
01	1732 X	1732	-0-	-0-	-0-	1332	2	400	9	Y	364	349	0	22
02	1652 X	1215	-0-	-437	-0-	931	2	284	9	Y	258	260	0	20
FAITH-SANDY WELL #: A 1H RRCID -> 275857 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 6717 - 14538														
09	9523 X	3445	-0-	-6078	-0-	3096	2	349	9	Y	317	375	1	137
10	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	2632	2	374	9	Y	340	374	1	103
11	3240 X	2807	-0-	-433	-0-	2553	2	254	9	Y	231	168	1	166
12	3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	3437	2	378	9	Y	344	369	1	141
01	3565 X	522	-0-	-3043	-0-	481	2	41	9	Y	37	127	1	51
02	3220 X	14	-0-	-3206	-0-	14	2			Y	-0-			51
FAITH-SANDY WELL #: A 2H RRCID -> 275858 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 6556 - 13947														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
FAITH-SANDY WELL #: A 3H RRCID -> 275859 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 6507 - 14055														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
FAITH-SANDY WELL #: A 4H RRCID -> 275860 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 6862 - 14438														
09	12832 X	3720	-0-	-9112	-0-	3359	2	361	9	Y	328	176	1	271
10	4571 X	4571	-0-	-0-	-0-	4243	2	328	9	Y	298	377	1	192
11	6990 X	4896	-0-	-2094	-0-	4424	2	472	9	Y	429	372	1	249
12	5115 X	4537	-0-	-578	-0-	4078	2	459	9	Y	417	379	1	287
01	5644 X	5644	-0-	-0-	-0-	5136	2	508	9	Y	462	561	1	188
02	6000 X	6000	-0-	-0-	-0-	5557	2	443	9	Y	403	377	1	214

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC															
FAITH-YANA B UNIT															
WELL #: C 1H RRCID -> 275939															
COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7564 - 14194															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	3000 N	697	-0-	-2303	144	66	1	462	2	Y	154	157	0		8
						169	9								
10	1068 N	924	-0-	-144	-0-	93	1	549	2	Y	256	250	0		14
						282	9								
11	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	147	1	701	2	Y	273	271	0		16
						300	9								
12	908 N	908	-0-	-0-	-0-	84	1	464	2	Y	327	325	0		18
						360	9								
01	930 N	775	-0-	-155	-0-	84	1	321	2	Y	336	334	0		20
						370	9								
02	1064 N	972	-0-	-92	-0-	106	1	490	2	Y	342	336	0		26
						376	9								
FAITH-SAN PEDRO D UNIT															
WELL #: F 1H RRCID -> 275948															
COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6767 - 14272															
09	12233 X	2547	-0-	-9686	-0-	847	1	1371	2	Y	299	301	0		16
						329	9								
10	5460 X	5460	-0-	-0-	-0-	930	1	4038	2	Y	447	438	0		25
						492	9								
11	5124 X	5124	-0-	-0-	-0-	798	1	3732	2	Y	540	534	0		31
						594	9								
12	5641 X	5641	-0-	-0-	-0-	901	1	4032	2	Y	644	639	0		36
						708	9								
01	5468 X	5468	-0-	-0-	-0-	987	1	3887	2	Y	540	544	0		32
						594	9								
02	4928 X	4085	-0-	-843	-0-	623	1	2890	2	Y	520	512	0		40
						572	9								
FAITH-YANA															
WELL #: N 1H RRCID -> 276045															
COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7225 - 11896															
09	8425 X	4320	-0-	-4105	-0-	681	1	3433	2	Y	187	185	0		10
						206	9								
10	4983 X	4983	-0-	-0-	-0-	1019	1	3718	2	Y	224	222	0		12
						246	9								
11	4918 X	4918	-0-	-0-	-0-	1184	1	3383	2	Y	319	313	0		18
						351	9								
12	4464 X	3847	-0-	-617	-0-	1039	1	2344	2	Y	422	417	0		23
						464	9								
01	4991 X	3743	-0-	-1248	-0-	778	1	2694	2	Y	246	254	0		15
						271	9								
02	4592 X	1060	-0-	-3532	-0-	132	1	488	2	Y	400	384	0		31
						440	9								
FAITH-YANA															
WELL #: N 3H RRCID -> 276047															
COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 7203 - 11932															
09	8237 X	3399	-0-	-4838	-0-	437	1	2225	2	Y	670	664	0		35
						737	9								
10	4444 X	4444	-0-	-0-	-0-	765	1	2807	2	Y	793	784	0		44
						872	9								
11	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	615	1	1764	2	Y	933	923	0		54
						1026	9								
12	3503 X	865	-0-	-2638	-0-	41	1	117	2	Y	643	661	0		36
						707	9								
01	4433 X	1217	-0-	-3216	-0-	174	1	612	2	Y	392	404	0		24
						431	9								
02	4004 X	3465	-0-	-539	-0-	696	1	2487	2	Y	256	260	0		20
						282	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)																
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC																
FAITH-YANA																
WELL #: N 8H RRCID -> 276048 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 7224 - 11929																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	4669 X	2468	-0-	-2201	-0-		373	1	1883	2	Y	193	193	0		10
10	1408 X	1408	-0-	-0-	-0-		212	9	954	2	Y	175	175	0		10
11	1304 X	1304	-0-	-0-	-0-		261	1	744	2	Y	273	267	0		16
12	2294 X	1143	-0-	-1151	-0-		193	9	650	2	Y	187	193	0		10
01	2294 X	1563	-0-	-731	-0-		260	1	1044	2	Y	198	196	0		12
02	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-		300	9	1446	2	Y	137	138	0		11
							287	1								
							206	9								
							301	1								
							218	9								
							405	1								
							151	9								
FAITH SAN PEDRO T UNIT																
WELL #: E 1H RRCID -> 276274 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 6756 - 13782																
09	9842 X	3629	-0-	-6213	-0-		3252	2	377	9	Y	343	339	0		18
10	4927 X	4927	-0-	-0-	-0-		4379	2	548	9	Y	498	488	0		28
11	4534 X	4534	-0-	-0-	-0-		4164	2	370	9	Y	336	345	0		19
12	3751 X	678	-0-	-3073	-0-		516	2	162	9	Y	147	158	0		8
01	4929 X	2766	-0-	-2163	-0-		2324	2	442	9	Y	402	386	0		24
02	4452 X	2974	-0-	-1478	-0-		2363	2	611	9	Y	555	536	0		43
FAITH-SAN PEDRO																
WELL #: L 2H RRCID -> 276276 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6665 - 12321																
09	118 N	-0-	-0-	-118	-0-						Y	9	279	1		71
10	303 N	303	-0-	-0-	-0-		277	1	1	2	Y	23				94
							25	9								
11	219 N	219	-0-	-0-	-0-		204	1	5	2	Y	9				103
							10	9								
12	17 X	17	-0-	-0-	-0-		17	1			Y	-0-				103
01	310 X	163	-0-	-147	-0-		161	1	2	9	Y	2				105
02	1118 X	1118	-0-	-0-	-0-		575	1	496	2	Y	43				148
							47	9								
FAITH-YANA A UNIT																
WELL #: C 1H RRCID -> 276284 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7643 - 14275																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
FAITH-TORO																
WELL #: A 8H RRCID -> 276315 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6760 - 14871																
09	8196 X	3549	-0-	-4647	-0-		222	1	2916	2	Y	374	369	0		20
							411	9								
10	3978 X	3978	-0-	-0-	-0-		414	1	3051	2	Y	466	460	0		26
							513	9								
11	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-		556	1	2283	2	Y	246	258	0		14
							271	9								
12	3658 X	2780	-0-	-878	-0-		563	1	1950	2	Y	243	244	0		13
							267	9								
01	3968 X	2768	-0-	-1200	-0-		448	1	2071	2	Y	226	225	0		14
							249	9								
02	3584 X	2163	-0-	-1421	-0-		445	1	1516	2	Y	184	184	0		14
							202	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 3H RRCID -> 276319 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 6744 - 12923															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	5769 X	1934	-0-	-3835	-0-	1801	2	133	9	Y	121	122	0		6
10	1120 X	1120	-0-	-0-	-0-	1024	2	96	9	Y	87	88	0		5
11	2010 X	380	-0-	-1630	-0-	288	2	92	9	Y	84	84	0		5
12	1550 X	458	-0-	-1092	-0-	352	2	106	9	Y	96	96	0		5
01	1116 N	389	-0-	-727	-0-	289	2	100	9	Y	91	91	0		5
02	790 N	790	-0-	-0-	-0-	672	2	118	9	Y	107	104	0		8
FAITH TORO J UNIT DIM WELL #: A 1H RRCID -> 276321 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6739 - 12527															
09	6953 X	4294	-0-	-2659	-0-	298	1	3643	2	Y	321	317	0		17
						353	9								
10	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	395	1	2561	2	Y	270	272	0		15
						297	9								
11	1810 X	1810	-0-	-0-	-0-	387	1	1227	2	Y	178	183	0		10
						196	9								
12	4978 X	4978	-0-	-0-	-0-	649	1	4089	2	Y	218	216	0		12
						240	9								
01	4580 X	4580	-0-	-0-	-0-	680	1	3586	2	Y	285	280	0		17
						314	9								
02	4004 X	3506	-0-	-498	-0-	653	1	2561	2	Y	265	262	0		20
						292	9								
FAITH-TORO A UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 276337 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6795 - 12695															
09	12876 X	4442	-0-	-8434	-0-	334	1	4009	2	Y	90	95	0		5
						99	9								
10	5659 X	5659	-0-	-0-	-0-	683	1	4723	2	Y	230	222	0		13
						253	9								
11	5935 X	5935	-0-	-0-	-0-	795	1	4936	2	Y	185	187	0		11
						204	9								
12	6255 X	6255	-0-	-0-	-0-	735	1	5308	2	Y	193	193	0		11
						212	9								
01	5673 X	5562	-0-	-111	-0-	811	1	4547	2	Y	185	185	0		11
						204	9								
02	6187 X	6187	-0-	-0-	-0-	818	1	5183	2	Y	169	167	0		13
						186	9								
PGE DOS WELL #: B 1H RRCID -> 276389 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8528 - 15248															
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
PGE DOS WELL #: B 3H RRCID -> 276390 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8361 - 15483															
09	18942 X	5813	-0-	-13129	-0-	5352	2	461	9	Y	419	401	1		136
10	5647 X	5647	-0-	-0-	-0-	5197	2	1	4	Y	408	474	1		70
						449	9								
11	6900 X	3540	-0-	-3360	-0-	3320	2	220	9	Y	200	210	1		60
12	6789 X	5876	-0-	-913	-0-	5539	2	337	9	Y	306	287	1		79
01	6324 X	5930	-0-	-394	-0-	5394	2	536	9	Y	487	489	1		77
02	5432 X	5212	-0-	-220	-0-	4742	2	470	9	Y	427	429	1		75

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)												12018 200			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC												//CONT.// 781915														
PGE DOS												WELL #: B 2H			RRCID -> 276416			COMPL. DATE 10/23/2014			TOTAL DEPTH 8019			PERF. 8473 - 15473		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE							
09	14827 X	4672	-0-	-10155	-0-	-0-		4345	2		327	9	Y	297		291	1		96							
10	3904 X	3904	-0-	-0-	-0-	-0-		3686	2		218	9	Y	198		260	1		34							
11	5100 X	4839	-0-	-261	-0-	-0-		4540	2		299	9	Y	272		224	1		82							
12	5556 X	5556	-0-	-0-	-0-	-0-		5220	2		336	9	Y	305		308	1		79							
01	4898 X	4755	-0-	-143	-0-	-0-		4407	2		348	9	Y	316		345	1		50							
02	4972 X	4972	-0-	-0-	-0-	-0-		4610	2		362	9	Y	329		321	1		58							
PGE DOS												WELL #: B 4H			RRCID -> 276417			COMPL. DATE 10/25/2014			TOTAL DEPTH 7983			PERF. 8342 - 15416		
09	11143 X	4354	-0-	-6789	-0-	-0-		4153	2		201	9	Y	183		215	1		59							
10	4036 X	4036	-0-	-0-	-0-	-0-		3809	2		227	9	Y	206		230	1		35							
11	5700 X	5115	-0-	-585	-0-	-0-		4712	2		403	9	Y	366		291	1		110							
12	5890 X	4287	-0-	-1603	-0-	-0-		3561	2		726	9	Y	660		600	1		170							
01	5890 X	4058	-0-	-1832	-0-	-0-		3706	2		352	9	Y	320		439	1		51							
02	4788 X	3614	-0-	-1174	-0-	-0-		3284	2		330	9	Y	300		298	1		53							
PGE DOS												WELL #: B 5H			RRCID -> 276418			COMPL. DATE 10/25/2014			TOTAL DEPTH 7990			PERF. 8525 - 15569		
09	15955 X	5281	-0-	-10674	-0-	-0-		4767	2		514	9	Y	467		395	1		151							
10	5374 X	5374	-0-	-0-	-0-	-0-		4857	2		517	9	Y	470		541	1		80							
11	7050 X	4256	-0-	-2794	-0-	-0-		3937	2		319	9	Y	290		283	1		87							
12	6572 X	6154	-0-	-418	-0-	-0-		5817	2		337	9	Y	306		314	1		79							
01	6838 X	6838	-0-	-0-	-0-	-0-		6204	2		634	9	Y	576		564	1		91							
02	5872 X	5872	-0-	-0-	-0-	-0-		5382	2		490	9	Y	445		458	1		78							
PGE BROWNE												WELL #: H 3H			RRCID -> 276431			COMPL. DATE 10/27/2014			TOTAL DEPTH 7810			PERF. 8270 - 14865		
09	12338 X	3567	-0-	-8771	-0-	-0-		3152	2		30	4	Y	350		351	1		19							
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		385	9				Y	18		36	1		1							
11	8460 X	-0-	-0-	-8460	-0-	-0-							Y	108		102	1		7							
12	3503 X	2074	-0-	-1429	-0-	-0-		26	1		1655	2	Y	326		317	1		16							
01	3503 X	1746	-0-	-1757	-0-	-0-		34	4		359	9														
02	4668 X	4668	-0-	-0-	-0-	-0-		20	1		1225	2	Y	439		436	1		19							
								18	4		483	9														
								41	1		2675	2	Y	1751		1730	1		40							
								26	4		1926	9														
FAITH-SAN PEDRO												WELL #: E 4H			RRCID -> 276579			COMPL. DATE 06/02/2013			TOTAL DEPTH 6421			PERF. 6723 - 12407		
09	5605 X	2626	-0-	-2979	-0-	-0-		2342	2		284	9	Y	258		256	0		14							
10	3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	-0-		3148	2		311	9	Y	283		281	0		16							
11	5701 X	5701	-0-	-0-	-0-	-0-		5299	2		402	9	Y	365		360	0		21							
12	6897 X	6897	-0-	-0-	-0-	-0-		6435	2		462	9	Y	420		418	0		23							
01	4965 X	4965	-0-	-0-	-0-	-0-		4528	2		437	9	Y	397		396	0		24							
02	5320 X	4391	-0-	-929	-0-	-0-		3953	2		438	9	Y	398		391	0		31							
FAITH-SAN PEDRO												WELL #: A 1HT			RRCID -> 276602			COMPL. DATE 05/01/2013			TOTAL DEPTH 6350			PERF. 6891 - 12241		
09	930 X	-0-	-0-	-930	-0-	-0-						Y	-0-						-0-							
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-							
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-							
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-							
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															CAPACITY					CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC																																		
FAITH-TORO DIM																																		
WELL #: A 3H															RRCID -> 276623					COMPL. DATE 04/24/2013					TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6773 - 14439									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																		
09	12227 X	3342	-0-	-8885	-0-	169	1	2624	2	Y	499	498	0			26																		
10	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	549	9																											
11	6313 X	6313	-0-	-0-	-0-	338	1	2856	2	Y	462	462	0			26																		
12	4960 X	4078	-0-	-882	-0-	508	9																											
01	4180 X	4180	-0-	-0-	-0-	663	1	4840	2	Y	736	720	0			42																		
02	5880 X	2642	-0-	-3238	-0-	810	9																											
						811	1	2485	2	Y	711	714	0			39																		
						782	9																											
						530	1	3002	2	Y	589	593	0			35																		
						648	9																											
						402	1	1764	2	Y	433	435	0			33																		
						476	9																											
FAITH-TORO DIM															WELL #: A 4H					RRCID -> 276624					COMPL. DATE 05/06/2013					TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6750 - 14398				
09	5842 X	1340	-0-	-4502	-0-	118	1	981	2	Y	219	217	0			12																		
10	1622 X	1622	-0-	-0-	-0-	241	9																											
11	3360 X	3249	-0-	-111	-0-	209	1	1183	2	Y	209	209	0			12																		
12	2666 X	1827	-0-	-839	-0-	230	9																											
01	2348 X	2348	-0-	-0-	-0-	346	1	2661	2	Y	220	219	0			13																		
02	3024 X	1464	-0-	-1560	-0-	242	9																											
						315	1	1370	2	Y	129	135	0			7																		
						142	9																											
						284	1	1912	2	Y	138	137	0			8																		
						152	9																											
						198	1	1131	2	Y	123	122	0			9																		
						135	9																											
FAITH-SAN PEDRO															WELL #: E 1H					RRCID -> 276722					COMPL. DATE 06/06/2013					TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6718 - 12694				
09	DLQ G-10	497	-0-	497	1326	313	2	184	9	Y	167	171	0			9																		
10	2091 N	765	-0-	-1326	-0-	623	2	142	9	Y	129	131	0			7																		
11	820 N	820	-0-	-0-	-0-	711	2	109	9	Y	99	100	0			6																		
12	2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	2557	2	156	9	Y	142	140	0			8																		
01	2088 X	2088	-0-	-0-	-0-	1937	2	151	9	Y	137	137	0			8																		
02	1198 X	1198	-0-	-0-	-0-	1095	2	103	9	Y	94	95	0			7																		
FAITH-SAN PEDRO															WELL #: E 2H					RRCID -> 276723					COMPL. DATE 06/07/2013					TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6794 - 12877				
09	DLQ G-10	851	-0-	851	2657	464	2	387	9	Y	352	351	0			19																		
10	3100 N	856	-0-	-2244	413	757	2	99	9	Y	90	104	0			5																		
11	1806 N	1393	-0-	-413	-0-	1068	2	325	9	Y	295	283	0			17																		
12	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1305	2	374	9	Y	340	338	0			19																		
01	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	835	2	311	9	Y	283	285	0			17																		
02	1288 N	1018	-0-	-270	-0-	734	2	284	9	Y	258	255	0			20																		
FAITH-SANDY															WELL #: F 1H					RRCID -> 276724					COMPL. DATE 04/23/2012					TOTAL DEPTH 6226 PERF. 6558 - 13054				
09	3000 N	1770	-0-	-1230	2343	192	1	1423	2	Y	141					182																		
10	3100 N	1724	-0-	-1376	967	155	9																											
11	2644 N	1677	-0-	-967	-0-	223	1	1346	2	Y	141	187	1			136																		
12	1829 N	1596	-0-	-233	-0-	155	9																											
01	1736 N	1654	-0-	-82	-0-	181	1	1314	2	Y	165	190	1			111																		
02	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	182	9																											
						174	1	1269	2	Y	139	1	8			249																		
						153	9																											
						241	1	1262	2	Y	137	247	1			139																		
						151	9																											
						231	1	1446	2	Y	125	152	1			112																		
						138	9																											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															12018 200					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: DIMMIT									
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC															//CONT.// 781915																								
FAITH-SANDY															WELL #: J 3H					RRCID -> 276730					COMPL. DATE 05/26/2013					TOTAL DEPTH 6246					PERF. 6480 - 13420				
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																	
09	2747	X	462	-0-	-2285	-0-	111	1	301	2	Y	45	52	0								2																	
							50	9																															
10	565	X	565	-0-	-0-	-0-	201	1	310	2	Y	49	48	0								3																	
							54	9																															
11	4050	X	1107	-0-	-2943	-0-	279	1	744	2	Y	76	75	0								4																	
							84	9																															
12	1736	X	1736	-0-	-0-	-0-	557	1	1016	2	Y	148	144	0								8																	
							163	9																															
01	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	691	1	1980	2	Y	232	226	0								14																	
							255	9																															
02	1989	X	1989	-0-	-0-	-0-	657	1	1158	2	Y	158	160	0								12																	
							174	9																															
FAITH-SANDY															WELL #: J 2H					RRCID -> 276843					COMPL. DATE 07/14/2013					TOTAL DEPTH 6248					PERF. 6677 - 13987				
09	3451	X	1674	-0-	-1777	-0-	359	1	985	2	Y	300	292	0								16																	
							330	9																															
10	613	X	613	-0-	-0-	-0-	219	1	337	2	Y	52	65	0								3																	
							57	9																															
11	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					Y	-0-	3	0								-0-																	
12	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-										-0-																	
01	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	540	1	1559	2	Y	537	505	0								32																	
							591	9																															
02	1568	X	1223	-0-	-345	-0-	338	1	604	2	Y	255	267	0								20																	
							281	9																															
FAITH SAN PEDRO P UNIT															WELL #: E 1H					RRCID -> 277004					COMPL. DATE 05/24/2013					TOTAL DEPTH 6583					PERF. 6697 - 13420				
09	3000	N	1070	-0-	-1930	433	870	2	200	9	Y	182	179	0								10																	
10	1935	N	1502	-0-	-433	-0-	1166	2	336	9	Y	305	298	0								17																	
11	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1355	2	262	9	Y	238	241	0								14																	
12	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1651	2	300	9	Y	273	272	0								15																	
01	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1270	2	428	9	Y	389	381	0								23																	
02	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1353	2	429	9	Y	390	383	0								30																	
FAITH BONITA V UNIT															WELL #: R 1H					RRCID -> 277897					COMPL. DATE 05/13/2015					TOTAL DEPTH 6723					PERF. 6848 - 11791				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-										-0-																	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-										-0-																	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-										-0-																	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-										-0-																	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-										-0-																	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-										-0-																	
FAITH-SAN PEDRO															WELL #: R 3H					RRCID -> 277898					COMPL. DATE 05/13/2015					TOTAL DEPTH 6429					PERF. 6804 - 12504				
09	10857	X	4421	-0-	-6436	-0-	397	1	3900	2	Y	113	111	0								6																	
							124	9																															
10	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	458	1	3918	2	Y	105	105	0								6																	
							116	9																															
11	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	519	1	3599	2	Y	101	101	0								6																	
							111	9																															
12	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	569	1	4344	2	Y	166	163	0								9																	
							183	9																															
01	4557	X	1456	-0-	-3101	-0-	346	1	1053	2	Y	52	58	0								3																	
							57	9																															
02	4116	X	3466	-0-	-650	-0-	536	1	2824	2	Y	96	92	0								7																	
							106	9																															

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FAITH-SAN PEDRO WELL #: R 2H RRCID -> 277907 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6859 - 11451														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
09	6825 X	2787	-0-	-4038	-0-	233	1	2292	2	Y	238	234	0	13
10	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	262	9	2301	2	Y	221	222	0	12
11	2649 X	2649	-0-	-0-	-0-	243	9	2111	2	Y	213	213	0	12
12	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	304	1	2556	2	Y	351	344	0	19
01	2883 X	945	-0-	-1938	-0-	234	9	620	2	Y	111	123	0	7
02	2604 X	1457	-0-	-1147	-0-	333	1	1095	2	Y	141	137	0	11
						386	9							
						203	1							
						122	9							
						207	1							
						155	9							
FAITH SAN PEDRO U UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 277948 COMPL. DATE 05/19/2015 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6669 - 12469														
09	1149 N	331	-0-	-818	-0-	11	2	320	9	Y	291	280	0	15
10	297 N	297	-0-	-0-	-0-	7	2	290	9	Y	264	264	0	15
11	297 N	297	-0-	-0-	-0-	2	2	295	9	Y	268	268	0	15
12	411 N	411	-0-	-0-	-0-	13	2	398	9	Y	362	357	0	20
01	810 N	810	-0-	-0-	-0-	82	1	489	2	Y	217	224	0	13
						239	9							
02	280 N	221	-0-	-59	-0-	9	2	212	9	Y	193	191	0	15
FAITH BONITA W UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 278317 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7059 - 11744														
09	8295 X	2110	-0-	-6185	-0-	1906	2	204	9	Y	185	182	0	10
10	2481 X	2481	-0-	-0-	-0-	2210	2	271	9	Y	246	242	0	14
11	3690 X	2242	-0-	-1448	-0-	2055	2	187	9	Y	170	174	0	10
12	3472 X	242	-0-	-3230	-0-	227	2	15	9	Y	14	23	0	1
01	2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	2670	2	296	9	Y	269	254	0	16
02	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	2850	2	370	9	Y	336	326	0	26
FAITH SAN PEDRO W UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 278324 COMPL. DATE 03/21/2015 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6650 - 12448														
09	15322 X	5187	-0-	-10135	-0-	462	1	4430	2	Y	268	274	0	14
10	9249 X	9249	-0-	-0-	-0-	295	9	7590	2	Y	405	397	0	22
11	5910 X	5723	-0-	-187	-0-	1213	1	4745	2	Y	224	233	0	13
12	6107 X	1935	-0-	-4172	-0-	446	9	1606	2	Y	69	78	0	4
01	9238 X	3268	-0-	-5970	-0-	732	1	2476	2	Y	336	320	0	20
02	8344 X	3867	-0-	-4477	-0-	246	9	3085	2	Y	238	240	0	18
						253	1							
						76	9							
						422	1							
						370	9							
						520	1							
						262	9							
FAITH-SAN PEDRO GG UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 278353 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 6780 - 13645														
09	8882 X	1649	-0-	-7233	-0-	173	1	1256	2	Y	200	200	0	11
10	2438 X	2438	-0-	-0-	-0-	220	9	1918	2	Y	163	165	0	9
11	3600 X	1187	-0-	-2413	-0-	341	1	838	2	Y	151	151	0	9
12	3720 X	2396	-0-	-1324	-0-	179	9	1688	2	Y	356	345	0	20
01	3720 X	3002	-0-	-718	-0-	183	1	2149	2	Y	405	401	0	24
02	2212 X	1738	-0-	-474	-0-	166	9	1028	2	Y	333	331	0	26
						316	1							
						392	9							
						407	1							
						446	9							
						344	1							
						366	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT							
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				//CONT.//	781915																
FAITH-SAN PEDRO HH UNIT				WELL #:	C 1H	RRCID	->	278356	COMPL.	DATE	04/08/2015	TOTAL	DEPTH	6594	PERF.	6743	-	13672			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12452 X	3197	-0-	-9255	-0-	323	1		2345	2	Y	481	484	0						25	
10	4119 X	4119	-0-	-0-	-0-	529	9		3015	2	Y	517	513	0						29	
11	4590 X	3515	-0-	-1075	-0-	535	1		2468	2	Y	461	464	0						26	
12	4743 X	3308	-0-	-1435	-0-	569	9		2308	2	Y	516	513	0						29	
01	7061 X	7061	-0-	-0-	-0-	540	1		5287	2	Y	700	687	0						42	
02	3724 X	3337	-0-	-387	-0-	507	9		1994	2	Y	613	608	0						47	
						432	1														
						568	9														
						1004	1														
						770	9														
						669	1														
						674	9														
FAITH-SAN PEDRO H UNIT				WELL #:	E 1H	RRCID	->	278367	COMPL.	DATE	05/24/2013	TOTAL	DEPTH	6612	PERF.	6721	-	13522			
09	3000 N	1510	-0-	-1490	810	1370	2	140	9	Y	127	130	0							7	
10	2594 N	1784	-0-	-810	-0-	1521	2	263	9	Y	239	233	0							13	
11	2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	2184	2	440	9	Y	400	390	0							23	
12	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	2621	2	497	9	Y	452	450	0							25	
01	2363 X	2363	-0-	-0-	-0-	1955	2	408	9	Y	371	374	0							22	
02	2436 X	1570	-0-	-866	-0-	1252	2	318	9	Y	289	289	0							22	
GATES 010 CHK-B TR 1				WELL #:	L 2H	RRCID	->	278567	COMPL.	DATE	09/20/2015	TOTAL	DEPTH	8026	PERF.	8350	-	12551			
09	10264 X	3130	-0-	-7134	-0-	2972	2	8	4	Y	136	137	0							2	
10	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	150	9	3	4	Y	136	108	0			25	1			5	
11	3660 X	2643	-0-	-1017	-0-	3103	2	4	4	Y	143	145	0							3	
12	3782 X	2673	-0-	-1109	-0-	150	9	4	4	Y	166	167	0							2	
01	3596 X	3022	-0-	-574	-0-	2482	2	11	4	Y	163	162	0							3	
02	2940 X	2789	-0-	-151	-0-	183	9	10	4	Y	129	129	0							3	
						2832	2														
						179	9														
						2637	2														
						142	9														
PGE BROWNE				WELL #:	A 1H	RRCID	->	278568	COMPL.	DATE	09/18/2015	TOTAL	DEPTH	8104	PERF.	8309	-	11441			
09	4553 X	91	-0-	-4462	-0-	90	2	1	9	Y	1	2	0							-0-	
10	8 X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-									-0-	
11	2790 X	27	-0-	-2763	-0-	27	2			Y	-0-									-0-	
12	217 X	9	-0-	-208	-0-	9	2			Y	-0-									-0-	
01	217 X	16	-0-	-201	-0-	16	2			Y	-0-									-0-	
02	28 N	10	-0-	-18	-0-	10	2			Y	-0-									-0-	
PGE BROWNE				WELL #:	A 2H	RRCID	->	278583	COMPL.	DATE	09/18/2015	TOTAL	DEPTH	8068	PERF.	8347	-	12850			
09	11312 X	4879	-0-	-6433	-0-	4614	2	4	4	Y	237	238	0							5	
10	6414 X	6414	-0-	-0-	-0-	261	9	5	4	Y	254	253	0							6	
11	5647 X	5647	-0-	-0-	-0-	6130	2	41	4	Y	309	309	0							6	
12	5053 X	4384	-0-	-669	-0-	279	9	30	4	Y	325	327	0							4	
01	7099 X	4643	-0-	-2456	-0-	5266	2	21	4	Y	311	309	0							6	
02	5796 X	4357	-0-	-1439	-0-	340	9	16	4	Y	301	300	0							7	
						3996	2														
						358	9														
						4280	2														
						342	9														
						4010	2														
						331	9														

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC																													
PGE BROWNE																													
WELL #: A 3H														RRCID -> 278584				COMPL. DATE 09/18/2015				TOTAL DEPTH 8006				PERF. 8403 - 14372			
CAPACITY																													
MONTHLY STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM																													
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM																													
MONTHLY STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM																													
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM																													
MONTHLY STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM																													
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM																													
MONTHLY STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM																													
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM																													
MONTHLY STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM																													
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM																													
MONTHLY STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM																													
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM																													
MONTHLY STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM																													
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM																													
MONTHLY STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM																													
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM																													
MONTHLY STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM																													
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM																													
MONTHLY STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM																													
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM																													
MONTHLY STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM																													
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM																													
MONTHLY STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM																													
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM																													
MONTHLY STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM																													
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM																													
MONTHLY STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM																													
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM																													
MONTHLY STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM																													
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM																													
MONTHLY STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM																													
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM																													
MONTHLY STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM																													
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM																													
MONTHLY STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM																													
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM																													
MONTHLY STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM																													
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM																													
MONTHLY STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM																													
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM																													
MONTHLY STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM																													
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM																													
MONTHLY STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM																													
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM																													
MONTHLY STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM																													
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM																													
MONTHLY STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM																													
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM																													
MONTHLY STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM																													
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM																													
MONTHLY STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM																													
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM																													
MONTHLY STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM																													
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM																													
MONTHLY STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM																													
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM																													
MONTHLY STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM																													
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM																													
MONTHLY STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM																													
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM																													
MONTHLY STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM																													
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM																													
MONTHLY STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM																													
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM																													
MONTHLY STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM																													
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM																													
MONTHLY STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM																													
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM																													
MONTHLY STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM																													
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM																													
MONTHLY STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM																													
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM																													
MONTHLY STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM																													
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM																													
MONTHLY STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM																													
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM																													
MONTHLY STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM																													
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM																													
MONTHLY STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM																													
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM																													
MONTHLY STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM																													
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM																													
MONTHLY STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM																													
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM																													
MONTHLY STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM																													
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM																													
MONTHLY STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM																													
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM																													
MONTHLY STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM																													
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM																													
MONTHLY STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM																													
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM																													
MONTHLY STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM																													
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM																													
MONTHLY STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM																													
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM																													
MONTHLY STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM																													
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM																													
MONTHLY STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM																													
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM																													
MONTHLY STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM																													
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM																													
MONTHLY STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM																													
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM																													
MONTHLY STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM																													
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM																													
MONTHLY STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM																													
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM																													
MONTHLY STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM																													
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM																													
MONTHLY STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM																													
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM																													
MONTHLY STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM																													
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM																													
MONTHLY STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM																													
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM																													
MONTHLY STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM																													
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM																													
MONTHLY STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM																													
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM																													
MONTHLY STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM																													
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM																													
MONTHLY STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM																													
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM																													
MONTHLY STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM																													
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM																													
MONTHLY STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM																													
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM																													
MONTHLY STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM																													
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM																													
MONTHLY STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM																													
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM																													
MONTHLY STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM																													
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM																													
MONTHLY STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM																													
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM																													
MONTHLY STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM																													
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM																													
MONTHLY STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM																													
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM																													
MONTHLY STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM																													
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM																													
MONTHLY STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM																													
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM																													
MONTHLY STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM																													
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM																													
MONTHLY STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM																													
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM																													
MONTHLY STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM																													
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM																													
MONTHLY STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM																													
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM																													
MONTHLY STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM																													
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM																													
MONTHLY STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM																													
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM																													
MONTHLY STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM																													
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM																													
MONTHLY STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM																													
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM																													
MONTHLY STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM																													
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM																													
MONTHLY STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM																													
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM																													
MONTHLY STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM																													
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM																													
MONTHLY STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM																													
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM																													
MONTHLY STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM																													
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM																													
MONTHLY STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM																													
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM																													
MONTHLY STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM																													
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM																													
MONTHLY STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM																													
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM																													
MONTHLY STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM																													
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM																													
MONTHLY STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM																													
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM																													
MONTHLY STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM																													
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM																													
MONTHLY STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM																													
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM																													
MONTHLY STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM																													
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM																													
MONTHLY STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM																													
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM																													
MONTHLY STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM																													
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM																													
MONTHLY STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM																													
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM																													
MONTHLY STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM																													
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM																													
MONTHLY STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM																													
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM																													
MONTHLY STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM																													
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM																													
MONTHLY STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM																													
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM																													
MONTHLY STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM																													
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM																													
MONTHLY STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM																													
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM																													
MONTHLY STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM																													
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM																													
MONTHLY STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM																													
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM																													
MONTHLY STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM																													
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM																													
MONTHLY STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM																													
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM																													
MONTHLY STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM																													
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM																													
MONTHLY STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM																													
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM																													
MONTHLY STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM																													
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM																													
MONTHLY STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM																													
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM																													
MONTHLY STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM																													
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM																													
MONTHLY STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM																													
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM																													
MONTHLY STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM																													
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM																													
MONTHLY STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM																													
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM																													
MONTHLY STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM																													
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM																													
MONTHLY STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM																													
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM																													
MONTHLY STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM																													
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM																													
MONTHLY STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM																													
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM																													
MONTHLY STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM																													
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM																													
MONTHLY STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM																													
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM																													
MONTHLY STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM																													
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM																													
MONTHLY STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM																													
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM																													
MONTHLY STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM																													
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM																													
MONTHLY STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM																													
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM																													
MONTHLY STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM																													
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM																													
MONTHLY STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM																													
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM																													
MONTHLY STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM																													
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM																													
MONTHLY STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM																													
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM																													
MONTHLY STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM																													
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM																													
MONTHLY STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM																													
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM																													
MONTHLY STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM																													
CUMU STATUS * *																													

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC															
FAITH-TORO DIM															
WELL #: C 5H RRCID -> 279264 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 6796 - 13335															
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
09	16568 X	5204	-0-	-11364	-0-	466 1	363 9	4375 2	Y	330	327 0			17	
10	4560 X	4560	-0-	-0-	-0-	290 1	332 9	3938 2	Y	302	302 0			17	
11	6510 X	3556	-0-	-2954	-0-	147 1	283 9	3126 2	Y	257	259 0			15	
12	5177 X	3475	-0-	-1702	-0-	129 1	265 9	3081 2	Y	241	243 0			13	
01	5177 X	2414	-0-	-2763	-0-	79 1	190 9	2145 2	Y	173	176 0			10	
02	4676 X	2268	-0-	-2408	-0-	110 1	111 9	2047 2	Y	101	103 0			8	
FAITH-SAN PEDRO S UNIT															
WELL #: M 1H RRCID -> 279538 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6684 - 12461															
09	755 X	55	-0-	-700	-0-	2 2	3 2	53 9	Y	48	49 0			3	
10	108 X	108	-0-	-0-	-0-	3 2	268 1	105 9	Y	95	93 0			5	
11	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	268 1	252 9	1738 2	Y	229	221 0			13	
12	185 X	185	-0-	-0-	-0-	6 2	81 1	179 9	Y	163	167 0			9	
01	736 X	736	-0-	-0-	-0-	81 1	176 9	479 2	Y	160	159 0			10	
02	2100 X	264	-0-	-1836	-0-	11 2		253 9	Y	230	222 0			18	
FAITH-TORO DIM															
WELL #: C 8H RRCID -> 279554 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6648 - 13593															
09	18203 X	8096	-0-	-10107	-0-	714 1	679 9	6703 2	Y	617	611 0			33	
10	8204 X	8204	-0-	-0-	-0-	519 1	635 9	7050 2	Y	577	578 0			32	
11	8660 X	8660	-0-	-0-	-0-	360 1	624 9	7676 2	Y	567	566 0			33	
12	8370 X	5560	-0-	-2810	-0-	210 1	355 9	4995 2	Y	323	338 0			18	
01	8909 X	8909	-0-	-0-	-0-	296 1	591 9	8022 2	Y	537	523 0			32	
02	8620 X	8620	-0-	-0-	-0-	407 1	651 9	7562 2	Y	592	578 0			46	
FAITH-TORO DIM															
WELL #: C 7H RRCID -> 279555 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 6724 - 13457															
09	8535 X	3573	-0-	-4962	-0-	265 1	805 9	2503 2	Y	732	724 0			39	
10	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	153 1	857 9	2095 2	Y	779	775 0			43	
11	2910 X	2611	-0-	-299	-0-	80 1	818 9	1713 2	Y	744	744 0			43	
12	4495 X	4495	-0-	-0-	-0-	159 1	532 9	3804 2	Y	484	500 0			27	
01	3689 X	3030	-0-	-659	-0-	88 1	542 9	2400 2	Y	493	490 0			30	
02	3332 X	3031	-0-	-301	-0-	120 1	656 9	2255 2	Y	596	580 0			46	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
FAITH-TORO DIM														
WELL #: C 6H RRCID -> 279558 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6700 - 12792														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
09	3287 X	2302	-0-	-985	-0-	201	1	1885	2	Y	196	189	0	10
10	3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	216	9	3380	2	Y	335	326	0	19
11	3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	249	1	3095	2	Y	310	311	0	18
12	5015 X	5015	-0-	-0-	-0-	369	9	4402	2	Y	389	385	0	22
01	6546 X	6546	-0-	-0-	-0-	145	1	5824	2	Y	461	455	0	28
02	5442 X	5442	-0-	-0-	-0-	341	9	4746	2	Y	401	398	0	31
						185	1							
						428	9							
						215	1							
						507	9							
						255	1							
						441	9							
FAITH-TORO F UNIT														
WELL #: C 1H RRCID -> 279583 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6734 - 11779														
09	4155 X	4155	-0-	-0-	-0-	365	1	3430	2	Y	327	311	0	17
10	6582 X	6582	-0-	-0-	-0-	360	9	5732	2	Y	389	384	0	22
11	5600 X	5600	-0-	-0-	-0-	422	1	5003	2	Y	329	332	0	19
12	6684 X	6684	-0-	-0-	-0-	428	9	6058	2	Y	337	337	0	19
01	7113 X	7113	-0-	-0-	-0-	235	1	6539	2	Y	303	304	0	18
02	5936 X	5427	-0-	-509	-0-	362	9	4846	2	Y	291	287	0	22
						255	1							
						371	9							
						241	1							
						333	9							
						261	1							
						320	9							
FAITH-TORO E UNIT														
WELL #: C 1H RRCID -> 279584 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6758 - 12122														
09	34331 X	7779	-0-	-26552	-0-	717	1	6722	2	Y	309	323	0	16
10	7174 X	7174	-0-	-0-	-0-	340	9	6190	2	Y	481	470	0	27
11	13560 X	6986	-0-	-6574	-0-	455	1	6205	2	Y	445	446	0	26
12	11036 X	6305	-0-	-4731	-0-	529	9	5608	2	Y	419	422	0	23
01	11036 X	5181	-0-	-5855	-0-	291	1	4645	2	Y	332	335	0	20
02	7252 X	5361	-0-	-1891	-0-	490	9	4677	2	Y	393	383	0	30
						236	1							
						461	9							
						171	1							
						365	9							
						252	1							
						432	9							
FAITH-TORO DIM														
WELL #: C 3H RRCID -> 279585 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 6755 - 11418														
09	1717 X	1572	-0-	-145	-0-	136	1	1281	2	Y	141	140	0	7
10	1732 X	1732	-0-	-0-	-0-	155	9	1449	2	Y	160	158	0	9
11	1294 X	1294	-0-	-0-	-0-	107	1	1097	2	Y	133	134	0	8
12	1612 X	1227	-0-	-385	-0-	176	9	1028	2	Y	142	142	0	8
01	1736 X	1653	-0-	-83	-0-	51	1	1435	2	Y	150	149	0	9
02	1568 X	1314	-0-	-254	-0-	146	9	1118	2	Y	124	123	0	10
						43	1							
						156	9							
						53	1							
						165	9							
						60	1							
						136	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																	
FAITH-TORO DIM WELL #: C 4H RRCID -> 279586 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6713 - 11693																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	4507 X	2538	-0-	-0-	-1969	-0-	233 1	1	2188 2	2	Y	106	102 0				6
10	1431 X	1431	-0-	-0-	-0-	-0-	117 9	1	1244 2	2	Y	86	87 0				5
11	2077 X	2077	-0-	-0-	-0-	-0-	92 1	1	1931 2	2	Y	50	52 0				3
12	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	-0-	95 9	1	2910 2	2	Y	109	106 0				6
01	1646 X	1646	-0-	-0-	-0-	-0-	122 1	1	1496 2	2	Y	86	87 0				5
02	2380 X	16	-0-	-0-	-2364	-0-	120 9	1	15 9	9	Y	14	18 0				1
FAITH-SAN PEDRO WELL #: F 4H RRCID -> 279859 COMPL. DATE 10/09/2015 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 6770 - 19921																	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1 0				-0-
10	347 N	347	-0-	-0-	-0-	-0-	65 1	1	282 2	2	Y	-0-					-0-
11	644 N	644	-0-	-0-	-0-	-0-	112 1	1	524 2	2	Y	7	7 0				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8 9				Y	-0-					-0-
01	341 N	-0-	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
02	588 N	44	-0-	-0-	-544	-0-	8 1	1	35 2	2	Y	1	1 0				-0-
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: N 2H RRCID -> 280487 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8800 - 19700																	
09	5679 X	738	-0-	-0-	-4941	-0-	22 1	1	184 2	2	Y	484	378 1				180
10	2027 X	2027	-0-	-0-	-0-	-0-	532 9	1	1544 2	2	Y	318	404 1				94
11	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	-0-	126 1	1	350 9	2	Y	422	367 1				149
12	5566 X	5566	-0-	-0-	-0-	-0-	7 4	1	2551 2	2	Y	504	510 1				143
01	4395 X	4395	-0-	-0-	-0-	-0-	12 4	1	464 9	2	Y	514	447 1				210
02	4843 X	4843	-0-	-0-	-0-	-0-	641 1	1	4348 2	2	Y	360	439 1				131
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: N 1H RRCID -> 280488 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8308 - 21297																	
09	32389 X	10963	-0-	-0-	-21426	-0-	23 4	1	9592 2	2	Y	221	204 1			1 8	82
10	9587 X	9587	-0-	-0-	-0-	-0-	708 1	1	8675 2	2	Y	150	187 1			1 8	44
11	11790 X	9831	-0-	-0-	-1959	-0-	39 4	1	165 9	2	Y	362	277 1			2 8	127
12	11315 X	5374	-0-	-0-	-5941	-0-	890 1	1	8502 2	2	Y	426	432 1			1 8	120
01	11315 X	5716	-0-	-0-	-5599	-0-	41 4	1	398 9	2	Y	476	402 1				194
02	10220 X	5757	-0-	-0-	-4463	-0-	627 1	1	4256 2	2	Y	577	561 1				210
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: N 3H RRCID -> 280508 COMPL. DATE 04/23/2016 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8219 - 18034																	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22 4	1	469 9	2	Y	436	346 1				162
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	713 1	1	4372 2	2	Y	497	512 1				147
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	107 4	1	524 9	2	Y	544	499 1				192
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	590 1	1	4493 2	2	Y	229	356 1				65
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	39 4	1	635 9	2	Y	66	104 1				27
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	91	85 1				33

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC FAITH-BONITA														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 781915 WELL #: F 2H RRCID -> 280514 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7464 - 11780														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE	
09	1860 X	1631	-0-	-229	-0-	188 204	1 9	1239	2	N	185	188	0	10
10	1860 X	1190	-0-	-670	-0-	131 241	1 9	818	2	N	219	217	0	12
11	2130 X	1066	-0-	-1064	-0-	118 218	1 9	730	2	N	198	199	0	11
12	2201 X	1733	-0-	-468	-0-	190 155	1 9	1388	2	N	141	144	0	8
01	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	156 230	1 9	879	2	N	209	204	0	13
02	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	154 256	1 9	933	2	N	233	228	0	18
FAITH-BONITA WELL #: F 4H RRCID -> 280529 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7524 - 14435														
09	3000 N	1978	-0-	-1022	1486	189 534	1 9	1255	2	Y	485	490	0	26
10	3100 N	2152	-0-	-948	538	216 590	1 9	1346	2	Y	536	532	0	30
11	2941 N	2403	-0-	-538	-0-	242 668	1 9	1493	2	Y	607	602	0	35
12	2506 X	2506	-0-	-0-	-0-	228 593	1 9	1685	2	Y	539	544	0	30
01	2139 X	1876	-0-	-263	-0-	219 418	1 9	1239	2	Y	380	387	0	23
02	2240 X	565	-0-	-1675	-0-	6 501	1 9	58	2	Y	455	443	0	35
FAITH-BONITA WELL #: F 3H RRCID -> 280530 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7504 - 13040														
09	6406 X	1757	-0-	-4649	-0-	185 349	1 9	1223	2	Y	317	313	0	17
10	2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	320 400	1 9	1985	2	Y	364	361	0	20
11	2490 X	1826	-0-	-664	-0-	212 307	1 9	1307	2	Y	279	283	0	16
12	2573 X	1890	-0-	-683	-0-	191 296	1 9	1403	2	Y	269	270	0	15
01	2697 X	2456	-0-	-241	-0-	324 307	1 9	1825	2	Y	279	277	0	17
02	2436 X	1852	-0-	-584	-0-	204 405	1 9	1243	2	Y	368	357	0	28
FAITH-BONITA WELL #: F 5H RRCID -> 280531 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7569 - 11976														
09	12960 X	3426	-0-	-9534	-0-	388 481	1 9	2557	2	Y	437	449	0	23
10	3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	432 620	1 9	2682	2	Y	564	556	0	31
11	4680 X	4473	-0-	-207	-0-	523 730	1 9	3220	2	Y	664	657	0	38
12	4836 X	3869	-0-	-967	-0-	387 639	1 9	2843	2	Y	581	587	0	32
01	4836 X	3380	-0-	-1456	-0-	422 574	1 9	2384	2	Y	522	523	0	31
02	4172 X	3171	-0-	-1001	-0-	392 410	1 9	2369	2	Y	373	375	0	29

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															12018 200					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: DIMMIT									
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC															//CONT.// 781915																								
FAITH-BONITA															WELL #: N 1H					RRCID -> 280754					COMPL. DATE 06/03/2016					TOTAL DEPTH 7212					PERF. 7217 - 11990				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																			
09	10843 X	3731	-0-	-7112	-0-	477 1	363 9	2891	2	Y	330	336	0	17																									
10	2282 X	2282	-0-	-0-	-0-	437 1	351 9	1494	2	Y	319	318	0	18																									
11	5226 X	5226	-0-	-0-	-0-	694 1	485 9	4047	2	Y	441	434	0	25																									
12	4535 X	4535	-0-	-0-	-0-	474 1	563 9	3498	2	Y	512	509	0	28																									
01	4185 X	1123	-0-	-3062	-0-	127 1	376 9	620	2	Y	342	350	0	20																									
02	4872 X	209	-0-	-4663	-0-	9 2		200	9	Y	182	188	0	14																									
FAITH-BONITA															WELL #: F 1H					RRCID -> 280760					COMPL. DATE 05/11/2016					TOTAL DEPTH 7195					PERF. 7524 - 10480				
09	2564 N	660	-0-	-1904	-0-	68 1	143 9	449	2	Y	130	131	0	7																									
10	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	123 1	259 9	763	2	Y	235	229	0	13																									
11	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	135 1	213 9	835	2	Y	194	196	0	11																									
12	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	105 1	171 9	773	2	Y	155	157	0	9																									
01	1147 N	886	-0-	-261	-0-	107 1	176 9	603	2	Y	160	159	0	10																									
02	2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	356 1	133 9	2141	2	Y	121	122	0	9																									
FAITH-BONITA															WELL #: G 3H					RRCID -> 280871					COMPL. DATE 06/10/2016					TOTAL DEPTH 7086					PERF. 7571 - 14246				
09	5737 X	2006	-0-	-3731	-0-	273 1	338 9	1395	2	Y	307	308	0	16																									
10	2295 X	2295	-0-	-0-	-0-	516 1	391 9	1388	2	Y	355	351	0	20																									
11	2400 X	1491	-0-	-909	-0-	348 1	196 9	947	2	Y	178	188	0	10																									
12	2232 X	802	-0-	-1430	-0-	248 1	162 9	392	2	Y	147	149	0	8																									
01	2294 X	1381	-0-	-913	-0-	386 1	165 9	830	2	Y	150	149	0	9																									
02	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	741 1	451 9	1750	2	Y	410	387	0	32																									
FAITH BONITA X UNIT															WELL #: O 1H					RRCID -> 280917					COMPL. DATE 06/10/2016					TOTAL DEPTH 6595					PERF. 6989 - 15016				
09	20026 X	4901	-0-	-15125	-0-	260 1	502 9	4139	2	Y	456	467	0	24																									
10	6550 X	6550	-0-	-0-	-0-	356 1	404 9	5790	2	Y	367	371	0	20																									
11	10265 X	10265	-0-	-0-	-0-	646 1	595 9	9024	2	Y	541	530	0	31																									
12	8603 X	8603	-0-	-0-	-0-	566 1	499 9	7538	2	Y	454	460	0	25																									
01	7068 X	6032	-0-	-1036	-0-	319 1	413 9	5300	2	Y	375	378	0	22																									
02	9576 X	8790	-0-	-786	-0-	535 1	816 9	7439	2	Y	742	707	0	57																									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
FAITH-BONITA WELL #: P 1H RRCID -> 280918 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7101 PERF. 7229 - 13512															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	5308 X	2405	-0-	-2903	-0-	1941	2	464	9	Y	422	419	0		22
10	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	547	1	2162	2	Y	428	426	0		24
						471	9								
11	2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	1057	1	1374	2	Y	385	387	0		22
						424	9								
12	2480 X	1258	-0-	-1222	-0-	869	1	13	2	Y	342	345	0		19
						376	9								
01	4896 X	4896	-0-	-0-	-0-	934	1	3480	2	Y	438	431	0		26
						482	9								
02	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	767	1	2481	2	Y	394	390	0		30
						433	9								
FAITH-BONITA WELL #: B 7H RRCID -> 280919 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 7011 - 13764															
09	DLQ G-10	6175	-0-	6175	19616	449	1	5198	2	Y	480	483	0		25
						528	9								
10	26887 X	7271	-0-	-19616	-0-	642	1	6026	2	Y	548	543	0		30
						603	9								
11	7290 X	6920	-0-	-370	-0-	841	1	5523	2	Y	505	506	0		29
						556	9								
12	7471 X	5856	-0-	-1615	-0-	505	1	4717	2	Y	576	573	0		32
						634	9								
01	7285 X	5686	-0-	-1599	-0-	554	1	4462	2	Y	609	604	0		37
						670	9								
02	6933 X	6933	-0-	-0-	-0-	679	1	5516	2	Y	671	656	0		52
						738	9								
FAITH-BONITA WELL #: B 5H RRCID -> 280920 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 7150 - 13689															
09	13638 X	4578	-0-	-9060	-0-	313	1	3632	2	Y	575	571	0		30
						633	9								
10	4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	349	1	3286	2	Y	701	692	0		39
						771	9								
11	5760 X	4283	-0-	-1477	-0-	492	1	3228	2	Y	512	522	0		29
						563	9								
12	5629 X	5629	-0-	-0-	-0-	480	1	4483	2	Y	605	600	0		34
						666	9								
01	5393 X	5393	-0-	-0-	-0-	525	1	4226	2	Y	584	583	0		35
						642	9								
02	4284 X	2242	-0-	-2042	-0-	181	1	1483	2	Y	525	520	0		40
						578	9								
FAITH-BONITA WELL #: G 4H RRCID -> 280921 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7901 - 14370															
09	1398 X	511	-0-	-887	-0-	67	1	344	2	Y	91	91	0		5
						100	9								
10	731 N	731	-0-	-0-	-0-	151	1	407	2	Y	157	153	0		9
						173	9								
11	3000 N	3565	-0-	565	565	736	1	2007	2	Y	747	713	0		43
						822	9								
12	2976 X	2411	-0-	-565	-0-	650	1	1038	2	Y	657	664	0		36
						723	9								
01	2595 X	2595	-0-	-0-	-0-	633	1	1370	2	Y	538	542	0		32
						592	9								
02	3332 X	323	-0-	-3009	-0-	7	1	30	2	Y	260	272	0		20
						286	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FAITH-BONITA WELL #: 0 1H RRCID -> 280953 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 7029 - 14812														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	BALANCE
09	27263 X	6466	-0-	-20797	-0-	345 1	5496 2	Y			568	573 0		30
10	8555 X	8555	-0-	-0-	-0-	625 9								
11	12930 X	6042	-0-	-6888	-0-	465 1	7564 2	Y			478	481 0		27
12	13361 X	7721	-0-	-5640	-0-	526 9								
01	13914 X	13914	-0-	-0-	-0-	373 1	5210 2	Y			417	420 0		24
02	7728 X	6734	-0-	-994	-0-	459 9								
						492 1	6551 2	Y			616	606 0		34
						678 9								
						703 1	11695 2	Y			1378	1329 0		83
						1516 9								
						415 1	5768 2	Y			501	545 0		39
						551 9								
FAITH-BONITA WELL #: E 3H RRCID -> 280956 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7517 - 13891														
09	8444 X	2481	-0-	-5963	-0-	380 1	1784 2	Y			288	285 0		15
10	2557 X	2557	-0-	-0-	-0-	317 9								
11	3300 X	2942	-0-	-358	-0-	389 1	1727 2	Y			401	394 0		22
12	3410 X	2701	-0-	-709	-0-	441 9								
01	3410 X	1908	-0-	-1502	-0-	454 1	2068 2	Y			382	382 0		22
02	2744 X	1894	-0-	-850	-0-	420 9								
						400 1	1934 2	Y			334	337 0		19
						367 9								
						254 1	1299 2	Y			323	323 0		19
						355 9								
						343 1	1358 2	Y			175	181 0		13
						193 9								
FAITH-BONITA WELL #: N 2H RRCID -> 280967 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7368 - 13646														
09	4941 X	2424	-0-	-2517	-0-	285 1	1735 2	Y			367	357 0		19
10	2710 X	2710	-0-	-0-	-0-	404 9								
11	2417 X	2417	-0-	-0-	-0-	525 1	1793 2	Y			356	355 0		20
12	4493 X	4493	-0-	-0-	-0-	392 9								
01	5443 X	5443	-0-	-0-	-0-	301 1	1756 2	Y			327	328 0		19
02	4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	360 9								
						488 1	3592 2	Y			375	373 0		21
						413 9								
						861 1	4141 2	Y			401	398 0		24
						441 9								
						954 1	2762 2	Y			349	346 0		27
						384 9								
FAITH-BONITA WELL #: D 3H RRCID -> 280968 COMPL. DATE 10/15/2016 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7650 - 13143														
09	12952 X	4509	-0-	-8443	-0-	478 1	3440 2	Y			537	529 0		28
10	3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	591 9								
11	4470 X	1820	-0-	-2650	-0-	664 1	2566 2	Y			511	511 0		28
12	4650 X	3440	-0-	-1210	-0-	562 9								
01	4650 X	2482	-0-	-2168	-0-	281 1	1016 2	Y			475	476 0		27
02	4200 X	1904	-0-	-2296	-0-	523 9								
						752 1	2064 2	Y			567	563 0		31
						624 9								
						623 1	1393 2	Y			424	430 0		25
						466 9								
						286 1	1032 2	Y			533	517 0		41
						586 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FAITH-BONITA WELL #: D 4H RRCID -> 280978 COMPL. DATE 10/13/2016 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7498 - 13232														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	5584 X	1647	-0-	-3937	-0-	141 1	480 9	1026 2	Y		436	436 0		23
10	2004 X	2004	-0-	-0-	-0-	321 1	441 9	1242 2	Y		401	402 0		22
11	2400 X	1157	-0-	-1243	-0-	187 1	294 9	676 2	Y		267	274 0		15
12	1984 X	331	-0-	-1653	-0-	77 1	45 9	209 2	Y		41	54 0		2
01	2015 X	756	-0-	-1259	-0-	203 1	100 9	453 2	Y		91	88 0		5
02	1951 X	1951	-0-	-0-	-0-	394 1	164 9	1393 2	Y		149	143 0		11
FAITH-BONITA WELL #: A 2H RRCID -> 280979 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7520 - 17075														
09	27731 X	12563	-0-	-15168	-0-	650 1	875 9	11038 2	Y		795	773 0		42
10	11923 X	11923	-0-	-0-	-0-	1056 1	873 9	9994 2	Y		794	792 0		44
11	9360 X	3975	-0-	-5385	-0-	776 1	460 9	2739 2	Y		418	438 0		24
12	12989 X	6573	-0-	-6416	-0-	924 1	777 9	4872 2	Y		706	691 0		39
01	12989 X	9787	-0-	-3202	-0-	866 1	1363 9	7558 2	Y		1239	1204 0		74
02	11732 X	9566	-0-	-2166	-0-	1022 1	1131 9	7413 2	Y		1028	1023 0		79
FAITH-BONITA WELL #: A 3H RRCID -> 280980 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7529 - 13461														
09	2268 X	491	-0-	-1777	-0-	7 1	358 9	126 2	Y		325	317 0		17
10	528 X	528	-0-	-0-	-0-	19 1	321 9	188 2	Y		292	293 0		16
11	1890 X	1055	-0-	-835	-0-	220 1	58 9	777 2	Y		53	66 0		3
12	1529 X	1529	-0-	-0-	-0-	208 1	222 9	1099 2	Y		202	194 0		11
01	805 X	805	-0-	-0-	-0-	63 1	191 9	551 2	Y		174	175 0		10
02	980 X	386	-0-	-594	-0-	26 1	164 9	196 2	Y		149	148 0		11
FAITH-BONITA WELL #: A 4H RRCID -> 280981 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7623 - 13366														
09	1421 N	589	-0-	-832	-0-	11 1	375 9	203 2	Y		341	332 0		18
10	526 N	526	-0-	-0-	-0-	15 1	361 9	150 2	Y		328	328 0		18
11	409 N	409	-0-	-0-	-0-	20 1	317 9	72 2	Y		288	289 0		17
12	683 N	683	-0-	-0-	-0-	64 1	275 9	344 2	Y		250	253 0		14
01	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	97 1	95 9	848 2	Y		86	95 0		5
02	364 N	127	-0-	-237	-0-	4 1	88 9	35 2	Y		80	79 0		6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				//CONT.//		781915														
PGE DOS				WELL #: G 4H		RRCID -> 281066		COMPL. DATE 07/17/2016				TOTAL DEPTH 7922				PERF. 8276 - 16687				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0						(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	42096 X	13345	-0-	-28751	-0-				12980	2	365	9	Y	332	317	1			53	
10	10097 X	10097	-0-	-0-	-0-				9787	2	310	9	Y	282	267	1			68	
11	16200 X	8370	-0-	-7830	-0-				8031	2	339	9	Y	308	306	1			70	
12	16740 X	10884	-0-	-5856	-0-				10411	2	473	9	Y	430	409	1			91	
01	19727 X	19727	-0-	-0-	-0-				18791	2	936	9	Y	851	842	1			100	
02	15192 X	15192	-0-	-0-	-0-				14555	2	637	9	Y	579	543	1			136	
FAITH-BONITA				WELL #: C 3H		RRCID -> 281108		COMPL. DATE 06/22/2016				TOTAL DEPTH 7087				PERF. 7048 - 14085				
09	7137 X	1940	-0-	-5197	-0-				176	1	1465	2	Y	272	275	0			14	
									299	9										
10	2195 X	2195	-0-	-0-	-0-				155	1	1621	2	Y	381	374	0			21	
									419	9										
11	3180 X	2743	-0-	-437	-0-				188	1	2056	2	Y	454	449	0			26	
									499	9										
12	2713 X	2713	-0-	-0-	-0-				187	1	2038	2	Y	444	445	0			25	
									488	9										
01	2568 X	2568	-0-	-0-	-0-				174	1	1893	2	Y	455	453	0			27	
									501	9										
02	2548 X	2507	-0-	-41	-0-				174	1	1925	2	Y	371	369	0			29	
									408	9										
FAITH-BONITA				WELL #: C 7H		RRCID -> 281110		COMPL. DATE 06/24/2016				TOTAL DEPTH 7078				PERF. 7022 - 14175				
09	5854 X	1912	-0-	-3942	-0-				149	1	1253	2	Y	464	467	0			25	
									510	9										
10	2515 X	2515	-0-	-0-	-0-				171	1	1790	2	Y	504	501	0			28	
									554	9										
11	3842 X	3842	-0-	-0-	-0-				274	1	2996	2	Y	520	518	0			30	
									572	9										
12	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-				271	1	2941	2	Y	481	484	0			27	
									529	9										
01	2689 X	2689	-0-	-0-	-0-				200	1	2160	2	Y	299	308	0			18	
									329	9										
02	4527 X	4527	-0-	-0-	-0-				302	1	3348	2	Y	797	754	0			61	
									877	9										
FAITH-BONITA				WELL #: P 2H		RRCID -> 281112		COMPL. DATE 06/03/2016				TOTAL DEPTH 7141				PERF. 7098 - 13949				
09	8322 X	2467	-0-	-5855	-0-				2182	2	285	9	Y	259	260	0			14	
10	2455 X	2455	-0-	-0-	-0-				446	1	1758	2	Y	228	229	0			13	
									251	9										
11	4290 X	1522	-0-	-2768	-0-				556	1	723	2	Y	221	221	0			13	
									243	9										
12	3286 X	1011	-0-	-2275	-0-				765	1	8	2	Y	216	217	0			12	
									238	9										
01	2919 X	2919	-0-	-0-	-0-				554	1	2066	2	Y	272	268	0			16	
									299	9										
02	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-				620	1	2008	2	Y	333	323	0			26	
									366	9										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT		
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC																
FAITH BONITA Y UNIT																
WELL #: C 1H RRCID -> 281114 COMPL. DATE 06/15/2016 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7582 - 14392																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	2938 X	1006	-0-	-1932	-0-	69	1	494	2	Y	403	403	0			21
10	1138 X	1138	-0-	-0-	-0-	443	9	519	2	Y	484	478	0			27
11	1351 X	1351	-0-	-0-	-0-	87	1	659	2	Y	504	502	0			29
12	1030 X	1030	-0-	-0-	-0-	532	9	502	2	Y	398	405	0			22
01	899 N	870	-0-	-29	-0-	138	1	341	2	Y	400	398	0			24
02	1260 N	592	-0-	-668	-0-	554	9	211	2	Y	306	306	0			24
						90	1									
						438	9									
						89	1									
						440	9									
						44	1									
						337	9									
FAITH-BONITA														WELL #: B 8H RRCID -> 281149 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 6994 - 14335		
09	DLQ G-10	4973	-0-	4973	16975	348	1	4043	2	Y	529	538	0			28
10	21806 X	4831	-0-	-16975	-0-	582	9	4004	2	Y	364	372	0			20
11	6390 X	3936	-0-	-2454	-0-	427	1	2921	2	Y	518	508	0			30
12	6169 X	4370	-0-	-1799	-0-	400	9	3270	2	Y	683	675	0			38
01	5894 X	5894	-0-	-0-	-0-	445	1	4670	2	Y	585	588	0			35
02	7670 X	7670	-0-	-0-	-0-	570	9	6133	2	Y	711	691	0			55
						349	1									
						751	9									
						580	1									
						644	9									
						755	1									
						782	9									
FAITH-BONITA														WELL #: B 4H RRCID -> 281150 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7086 - 13816		
09	DLQ G-10	1386	-0-	1386	5680	85	1	994	2	Y	279	283	0			15
10	8736 X	3056	-0-	-5680	-0-	307	9	2160	2	Y	606	587	0			34
11	2130 X	1062	-0-	-1068	-0-	229	1	749	2	Y	181	205	0			10
12	2201 X	918	-0-	-1283	-0-	667	9	603	2	Y	228	225	0			13
01	3069 X	1109	-0-	-1960	-0-	114	1	752	2	Y	240	239	0			14
02	2772 X	2719	-0-	-53	-0-	199	9	2117	2	Y	311	301	0			24
						64	1									
						251	9									
						93	1									
						264	9									
						260	1									
						342	9									
PGE DOS														WELL #: G 1H RRCID -> 281151 COMPL. DATE 08/03/2016 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8425 - 16783		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PGE DOS														WELL #: G 2H RRCID -> 281152 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8410 - 16679		
09	53809 X	25211	-0-	-28598	-0-	23956	2	1255	9	Y	1141	1190	1			183
10	13397 X	13397	-0-	-0-	-0-	12771	2	626	9	Y	569	615	1			137
11	21030 X	18316	-0-	-2714	-0-	17602	2	714	9	Y	649	638	1			148
12	26040 X	17754	-0-	-8286	-0-	17055	2	699	9	Y	635	648	1			135
01	26040 X	15954	-0-	-10086	-0-	15431	2	523	9	Y	475	554	1			56
02	23520 X	11973	-0-	-11547	-0-	11515	2	458	9	Y	416	374	1			98

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
PGE D0S WELL #: G 3H RRCID -> 281161 COMPL. DATE 08/03/2016 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8268 - 16640															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	24067 X	7995	-0-	-16072	-0-	7810	2	185	9	Y	168	158	1		27
10	5115 X	5115	-0-	-0-	-0-	5020	2	95	9	Y	86	92	1		21
11	21750 X	10949	-0-	-10801	-0-	10686	2	263	9	Y	239	205	1		55
12	8525 X	7145	-0-	-1380	-0-	6858	2	287	9	Y	261	260	1		56
01	8277 X	6100	-0-	-2177	-0-	5837	2	263	9	Y	239	267	1		28
02	10220 X	5784	-0-	-4436	-0-	5550	2	234	9	Y	213	191	1		50
PGE D0S WELL #: G 5H RRCID -> 281162 COMPL. DATE 08/03/2016 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8283 - 16780															
09	19063 X	3542	-0-	-15521	-0-	3508	2	34	9	Y	31	51	1		5
10	379 X	379	-0-	-0-	-0-	376	2	3	9	Y	3	7	1		1
11	9390 X	7329	-0-	-2061	-0-	7111	2	218	9	Y	198	154	1		45
12	9703 X	6096	-0-	-3607	-0-	5831	2	265	9	Y	241	235	1		51
01	5828 X	202	-0-	-5626	-0-	137	2	65	9	Y	59	103	1		7
02	6832 X	67	-0-	-6765	-0-	55	2	12	9	Y	11	15	1		3
FAITH-BONITA WELL #: G 1H RRCID -> 281166 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7668 - 14506															
09	8125 X	3020	-0-	-5105	-0-	410	1	2098	2	Y	465	464	0		25
						512	9								
10	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	684	1	1841	2	Y	481	479	0		27
						529	9								
11	3120 X	2274	-0-	-846	-0-	543	1	1478	2	Y	230	244	0		13
						253	9								
12	3224 X	2011	-0-	-1213	-0-	702	1	1102	2	Y	188	191	0		10
						207	9								
01	3224 X	2273	-0-	-951	-0-	632	1	1358	2	Y	257	252	0		15
						283	9								
02	2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	718	1	1695	2	Y	402	386	0		31
						442	9								
PGE D0S WELL #: G 6H RRCID -> 281171 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8356 - 17018															
09	40475 X	14821	-0-	-25654	-0-	14469	2	352	9	Y	320	305	1		51
10	16560 X	16560	-0-	-0-	-0-	16074	2	486	9	Y	442	387	1		106
11	21176 X	21176	-0-	-0-	-0-	20429	2	747	9	Y	679	630	1		155
12	17272 X	17272	-0-	-0-	-0-	16614	2	658	9	Y	598	626	1		127
01	18165 X	18165	-0-	-0-	-0-	17410	2	755	9	Y	686	733	1		80
02	19768 X	13500	-0-	-6268	-0-	13091	2	409	9	Y	372	365	1		87
FAITH-YANA WELL #: G 5HU RRCID -> 281200 COMPL. DATE 07/06/2016 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7378 - 15368															
09	303 X	303	-0-	-0-	-0-	10	2	293	9	N	266	270	0		14
10	292 X	292	-0-	-0-	-0-	7	2	285	9	N	259	259	0		14
11	390 X	248	-0-	-142	-0-	2	2	246	9	N	224	225	0		13
12	2351 X	2351	-0-	-0-	-0-	368	1	1576	2	N	370	362	0		21
						407	9								
01	1594 X	1594	-0-	-0-	-0-	416	1	809	2	N	335	336	0		20
						369	9								
02	1609 X	1609	-0-	-0-	-0-	298	1	1011	2	N	273	272	0		21
						300	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
FAITH-TORO DIM														
WELL #: C 9HU RRCID -> 281201 COMPL. DATE 08/16/2016 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6541 - 13441														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
09	5530 X	5530	-0-	-0-	-0-	499 348 9	1	4683	2 N	316	315	0	17	
10	3472 X	3358	-0-	-114	-0-	216 206 9	1	2936	2 N	187	194	0	10	
11	6030 X	2133	-0-	-3897	-0-	88 162 9	1	1883	2 N	147	149	0	8	
12	6231 X	2811	-0-	-3420	-0-	106 193 9	1	2512	2 N	175	173	0	10	
01	6231 X	1926	-0-	-4305	-0-	64 131 9	1	1731	2 N	119	122	0	7	
02	5152 X	427	-0-	-4725	-0-	20 40 9	1	367	2 N	36	40	0	3	
FAITH-TORO DIM														
WELL #: C 10HU RRCID -> 281202 COMPL. DATE 08/16/2016 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6569 - 13548														
09	1920 X	694	-0-	-1226	-0-	57 102 9	1	535	2 N	93	89	0	5	
10	2149 X	2149	-0-	-0-	-0-	127 297 9	1	1725	2 N	270	260	0	15	
11	1920 X	1902	-0-	-18	-0-	74 255 9	1	1573	2 N	232	234	0	13	
12	1592 X	1592	-0-	-0-	-0-	55 221 9	1	1316	2 N	201	203	0	11	
01	2139 N	1575	-0-	-564	-0-	49 197 9	1	1329	2 N	179	179	0	11	
02	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	103 241 9	1	1922	2 N	219	213	0	17	
FAITH-BONITA														
WELL #: C 4H RRCID -> 281204 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6975 - 14317														
09	9078 X	2685	-0-	-6393	-0-	246 391 9	1	2048	2 Y	355	356	0	19	
10	2632 X	2632	-0-	-0-	-0-	191 444 9	1	1997	2 Y	404	401	0	22	
11	3390 X	2764	-0-	-626	-0-	200 375 9	1	2189	2 Y	341	343	0	20	
12	3503 X	2541	-0-	-962	-0-	185 350 9	1	2006	2 Y	318	320	0	18	
01	2883 X	1064	-0-	-1819	-0-	67 271 9	1	726	2 Y	246	249	0	15	
02	2576 X	343	-0-	-2233	-0-	4 285 9	1	54	2 Y	259	254	0	20	
FAITH-BONITA														
WELL #: E 5H RRCID -> 281220 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7568 - 14335														
09	4943 X	1422	-0-	-3521	-0-	179 392 9	1	851	2 Y	356	357	0	19	
10	1284 X	1284	-0-	-0-	-0-	175 329 9	1	780	2 Y	299	301	0	17	
11	1890 X	1208	-0-	-682	-0-	156 339 9	1	713	2 Y	308	307	0	18	
12	1457 N	1418	-0-	-39	-0-	179 367 9	1	872	2 Y	334	333	0	19	
01	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	227 316 9	1	1160	2 Y	287	289	0	17	
02	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	192 235 9	1	763	2 Y	214	215	0	16	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)												12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC												//CONT.// 781915									
FAITH BONITA K UNIT												WELL #: C 1H		RRCID -> 281221		COMPL. DATE 06/14/2016		TOTAL DEPTH 7108		PERF. 7703 - 14552	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE		
09	8112 X	2610	-0-	-5502	-0-	261 1			1826 2	Y		475	473 0						25		
10	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	523 9			2480 2	Y		568	561 0						32		
11	2910 X	1796	-0-	-1114	-0-	424 1			1137 2	Y		383	393 0						22		
12	3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	625 9			3008 2	Y		323	327 0						18		
01	3534 X	2752	-0-	-782	-0-	238 1			1867 2	Y		348	345 0						21		
02	3192 X	2300	-0-	-892	-0-	421 9			1636 2	Y		275	275 0						21		
						555 1															
						355 9															
						502 1															
						383 9															
						361 1															
						303 9															
FAITH YANA F UNIT																					
WELL #: D 1H RRCID -> 281222 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7572 - 14327																					
09	632 N	168	-0-	-464	-0-	15 1			108 2	Y		41	41 0						2		
10	176 N	176	-0-	-0-	-0-	45 9			113 2	Y		42	42 0						2		
11	210 N	162	-0-	-48	-0-	17 1			105 2	Y		36	36 0						2		
12	186 N	149	-0-	-37	-0-	46 9			94 2	Y		36	36 0						2		
01	186 N	123	-0-	-63	-0-	17 1			71 2	Y		35	35 0						2		
02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	40 9			61 2	Y		95	90 0						7		
						15 1															
						40 9															
						13 1															
						39 9															
						10 1															
						105 9															
FAITH YANA G UNIT																					
WELL #: D 1H RRCID -> 281311 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7511 - 14277																					
09	6365 X	2601	-0-	-3764	-0-	276 1			1951 2	Y		340	338 0						18		
10	2413 X	2413	-0-	-0-	-0-	374 9			1824 2	Y		278	281 0						15		
11	2466 X	2466	-0-	-0-	-0-	283 1			1824 2	Y		316	313 0						18		
12	2697 X	2114	-0-	-583	-0-	306 9			1514 2	Y		328	328 0						18		
01	2418 X	1354	-0-	-1064	-0-	294 1			935 2	Y		221	226 0						13		
02	2436 X	2037	-0-	-399	-0-	348 9			1552 2	Y		183	182 0						14		
						239 1															
						361 9															
						176 1															
						243 9															
						284 1															
						201 9															
FAITH YANA M UNIT																					
WELL #: C 1H RRCID -> 281312 COMPL. DATE 06/14/2016 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7518 - 14379																					
09	16508 X	6102	-0-	-10406	-0-	648 1			4522 2	Y		847	842 0						45		
10	6627 X	6627	-0-	-0-	-0-	932 9			4712 2	Y		1008	997 0						56		
11	6535 X	6535	-0-	-0-	-0-	806 1			4603 2	Y		878	884 0						50		
12	6293 X	5025	-0-	-1268	-0-	1109 9			3586 2	Y		709	720 0						39		
01	6634 X	4120	-0-	-2514	-0-	966 1			2651 2	Y		689	687 0						41		
02	6104 X	5271	-0-	-833	-0-	966 9			3620 2	Y		775	756 0						60		
						659 1															
						780 9															
						711 1															
						758 9															
						798 1															
						853 9															

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)												CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC												NON-ASSOCIATED							
FAITH-BONITA												WELL #: B 3H				RRCID -> 281314			
												COMPL. DATE 06/17/2016				TOTAL DEPTH 7036			
												PERF. 7106				- 13447			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
09	18553 X	6255	-0-	-12298	-0-	441 704	1 9	5110	2	Y		640	643	0				34	
10	3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	289 739	1 9	2723	2	Y		672	669	0				37	
11	6000 X	2631	-0-	-3369	-0-	272 569	1 9	1790	2	Y		517	524	0				30	
12	5549 X	4663	-0-	-886	-0-	383 699	1 9	3581	2	Y		635	630	0				35	
01	5549 X	3254	-0-	-2295	-0-	308 466	1 9	2480	2	Y		424	434	0				25	
02	5012 X	4616	-0-	-396	-0-	408 880	1 9	3328	2	Y		800	763	0				62	
FAITH-YANA												WELL #: G 6HU				RRCID -> 281326			
												COMPL. DATE 07/05/2016				TOTAL DEPTH 6900			
												PERF. 7404				- 15598			
09	7590 X	6919	-0-	-671	-0-	1091 701	1 9	5127	2	N		637	609	0				34	
10	7843 X	7402	-0-	-441	-0-	1354 448	1 9	5600	2	N		407	418	0				23	
11	7687 X	7687	-0-	-0-	-0-	1383 414	1 9	5890	2	N		376	377	0				22	
12	7254 X	5714	-0-	-1540	-0-	969 615	1 9	4130	2	N		559	550	0				31	
01	7409 X	3468	-0-	-3941	-0-	968 627	1 9	1873	2	N		570	567	0				34	
02	7168 X	5133	-0-	-2035	-0-	1032 615	1 9	3486	2	N		559	550	0				43	
FAITH-BONITA												WELL #: C 8H				RRCID -> 281333			
												COMPL. DATE 06/23/2016				TOTAL DEPTH 7057			
												PERF. 7001				- 14501			
09	3098 X	1500	-0-	-1598	-0-	128 300	1 9	1072	2	Y		273	262	0				14	
10	2099 X	2099	-0-	-0-	-0-	136 538	1 9	1425	2	Y		489	476	0				27	
11	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	144 375	1 9	1581	2	Y		341	348	0				20	
12	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	161 436	1 9	1754	2	Y		396	394	0				22	
01	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	167 318	1 9	1811	2	Y		289	294	0				17	
02	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	159 312	1 9	1757	2	Y		284	279	0				22	
FAITH-BONITA												WELL #: O 4H				RRCID -> 281353			
												COMPL. DATE 06/11/2016				TOTAL DEPTH 7086			
												PERF. 6985				- 14006			
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	5 2	2	96	9	Y		87	82	0				5	
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	6 2	2	121	9	Y		110	109	0				6	
11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	4 2	2	154	9	Y		140	138	0				8	
12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	2 2	2	44	9	Y		40	46	0				2	
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y		7	9	0				-0-	
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y		-0-						-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																																												
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC															//CONT.// 781915																																																																										
FAITH-BONITA															WELL #: H 1H															RRCID -> 281355															COMPL. DATE 07/14/2016															TOTAL DEPTH 6624															PERF. 7060 - 13889														
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																																																																					
09	24015	X	8547	-0-	-15468	-0-		514	1	7339	2	Y	631	629	0					33																																																																					
10	9896	X	9896	-0-	-0-	-0-		694	9	8163	2	Y	715	708	0					40																																																																					
11	9145	X	9145	-0-	-0-	-0-		946	1	7369	2	Y	716	715	0					41																																																																					
12	8835	X	7530	-0-	-1305	-0-		787	9	5836	2	Y	805	801	0					45																																																																					
01	9889	X	7662	-0-	-2227	-0-		988	1	6043	2	Y	734	735	0					44																																																																					
02	8932	X	7192	-0-	-1740	-0-		788	9	5578	2	Y	751	737	0					58																																																																					
								826	9																																																																																
FAITH-BONITA															WELL #: H 2H															RRCID -> 281365															COMPL. DATE 07/14/2016															TOTAL DEPTH 6621															PERF. 7080 - 14091														
09	16233	X	5503	-0-	-10730	-0-		295	1	4223	2	Y	895	899	0					47																																																																					
10	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-		985	9	3929	2	Y	926	922	0					51																																																																					
11	5640	X	5064	-0-	-576	-0-		453	1	3592	2	Y	901	900	0					52																																																																					
12	5828	X	5217	-0-	-611	-0-		1019	9	3677	2	Y	939	939	0					52																																																																					
01	5828	X	4351	-0-	-1477	-0-		481	1	3269	2	Y	585	602	0					35																																																																					
02	5124	X	3547	-0-	-1577	-0-		991	9	2625	2	Y	502	498	0					39																																																																					
								507	1																																																																																
								1033	9																																																																																
								438	1																																																																																
								644	9																																																																																
								370	1																																																																																
								552	9																																																																																
FAITH-BONITA															WELL #: H 5H															RRCID -> 281366															COMPL. DATE 07/14/2016															TOTAL DEPTH 6609															PERF. 7110 - 13925														
09	11702	X	3538	-0-	-8164	-0-		198	1	2828	2	Y	465	465	0					25																																																																					
10	1625	X	1625	-0-	-0-	-0-		512	9	945	2	Y	520	516	0					29																																																																					
11	4170	X	1344	-0-	-2826	-0-		108	1	730	2	Y	470	472	0					27																																																																					
12	1915	X	1915	-0-	-0-	-0-		572	9	1101	2	Y	604	597	0					34																																																																					
01	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-		97	1	1845	2	Y	456	463	0					27																																																																					
02	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-		517	9	1646	2	Y	559	543	0					43																																																																					
								150	1																																																																																
								664	9																																																																																
								247	1																																																																																
								502	9																																																																																
								230	1																																																																																
								615	9																																																																																
FAITH-BONITA															WELL #: H 7H															RRCID -> 281376															COMPL. DATE 07/14/2016															TOTAL DEPTH 7045															PERF. 7003 - 13981														
09	DLQ G-10	3215	-0-	3215	8872			148	1	2136	2	Y	846	826	0					45																																																																					
10	15256	X	6384	-0-	-8872	-0-		931	9	4797	2	Y	939	932	0					52																																																																					
11	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-		554	1	4270	2	Y	880	881	0					51																																																																					
12	3441	X	3203	-0-	-238	-0-		1033	9	2014	2	Y	830	835	0					46																																																																					
01	6231	X	4551	-0-	-1680	-0-		572	1	2592	2	Y	1469	1427	0					88																																																																					
02	5768	X	4175	-0-	-1593	-0-		968	9	2262	2	Y	1455	1431	0					112																																																																					
								276	1																																																																																
								913	9																																																																																
								343	1																																																																																
								1616	9																																																																																
								312	1																																																																																
								1601	9																																																																																

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FAITH-BONITA WELL #: H 8H RRCID -> 281377 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7010 - 14011														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	3000 N	1449	-0-	-1551	1847	79 1	237 9	1133	2	Y	215	214	0	11
10	3100 N	1324	-0-	-1776	71	107 1	286 9	931	2	Y	260	257	0	14
11	1740 N	1284	-0-	-456	-0-	117 1	293 9	874	2	Y	266	265	0	15
12	1488 N	1021	-0-	-467	-0-	83 1	332 9	606	2	Y	302	300	0	17
01	1333 N	818	-0-	-515	-0-	58 1	321 9	439	2	Y	292	291	0	18
02	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	114 1	309 9	814	2	Y	281	277	0	22
FAITH-BONITA WELL #: C 6H RRCID -> 281450 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7067 - 13523														
09	14840 X	5402	-0-	-9438	-0-	529 1	475 9	4398	2	Y	432	434	0	23
10	5316 X	5316	-0-	-0-	-0-	417 1	550 9	4349	2	Y	500	495	0	28
11	5640 X	2238	-0-	-3402	-0-	161 1	319 9	1758	2	Y	290	301	0	17
12	5828 X	2484	-0-	-3344	-0-	187 1	270 9	2027	2	Y	245	248	0	14
01	5828 X	2502	-0-	-3326	-0-	188 1	286 9	2028	2	Y	260	258	0	16
02	5040 X	123	-0-	-4917	-0-	2 1	97 9	24	2	Y	88	97	0	7
FAITH-BONITA WELL #: H 6H RRCID -> 281451 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 7096 - 13941														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	2265	-0-	2265	2265	226 1	351 9	1688	2	Y	319	301	0	18
12	6176 X	3911	-0-	-2265	-0-	399 1	626 9	2886	2	Y	569	555	0	32
01	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	316 1	505 9	2361	2	Y	459	463	0	28
02	2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	283 1	493 9	2014	2	Y	448	441	0	35
FAITH-BONITA WELL #: O 3H RRCID -> 281453 COMPL. DATE 06/11/2016 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7012 - 14046														
09	5820 X	3595	-0-	-2225	-0-	180 1	539 9	2876	2	N	490	497	0	26
10	6291 X	6291	-0-	-0-	-0-	321 1	741 9	5229	2	N	674	663	0	37
11	4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	269 1	579 9	3763	2	N	526	533	0	30
12	3720 X	3536	-0-	-184	-0-	212 1	490 9	2834	2	N	445	450	0	25
01	6293 X	3453	-0-	-2840	-0-	168 1	490 9	2795	2	N	445	443	0	27
02	5684 X	5216	-0-	-468	-0-	279 1	1030 9	3907	2	N	936	891	0	72

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
FAITH-BONITA														
WELL #: C 5H RRCID -> 281454 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7034 - 13378														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
09	254 N	74	-0-	-180	-0-	6 1	18 9	50	2	Y	16	16	0	1
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	5 1	20 9	50	2	Y	18	18	0	1
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	6 1	21 9	67	2	Y	19	19	0	1
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	6 1	21 9	67	2	Y	19	19	0	1
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	5 1	69 9	59	2	Y	63	60	0	4
02	274 N	274	-0-	-0-	-0-	10 1	144 9	120	2	Y	131	125	0	10
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: B 4H RRCID -> 282149 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8200 - 21152														
09	55792 X	17680	-0-	-38112	-0-	331 1	812 9	16537	2	Y	738	712	1	42
10	17894 X	17894	-0-	-0-	-0-	460 1	791 9	16643	2	Y	719	744	1	17
11	19560 X	17091	-0-	-2469	-0-	525 1	783 9	15783	2	Y	712	692	1	37
12	19282 X	16341	-0-	-2941	-0-	511 1	694 9	15136	2	Y	631	631	1	37
01	19662 X	19662	-0-	-0-	-0-	655 1	846 9	18161	2	Y	769	781	1	25
02	16880 X	16880	-0-	-0-	-0-	528 1	699 9	15653	2	Y	635	639	1	21
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: B 3H RRCID -> 282150 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8202 - 20308														
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	16	1	1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	1	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: B 5H RRCID -> 282176 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8281 - 21441														
09	26648 X	9499	-0-	-17149	-0-	179 1	361 9	8959	2	Y	328	318	1	19
10	9799 X	9799	-0-	-0-	-0-	253 1	402 9	9144	2	Y	365	375	1	9
11	10100 X	10100	-0-	-0-	-0-	311 1	428 9	9361	2	Y	389	378	1	20
12	10208 X	10208	-0-	-0-	-0-	318 1	471 9	9419	2	Y	428	423	1	25
01	9827 X	9538	-0-	-289	-0-	315 1	487 9	8736	2	Y	443	454	1	14
02	10223 X	10223	-0-	-0-	-0-	319 1	451 9	9453	2	Y	410	411	1	13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				//CONT.//	781915												
GATES 010 CHK-B TR 1				WELL #:	B 6H	RRCID ->	282177	COMPL. DATE	03/28/2017	TOTAL	DEPTH	8274	PERF.	8316	-	20959	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	39354 X	11081	-0-	-28273	-0-		209 415 9	10457 2	Y			377	368 1				21
10	13252 X	13252	-0-	-0-	-0-		339 638 9	12275 2	Y			580	587 1				14
11	14760 X	12235	-0-	-2525	-0-		374 614 9	11247 2	Y			558	543 1				29
12	14663 X	13361	-0-	-1302	-0-		414 689 9	12258 2	Y			626	619 1				36
01	14663 X	7548	-0-	-7115	-0-		250 352 9	6946 2	Y			320	346 1				10
02	11956 X	8558	-0-	-3398	-0-		269 320 9	7969 2	Y			291	291 1				10

FAITH-YANA				WELL #:	M 3H	RRCID ->	282875	COMPL. DATE	07/27/2017	TOTAL	DEPTH	7079	PERF.	7199	-	15093	
09	1740 X	1077	-0-	-663	-0-		53 273 9	751 2	N			248	255 0				13
10	2294 X	843	-0-	-1451	-0-		70 286 9	487 2	N			260	259 0				14
11	2220 X	337	-0-	-1883	-0-		13 227 9	97 2	N			206	208 0				12
12	2294 X	587	-0-	-1707	-0-		47 220 9	320 2	N			200	201 0				11
01	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-		340 580 9	2414 2	N			527	506 0				32
02	1794 X	1794	-0-	-0-	-0-		239 326 9	1229 2	N			296	305 0				23

FAITH-YANA N UNIT				WELL #:	0 1H	RRCID ->	283008	COMPL. DATE	08/26/2017	TOTAL	DEPTH	6692	PERF.	7394	-	21564	
09	2010 X	1916	-0-	-94	-0-		1608 2	308 9	N			280	276 0				15
10	2077 X	1953	-0-	-124	-0-		1690 2	263 9	N			239	241 0				13
11	2010 X	1506	-0-	-504	-0-		1399 2	107 9	N			97	104 0				6
12	1984 X	1313	-0-	-671	-0-		1232 2	81 9	N			74	76 0				4
01	1953 X	1255	-0-	-698	-0-		1185 2	70 9	N			64	64 0				4
02	1792 X	1098	-0-	-694	-0-		1032 2	66 9	N			60	59 0				5

FAITH-YANA O UNIT				WELL #:	0 1H	RRCID ->	283009	COMPL. DATE	08/30/2017	TOTAL	DEPTH	6746	PERF.	7385	-	22281	
09	11400 X	8666	-0-	-2734	-0-		7455 2	1211 9	N			1101	1092 0				58
10	11125 X	11125	-0-	-0-	-0-		9677 2	1448 9	N			1316	1301 0				73
11	10080 X	9793	-0-	-287	-0-		8594 2	1199 9	N			1090	1100 0				63
12	11524 X	11524	-0-	-0-	-0-		10026 2	1498 9	N			1362	1349 0				76
01	11129 X	11114	-0-	-15	-0-		9669 2	1445 9	N			1314	1311 0				79
02	10282 X	10282	-0-	-0-	-0-		8882 2	1400 9	N			1273	1254 0				98

FAITH-YANA P UNIT				WELL #:	0 1H	RRCID ->	283010	COMPL. DATE	09/06/2017	TOTAL	DEPTH	6751	PERF.	7296	-	21280	
09	5035 X	5035	-0-	-0-	-0-		4426 2	609 9	N			554	546 0				29
10	5414 X	5414	-0-	-0-	-0-		4713 2	701 9	N			637	631 0				35
11	5520 X	2502	-0-	-3018	-0-		2082 2	420 9	N			382	395 0				22
12	6315 X	6315	-0-	-0-	-0-		5740 2	575 9	N			523	516 0				29
01	7748 X	7748	-0-	-0-	-0-		6959 2	789 9	N			717	703 0				43
02	6041 X	6041	-0-	-0-	-0-		5246 2	795 9	N			723	710 0				56

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915												
PGE BROWNE		WELL #: Q 1H		RRCID -> 283059		COMPL. DATE 09/10/2017		TOTAL DEPTH 8013		PERF. 8363 - 17782						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	10 X	10	-0-	-0-	-0-		10 2			Y	-0-					-0-
10	8 X	-0-	-0-	-0-	-8					Y	-0-					-0-
11	22 X	22	-0-	-0-	-0-		22 2			Y	-0-					-0-
12	38 X	38	-0-	-0-	-0-		38 2			Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	28 N	8	-0-	-20	-0-		8 2			Y	-0-					-0-
PGE BROWNE				WELL #: Q 2H		RRCID -> 283070		COMPL. DATE 09/11/2017		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 8305 - 19076				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PGE BROWNE				WELL #: Q 3H		RRCID -> 283072		COMPL. DATE 09/11/2017		TOTAL DEPTH 7824		PERF. 8294 - 20134				
09	58259 X	9207	-0-	-49052	-0-	253 1	8687 2	Y	243	147 1						213
						267 9										
10	28478 X	28478	-0-	-0-	-0-	864 1	26230 2	Y	1258	1370 1						101
						1384 9										
11	24060 X	23105	-0-	-955	-0-	180 1	21833 2	Y	993	875 1						219
						1092 9										
12	24862 X	24330	-0-	-532	-0-	251 1	22623 2	Y	1324	1440 1						103
						1456 9										
01	28489 X	21862	-0-	-6627	-0-	371 1	20083 2	Y	1280	1298 1						85
						1408 9										
02	25732 X	16007	-0-	-9725	-0-	339 1	14631 2	Y	943	918 1						110
						1037 9										
PGE BROWNE				WELL #: P 1H		RRCID -> 283086		COMPL. DATE 09/17/2017		TOTAL DEPTH 8197		PERF. 8111 - 21091				
09	43656 X	20337	-0-	-23319	-0-	237 1	18849 2	Y	1137	1146 0						231
						1251 9										
10	11155 X	11155	-0-	-0-	-0-	184 1	10010 2	Y	874	876 0						229
						961 9										
11	14257 X	14257	-0-	-0-	-0-	239 1	12909 2	Y	1008	993 0						244
						1109 9										
12	21018 X	15384	-0-	-5634	-0-	183 1	13803 2	Y	1271	1307 0						208
						1398 9										
01	21018 X	15744	-0-	-5274	-0-	122 1	14219 2	Y	1275	1190 0						293
						1403 9										
02	18984 X	12286	-0-	-6698	-0-	158 1	11137 2	Y	901	968 0						226
						991 9										
PGE BROWNE				WELL #: P 2H		RRCID -> 283087		COMPL. DATE 09/17/2017		TOTAL DEPTH 8042		PERF. 7974 - 15780				
09	7358 X	2272	-0-	-5086	-0-	27 1	2115 2	Y	118	136 0						24
						130 9										
10	2238 X	2238	-0-	-0-	-0-	39 1	2102 2	Y	88	89 0						23
						97 9										
11	4740 X	2320	-0-	-2420	-0-	40 1	2142 2	Y	125	118 0						30
						138 9										
12	2635 X	2409	-0-	-226	-0-	29 1	2173 2	Y	188	187 0						31
						207 9										
01	2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	20 1	2353 2	Y	243	218 0						56
						267 9										
02	2476 X	2476	-0-	-0-	-0-	32 1	2269 2	Y	159	175 0						40
						175 9										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															CNTY: DIMMIT				
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC																			
PGE BROWNE																			
WELL #: P 3H RRCID -> 283089 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8014 - 23097																			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE			
09	21941 X	6283	-0-	-15658	-0-		73	1	5783	2	Y	388	415	0		79			
10	4377 X	4377	-0-	-0-	-0-		427	9	3910	2	Y	359	344	0		94			
11	7590 X	4115	-0-	-3475	-0-		72	1	3599	2	Y	408	403	0		99			
12	7502 X	4570	-0-	-2932	-0-		395	9	3933	2	Y	532	544	0		87			
01	7502 X	4302	-0-	-3200	-0-		67	1	3695	2	Y	523	490	0		120			
02	5852 X	3902	-0-	-1950	-0-		449	9	3350	2	Y	458	463	0		115			
							52	1											
							585	9											
							32	1											
							575	9											
							48	1											
							504	9											
FAITH-YANA Q UNIT															WELL #: J 1H RRCID -> 283640 COMPL. DATE 07/24/2017 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7617 - 19616				
09	20698 X	7790	-0-	-12908	-0-		6935	2	855	9	Y	777	767	0		41			
10	8578 X	8578	-0-	-0-	-0-		294	1	7264	2	Y	927	917	0		51			
11	9334 X	9334	-0-	-0-	-0-		1020	9	7835	2	Y	902	901	0		52			
12	10127 X	10127	-0-	-0-	-0-		507	1	8689	2	Y	862	866	0		48			
01	8587 X	3882	-0-	-4705	-0-		992	9	2597	2	Y	769	771	0		46			
02	8708 X	1128	-0-	-7580	-0-		490	1	30	2	Y	639	636	0		49			
							948	9											
							439	1											
							846	9											
							395	1											
							703	9											
FAITH-YANA AA UNIT															WELL #: K 7H RRCID -> 283709 COMPL. DATE 08/18/2017 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7356 - 19667				
09	4920 X	3680	-0-	-1240	-0-		3163	2	517	9	N	470	461	0		25			
10	5084 X	4593	-0-	-491	-0-		3920	2	673	9	N	612	603	0		34			
11	6150 X	4439	-0-	-1711	-0-		3804	2	635	9	N	577	578	0		33			
12	4960 X	4693	-0-	-267	-0-		4113	2	580	9	N	527	531	0		29			
01	4588 X	2309	-0-	-2279	-0-		2011	2	298	9	N	271	284	0		16			
02	4144 X	3794	-0-	-350	-0-		3289	2	505	9	N	459	440	0		35			
FAITH-YANA R UNIT															WELL #: J 1H RRCID -> 283758 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 7468 - 19635				
09	14361 X	5132	-0-	-9229	-0-		4427	2	705	9	Y	641	639	0		34			
10	6402 X	6402	-0-	-0-	-0-		219	1	5412	2	Y	701	696	0		39			
11	6963 X	6963	-0-	-0-	-0-		771	9	5615	2	Y	895	883	0		51			
12	7766 X	7766	-0-	-0-	-0-		363	1	6812	2	Y	518	540	0		29			
01	6417 X	2625	-0-	-3792	-0-		985	9	1914	2	Y	351	359	0		21			
02	6496 X	926	-0-	-5570	-0-		384	1	22	2	Y	474	458	0		37			
							570	9											
							325	1											
							386	9											
							383	1											
							521	9											
FAITH-YANA Y UNIT															WELL #: K 5H RRCID -> 283759 COMPL. DATE 08/18/2017 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7272 - 19309				
09	2490 X	1183	-0-	-1307	-0-		667	2	516	9	N	469	471	0		25			
10	2573 X	374	-0-	-2199	-0-		9	2	365	9	N	332	339	0		18			
11	1260 X	754	-0-	-506	-0-		250	2	504	9	N	458	450	0		26			
12	1209 X	592	-0-	-617	-0-		19	2	573	9	N	521	518	0		29			
01	1108 X	1108	-0-	-0-	-0-		678	2	430	9	N	391	397	0		23			
02	1092 X	299	-0-	-793	-0-		12	2	287	9	N	261	264	0		20			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
FAITH-YANA W UNIT														
WELL #: L 7H RRCID -> 283775 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7356 - 20146														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	3240 X	279	-0-	-2961	-0-	9 2	270 9	N	245		244 0			13
10	465 X	211	-0-	-254	-0-	5 2	206 9	N	187		190 0			10
11	277 X	277	-0-	-0-	-0-	2 2	275 9	N	250		246 0			14
12	279 X	165	-0-	-114	-0-	5 2	160 9	N	145		151 0			8
01	1188 X	1188	-0-	-0-	-0-	174 1	683 2	N	301		291 0			18
						331 9								
02	252 N	165	-0-	-87	-0-	7 2	158 9	N	144		151 0			11
FAITH-YANA X UNIT														
WELL #: L 8H RRCID -> 283777 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7431 - 20082														
09	10320 X	8630	-0-	-1690	-0-	709 1	6752 2	N	1063		1057 0			56
						1169 9								
10	10664 X	9076	-0-	-1588	-0-	1033 1	6592 2	N	1319		1302 0			73
						1451 9								
11	7800 X	6360	-0-	-1440	-0-	796 1	4538 2	N	933		952 0			54
						1026 9								
12	8928 X	3081	-0-	-5847	-0-	406 1	1942 2	N	666		683 0			37
						733 9								
01	9083 X	-0-	-0-	-9083	-0-			N	-0-		37 0			-0-
02	8204 X	1300	-0-	-6904	-0-	140 1	620 2	N	491		453 0			38
						540 9								
FAITH-YANA														
WELL #: M 2H RRCID -> 284153 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 7111 - 15290														
09	5227 X	5227	-0-	-0-	-0-	282 1	3980 2	N	877		870 0			46
						965 9								
10	6144 X	6144	-0-	-0-	-0-	647 1	4465 2	N	938		932 0			52
						1032 9								
11	7443 X	7443	-0-	-0-	-0-	817 1	5798 2	N	753		762 0			43
						828 9								
12	6386 X	5883	-0-	-503	-0-	685 1	4569 2	N	572		583 0			32
						629 9								
01	6138 X	6130	-0-	-8	-0-	634 1	4502 2	N	904		882 0			54
						994 9								
02	6944 X	4709	-0-	-2235	-0-	635 1	3263 2	N	737		734 0			57
						811 9								
PGE DOS														
WELL #: U 1H RRCID -> 286108 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 8370 - 23072														
09	172895 X	51888	-0-	-121007	-0-	48921 2	142 4	Y	2568		2469 1	7 8		139
						2825 9								
10	52412 X	52412	-0-	-0-	-0-	3 1	49400 2	Y	2617		2633 1	4 8		119
						130 4	2879 9							
11	64260 X	51193	-0-	-13067	-0-	48090 2	120 4	Y	2712		2656 1	8 8		167
						2983 9								
12	55625 X	55625	-0-	-0-	-0-	1 1	52043 2	Y	3030		3081 1	10 8		106
						248 4	3333 9							
01	54064 X	47821	-0-	-6243	-0-	44902 2	107 4	Y	2556		2534 1			128
						2812 9								
02	48440 X	25825	-0-	-22615	-0-	24550 2	20 4	Y	1141		1194 1			75
						1255 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
PGE DOS														
WELL #: U 2H RRCID -> 286109 COMPL. DATE 09/23/2018 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8286 - 23382														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
09	134740 X	51159	-0-	-83581	-0-	49411	2	143	4	Y	1459	1406	1	79
10	51480 X	51480	-0-	-0-	-0-	1605	9							
11	55410 X	49840	-0-	-5570	-0-	3	1	49674	2	Y	1520	1530	1	69
12	53010 X	50592	-0-	-2418	-0-	131	4	1672	9					
01	53010 X	50993	-0-	-2017	-0-	47971	2	120	4	Y	1590	1561	1	98
02	55549 X	55549	-0-	-0-	-0-	1749	9							
						1	1	48567	2	Y	1629	1670	1	57
						232	4	1792	9					
						49125	2	117	4	Y	1592	1569	1	80
						1751	9							
						54019	2	44	4	Y	1351	1343	1	88
						1486	9							
PGE DOS														
WELL #: U 5H RRCID -> 286137 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 8201 - 23336														
09	91572 X	26420	-0-	-65152	-0-	24756	2	72	4	Y	1447	1401	1	78
10	27530 X	27530	-0-	-0-	-0-	1592	9							
11	31770 X	27205	-0-	-4565	-0-	1	1	25694	2	Y	1606	1611	1	73
12	31031 X	27821	-0-	-3210	-0-	68	4	1767	9					
01	31031 X	28660	-0-	-2371	-0-	25261	2	63	4	Y	1710	1677	1	106
02	29477 X	29477	-0-	-0-	-0-	1881	9							
						25769	2	123	4	Y	1754	1799	1	61
						1929	9							
						26639	2	64	4	Y	1779	1751	1	89
						1957	9							
						27687	2	22	4	Y	1607	1591	1	105
						1768	9							
GATES 010 CHK-B TR 1														
WELL #: R 2H RRCID -> 286215 COMPL. DATE 09/08/2018 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8097 - 14054														
09	9566 X	3371	-0-	-6195	-0-	3052	2	10	4	Y	281	281	0	5
10	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	309	9							
11	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	3203	2	4	4	Y	262	209	0	10
12	3472 X	3211	-0-	-261	-0-	288	9							
01	4154 X	3026	-0-	-1128	-0-	3021	2	4	4	Y	256	261	0	5
02	3164 X	2643	-0-	-521	-0-	282	9							
						2905	2	5	4	Y	274	275	0	4
						301	9							
						2730	2	11	4	Y	259	258	0	5
						285	9							
						2378	2	10	4	Y	232	232	0	5
						255	9							
GATES 010 CHK-B TR 1														
WELL #: P 2H RRCID -> 286295 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8352 - 18881														
09	65917 X	20477	-0-	-45440	-0-	392	1	18968	2	Y	958	961	0	17
10	21369 X	21369	-0-	-0-	-0-	63	4	1054	9					
11	22830 X	20464	-0-	-2366	-0-	410	1	19912	2	Y	931	744	0	35
12	23095 X	21766	-0-	-1329	-0-	23	4	1024	9					
01	23715 X	20329	-0-	-3386	-0-	397	1	19032	2	Y	916	932	0	19
02	19606 X	19606	-0-	-0-	-0-	27	4	1008	9					
						428	1	20116	2	Y	1083	1087	0	15
						31	4	1191	9					
						365	1	18869	2	Y	927	924	0	18
						75	4	1020	9					
						357	1	18147	2	Y	935	933	0	20
						73	4	1029	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: Q 2H RRCID -> 286376 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8257 - 19488															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
FAITH-TORO DIM WELL #: F 2H RRCID -> 286390 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 6754 - 13015															
09	12570 X	10118	-0-	-2452	-0-	559	1	8691	2	N	789	791	0		42
						868	9								
10	11997 X	9739	-0-	-2258	-0-	987	1	7828	2	N	840	835	0		47
						924	9								
11	11430 X	11161	-0-	-269	-0-	1117	1	9189	2	N	777	779	0		45
						855	9								
12	11656 X	11440	-0-	-216	-0-	1018	1	9627	2	N	723	728	0		40
						795	9								
01	11867 X	11867	-0-	-0-	-0-	1098	1	9935	2	N	758	753	0		45
						834	9								
02	10793 X	10793	-0-	-0-	-0-	1110	1	8948	2	N	668	662	0		51
						735	9								
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: R 3H RRCID -> 286433 COMPL. DATE 09/07/2018 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8163 - 20201															
09	58311 X	15681	-0-	-42630	-0-	15006	2	49	4	Y	569	578	0		10
						626	9								
10	22216 X	22216	-0-	-0-	-0-	21126	2	24	4	Y	969	767	0	175 1	37
						1066	9								
11	21240 X	19700	-0-	-1540	-0-	18517	2	26	4	Y	1052	1067	0		22
						1157	9								
12	21948 X	20017	-0-	-1931	-0-	18699	2	29	4	Y	1172	1178	0		16
						1289	9								
01	24676 X	19310	-0-	-5366	-0-	17955	2	71	4	Y	1167	1161	0		22
						1284	9								
02	20076 X	18740	-0-	-1336	-0-	17149	2	71	4	Y	1382	1374	0		30
						1520	9								
PGE DOS WELL #: U 3H RRCID -> 286535 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8286 - 23555															
09	110831 X	37725	-0-	-73106	-0-	36275	2	105	4	Y	1223	1179	1		66
						1345	9								
10	37385 X	37385	-0-	-0-	-0-	2	1	35887	2	Y	1274	1282	1		58
						95	4	1401	9						
11	40680 X	36400	-0-	-4280	-0-	34826	2	87	4	Y	1352	1327	1		83
						1487	9								
12	38874 X	37026	-0-	-1848	-0-	35294	2	168	4	Y	1422	1455	1		50
						1564	9								
01	38874 X	33661	-0-	-5213	-0-	32147	2	77	4	Y	1306	1291	1		65
						1437	9								
02	35112 X	34058	-0-	-1054	-0-	32720	2	26	4	Y	1193	1180	1		78
						1312	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FAITH-SAN PEDRO EE UNIT WELL #: K 1H RRCID -> 286536 COMPL. DATE 09/17/2018 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6622 - 12415														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
09	8970 X	5802	-0-	-3168	-0-	5554	2	248	9	N	225	229	0	12
10	9114 X	7244	-0-	-1870	-0-	286	1	6567	2	N	355	347	0	20
						391	9							
11	7620 X	6838	-0-	-782	-0-	445	1	6110	2	N	257	262	0	15
						283	9							
12	7874 X	7196	-0-	-678	-0-	471	1	6394	2	N	301	299	0	17
						331	9							
01	7874 X	7407	-0-	-467	-0-	496	1	6541	2	N	336	333	0	20
						370	9							
02	6552 X	6031	-0-	-521	-0-	418	1	5292	2	N	292	289	0	23
						321	9							
FAITH-SAN PEDRO R UNIT WELL #: K 1H RRCID -> 286538 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 6856 - 12166														
09	11730 X	11324	-0-	-406	-0-	11065	2	259	9	N	235	235	0	12
10	13888 X	13324	-0-	-564	-0-	545	1	12507	2	N	247	245	0	14
						272	9							
11	13440 X	11320	-0-	-2120	-0-	759	1	10417	2	N	131	137	0	8
						144	9							
12	13888 X	11520	-0-	-2368	-0-	779	1	10559	2	N	165	164	0	9
						182	9							
01	13330 X	10941	-0-	-2389	-0-	758	1	9984	2	N	181	179	0	11
						199	9							
02	12040 X	11139	-0-	-901	-0-	788	1	9976	2	N	341	326	0	26
						375	9							
FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 2H RRCID -> 286539 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6751 - 12349														
09	10100 X	10100	-0-	-0-	-0-	9660	2	440	9	N	400	399	0	21
10	9062 X	9062	-0-	-0-	-0-	208	1	8411	2	N	403	402	0	22
						443	9							
11	9720 X	4839	-0-	-4881	-0-	238	1	4407	2	N	176	188	0	10
						194	9							
12	10447 X	4933	-0-	-5514	-0-	248	1	4382	2	N	275	270	0	15
						303	9							
01	10447 X	9023	-0-	-1424	-0-	433	1	8122	2	N	425	415	0	25
						468	9							
02	9436 X	7526	-0-	-1910	-0-	328	1	6838	2	N	327	327	0	25
						360	9							
FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 5H RRCID -> 286540 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6580 - 12306														
09	11693 X	11693	-0-	-0-	-0-	11239	2	454	9	N	413	409	0	22
10	12181 X	12181	-0-	-0-	-0-	277	1	11218	2	N	624	611	0	35
						686	9							
11	11790 X	11790	-0-	-0-	-0-	568	1	10506	2	N	651	649	0	37
						716	9							
12	12653 X	12653	-0-	-0-	-0-	642	1	11339	2	N	611	614	0	34
						672	9							
01	14496 X	14496	-0-	-0-	-0-	698	1	13104	2	N	631	627	0	38
						694	9							
02	12852 X	12852	-0-	-0-	-0-	559	1	11653	2	N	582	575	0	45
						640	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC																	
FAITH-SAN PEDRO																	
WELL #: A 3H RRCID -> 286796 COMPL. DATE 08/29/2018 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6600 - 12373																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	5684 X	5684	-0-	-0-	-0-	-0-	5232	2	452	9	N	411	407	0			22
10	5363 X	5121	-0-	-242	-0-	-0-	113	1	4572	2	N	396	396	0			22
11	6300 X	4132	-0-	-2168	-0-	-0-	436	9									
12	6510 X	4506	-0-	-2004	-0-	-0-	194	1	3586	2	N	320	324	0			18
01	6510 X	4545	-0-	-1965	-0-	-0-	352	9									
02	5292 X	4524	-0-	-768	-0-	-0-	225	1	3975	2	N	278	281	0			15
							306	9									
							213	1	3995	2	N	306	303	0			18
							337	9									
							192	1	3998	2	N	304	299	0			23
							334	9									
FAITH-SAN PEDRO																	
WELL #: A 4H RRCID -> 286803 COMPL. DATE 08/29/2018 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6751 - 12170																	
09	4200 X	353	-0-	-3847	-0-	-0-	12	2	341	9	N	310	306	0			16
10	3751 X	348	-0-	-3403	-0-	-0-	8	2	340	9	N	309	308	0			17
11	2400 X	2003	-0-	-397	-0-	-0-	87	1	1608	2	N	280	281	0			16
12	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	-0-	308	9									
01	372 X	197	-0-	-175	-0-	-0-	165	1	2914	2	N	330	328	0			18
02	1876 X	294	-0-	-1582	-0-	-0-	363	9									
							6	2	191	9	N	174	182	0			10
							12	2	282	9	N	256	246	0			20
PGE DOS																	
WELL #: U 4H RRCID -> 286804 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 11096 - 23837																	
09	130045 X	44370	-0-	-85675	-0-	-0-	42113	2	122	4	Y	1941	1872	1			105
10	44837 X	44837	-0-	-0-	-0-	-0-	2135	9									
11	47610 X	43625	-0-	-3985	-0-	-0-	2	1	42502	2	Y	2019	2032	1			92
12	45322 X	44853	-0-	-469	-0-	-0-	112	4	2221	9							
01	45322 X	45227	-0-	-95	-0-	-0-	41471	2	104	4	Y	1864	1841	1			115
02	41173 X	41173	-0-	-0-	-0-	-0-	2050	9									
							1	1	42272	2	Y	2162	2201	1			76
							202	4	2378	9							
							42756	2	102	4	Y	2154	2122	1			108
							2369	9									
							39088	2	32	4	Y	1866	1852	1			122
							2053	9									
GATES 010 CHK-B TR 1																	
WELL #: P 1H RRCID -> 286910 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8518 - 21360																	
09	59462 X	18857	-0-	-40605	-0-	-0-	357	1	17267	2	Y	1069	1072	0			19
10	18883 X	18883	-0-	-0-	-0-	-0-	57	4	1176	9							
11	21660 X	18443	-0-	-3217	-0-	-0-	359	1	17448	2	Y	960	767	0	175	1	37
12	20460 X	19245	-0-	-1215	-0-	-0-	20	4	1056	9							
01	21328 X	18618	-0-	-2710	-0-	-0-	353	1	16927	2	Y	1035	1050	0			22
02	17612 X	16157	-0-	-1455	-0-	-0-	24	4	1139	9							
							373	1	17513	2	Y	1211	1216	0			17
							27	4	1332	9							
							329	1	16972	2	Y	1136	1131	0			22
							67	4	1250	9							
							290	1	14711	2	Y	997	997	0			22
							59	4	1097	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: R 1H RRCID -> 287115 COMPL. DATE 09/07/2018 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8450 - 20407														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0							CODE		M			CODE		
09	58414 X	18071	-0-	-40343	-0-	16857	2	55	4	Y	1054	1061	0	19
						1159	9							
10	18264 X	18264	-0-	-0-	-0-	17182	2	20	4	Y	965	771	0	37
						1062	9							
11	20850 X	19495	-0-	-1355	-0-	18256	2	26	4	Y	1103	1117	0	23
						1213	9							
12	20818 X	20818	-0-	-0-	-0-	19591	2	30	4	Y	1088	1096	0	15
						1197	9							
01	20842 X	20842	-0-	-0-	-0-	19613	2	78	4	Y	1046	1041	0	20
						1151	9							
02	19823 X	19823	-0-	-0-	-0-	18135	2	76	4	Y	1465	1453	0	32
						1612	9							

PGE BROWNE WELL #: R 6H RRCID -> 287454 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7719 - 21411														
09	29445 X	8620	-0-	-20825	-0-	7263	2	17	4	Y	1218	1039	0	3
						1340	9							
10	7675 X	7675	-0-	-0-	-0-	6599	2	19	4	Y	961	713	0	3
						1057	9							
11	11910 X	7825	-0-	-4085	-0-	6555	2	15	4	Y	1141	910	0	4
						1255	9							
12	11036 X	8195	-0-	-2841	-0-	6954	2	1	4	Y	1127	844	0	2
						1240	9							
01	9796 X	7619	-0-	-2177	-0-	6504	2	29	4	Y	987	887	0	3
						1086	9							
02	8036 X	6744	-0-	-1292	-0-	5754	2	3	4	Y	897	881	0	3
						987	9							

PGE BROWNE WELL #: 0 3H RRCID -> 287455 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 7887 - 22613														
09	93112 X	27333	-0-	-65779	-0-	1194	1	25336	2	Y	704	606	0	2
						29	4	774	9					
10	41423 X	41423	-0-	-0-	-0-	1710	1	38045	2	Y	1465	1085	0	4
						56	4	1612	9					
11	38599 X	38599	-0-	-0-	-0-	1538	1	34963	2	Y	1868	1489	0	6
						43	4	2055	9					
12	44271 X	44271	-0-	-0-	-0-	1837	1	39713	2	Y	2471	1848	0	5
						3	4	2718	9					
01	40238 X	36017	-0-	-4221	-0-	1486	1	31841	2	Y	2358	2120	0	7
						96	4	2594	9					
02	37408 X	34464	-0-	-2944	-0-	1306	1	30495	2	Y	2412	2366	0	9
						10	4	2653	9					

PGE BROWNE WELL #: 0 6H RRCID -> 287459 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7813 - 22880														
09	55738 X	22624	-0-	-33114	-0-	969	1	20561	2	Y	974	831	0	3
						23	4	1071	9					
10	26 X	26	-0-	-0-	-0-	11	2	15	9	Y	14	13	0	-0-
11	16770 X	1957	-0-	-14813	-0-	79	1	1792	2	Y	76	61	0	-0-
						2	4	84	9					
12	23374 X	91	-0-	-23283	-0-	4	1	87	2	Y	-0-			-0-
01	23374 X	-0-	-0-	-23374	-0-					Y	-0-			-0-
02	21112 X	2419	-0-	-18693	-0-	93	1	2178	2	Y	134	131	0	1
						1	4	147	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																	
PGE BROWNE WELL #: R 3H RRCID -> 287469 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7819 - 21504																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	76239 X	22336	-0-		-53903	-0-	20195 2	2	47	4	Y	1904	1625	0	286	1	5
10	21969 X	21969	-0-		-0-	-0-	2094 9	9									
11	27300 X	21611	-0-		-5689	-0-	20272 2	2	57	4	Y	1491	1106	0	385	1	5
12	27497 X	22932	-0-		-4565	-0-	1640 9	9									
01	26381 X	23056	-0-		-3325	-0-	19544 2	2	44	4	Y	1839	1467	0	371	1	6
02	22863 X	22863	-0-		-0-	-0-	2023 9	9									
							20446 2	2	3	4	Y	2257	1689	0	570	1	4
							2483 9	9									
							20472 2	2	92	4	Y	2265	2035	0	227	1	7
							2492 9	9									
							20461 2	2	11	4	Y	2174	2133	0	40	1	8
							2391 9	9									
PGE BROWNE WELL #: R 5H RRCID -> 287470 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 7752 - 22099																	
09	29261 X	7887	-0-		-21374	-0-	7021 2	2	16	4	Y	773	661	0	116	1	2
10	10264 X	10264	-0-		-0-	-0-	850 9	9									
11	12510 X	8673	-0-		-3837	-0-	9024 2	2	26	4	Y	1104	818	0	285	1	3
12	11408 X	11259	-0-		-149	-0-	1214 9	9									
01	11833 X	11833	-0-		-0-	-0-	7630 2	2	17	4	Y	933	745	0	188	1	3
02	13044 X	13044	-0-		-0-	-0-	1026 9	9									
							9668 2	2	1	4	Y	1445	1080	0	365	1	3
							1590 9	9									
							10082 2	2	46	4	Y	1550	1393	0	155	1	5
							1705 9	9									
							11234 2	2	6	4	Y	1640	1609	0	30	1	6
							1804 9	9									
PGE BROWNE WELL #: 0 2H RRCID -> 287473 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8196 - 20533																	
09	97386 X	49342	-0-		-48044	-0-	2161 1	1	45835	2	Y	1176	1001	0	176	1	3
10	41801 X	41801	-0-		-0-	-0-	52 4	4	1294	9							
11	40015 X	40015	-0-		-0-	-0-	1744 1	1	38793	2	Y	1097	814	0	283	1	3
12	50995 X	30797	-0-		-20198	-0-	57 4	4	1207	9							
01	50995 X	35815	-0-		-15180	-0-	1613 1	1	36677	2	Y	1527	1217	0	308	1	5
02	46060 X	32470	-0-		-13590	-0-	45 4	4	1680	9							
							1303 1	1	28164	2	Y	1207	905	0	305	1	2
							2 4	4	1328	9							
							1497 1	1	32065	2	Y	1960	1760	0	196	1	6
							97 4	4	2156	9							
							1249 1	1	29166	2	Y	1859	1824	0	34	1	7
							10 4	4	2045	9							
PGE BROWNE WELL #: R 2H RRCID -> 287474 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 7919 - 22077																	
09	65894 X	19690	-0-		-46204	-0-	18133 2	2	42	4	Y	1377	1174	0	207	1	4
10	18232 X	18232	-0-		-0-	-0-	1515 9	9									
11	24000 X	21156	-0-		-2844	-0-	17104 2	2	48	4	Y	982	729	0	254	1	3
12	24800 X	20596	-0-		-4204	-0-	1080 9	9									
01	21390 X	8792	-0-		-12598	-0-	19579 2	2	44	4	Y	1394	1111	0	281	1	5
02	19740 X	-0-	-0-		-19740	-0-	1533 9	9									
							18952 2	2	3	4	Y	1492	1117	0	377	1	3
							1641 9	9									
							7969 2	2	36	4	Y	715	644	0	72	1	2
							787 9	9									
											Y	9	11	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
PGE BROWNE														
WELL #: 0 1H RRCID -> 287482 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8425 - 19275														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
09	136251 X	53892	-0-	-82359	-0-	2350 56 4	1 49837 2 1649 9	Y	1499	1279 0	225 1	4		
10	51447 X	51447	-0-	-0-	-0-	2140 70 4	1 47612 2 1625 9	Y	1477	1095 0	382 1	4		
11	45090 X	44829	-0-	-261	-0-	1815 51 4	1 41271 2 1692 9	Y	1538	1227 0	310 1	5		
12	55676 X	46347	-0-	-9329	-0-	1962 3 4	1 42426 2 1956 9	Y	1778	1331 0	449 1	3		
01	55676 X	38030	-0-	-17646	-0-	1624 105 4	1 34786 2 1515 9	Y	1377	1238 0	138 1	4		
02	50288 X	36246	-0-	-14042	-0-	1429 11 4	1 33352 2 1454 9	Y	1322	1297 0	24 1	5		
PGE BROWNE				WELL #: R 1H		RRCID -> 287491		COMPL. DATE 08/14/2019		TOTAL DEPTH 8084 PERF. 7975 - 22405				
09	DLQ G-10	22865	-0-	22865	78588	21499 1316 9	2 50 4	Y	1196	1021 0	180 1	3		
10	102630 X	24042	-0-	-78588	-0-	22818 1159 9	2 65 4	Y	1054	782 0	272 1	3		
11	28380 X	23443	-0-	-4937	-0-	21947 1147 9	2 49 4	Y	1315	1048 0	265 1	5		
12	29326 X	26809	-0-	-2517	-0-	24980 1826 9	2 3 4	Y	1660	1243 0	419 1	3		
01	26381 X	26038	-0-	-343	-0-	24171 1758 9	2 109 4	Y	1598	1436 0	160 1	5		
02	31153 X	31153	-0-	-0-	-0-	28652 2486 9	2 15 4	Y	2260	2216 0	41 1	8		
PGE BROWNE				WELL #: 0 4H		RRCID -> 287510		COMPL. DATE 08/06/2019		TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8041 - 23135				
09	61472 X	19523	-0-	-41949	-0-	849 20 4	1 18006 2 648 9	Y	589	504 0	89 1	2		
10	35796 X	35796	-0-	-0-	-0-	1480 49 4	1 32934 2 1333 9	Y	1212	897 0	313 1	4		
11	30248 X	30248	-0-	-0-	-0-	1208 34 4	1 27467 2 1539 9	Y	1399	1116 0	282 1	5		
12	30900 X	30900	-0-	-0-	-0-	1285 2 4	1 27781 2 1832 9	Y	1665	1246 0	421 1	3		
01	34813 X	25852	-0-	-8961	-0-	1070 69 4	1 22928 2 1785 9	Y	1623	1459 0	162 1	5		
02	32340 X	22627	-0-	-9713	-0-	862 7 4	1 20130 2 1628 9	Y	1480	1452 0	27 1	6		
PGE BROWNE				WELL #: R 4H		RRCID -> 287512		COMPL. DATE 04/14/2019		TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7912 - 21640				
09	42769 X	14071	-0-	-28698	-0-	12577 1465 9	2 29 4	Y	1332	1133 0	200 1	4		
10	13141 X	13141	-0-	-0-	-0-	11865 1242 9	2 34 4	Y	1129	838 0	292 1	3		
11	20220 X	13292	-0-	-6928	-0-	11678 1588 9	2 26 4	Y	1444	1151 0	291 1	5		
12	19096 X	16125	-0-	-2971	-0-	14201 1922 9	2 2 4	Y	1747	1308 0	441 1	3		
01	18641 X	18641	-0-	-0-	-0-	16762 1803 9	2 76 4	Y	1639	1473 0	164 1	5		
02	16771 X	16771	-0-	-0-	-0-	15132 1631 9	2 8 4	Y	1483	1455 0	27 1	6		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915													
FAITH-YANA GG UNIT WELL #: 0 1H RRCID -> 287573 COMPL. DATE 09/14/2017 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 7150 - 19756													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PGE BROWNE WELL #: 0 5H RRCID -> 288395 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8001 - 19924													
09	34958 X	13298	-0-	-21660	-0-	558 1	11832 2	13 4	Y	814	694 0	122 1	2
10	13414 X	13414	-0-	-0-	-0-	536 1	11917 2	18 4	Y	857	635 0	221 1	3
11	13151 X	13151	-0-	-0-	-0-	515 1	11710 2	14 4	Y	829	662 0	167 1	3
12	14513 X	14513	-0-	-0-	-0-	597 1	12914 2	1 4	Y	910	681 0	230 1	2
01	13733 X	12715	-0-	-1018	-0-	517 1	11084 2	34 4	Y	982	883 0	98 1	3
02	12404 X	6844	-0-	-5560	-0-	266 1	6217 2	2 4	Y	326	322 0	6 1	1
FAITH-SANDY WELL #: S 1H RRCID -> 288886 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 6642 - 16682													
09	12720 X	9133	-0-	-3587	-0-	177 1	8249 2	707 9	N	643	654 0		34
10	13144 X	11717	-0-	-1427	-0-	271 1	10526 2	920 9	N	836	824 0		46
11	12300 X	9619	-0-	-2681	-0-	247 1	8506 2	866 9	N	787	788 0		45
12	12214 X	10767	-0-	-1447	-0-	263 1	9501 2	1003 9	N	912	906 0		51
01	11718 X	10486	-0-	-1232	-0-	293 1	8977 2	1216 9	N	1105	1090 0		66
02	10584 X	7965	-0-	-2619	-0-	224 1	7137 2	604 9	N	549	573 0		42
FAITH-SANDY WELL #: S 2H RRCID -> 288915 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 6584 - 17431													
09	14040 X	12790	-0-	-1250	-0-	254 1	11830 2	706 9	N	642	644 0		34
10	14508 X	14416	-0-	-92	-0-	340 1	13205 2	871 9	N	792	782 0		44
11	14040 X	13627	-0-	-413	-0-	362 1	12445 2	820 9	N	745	746 0		43
12	13747 X	13747	-0-	-0-	-0-	344 1	12392 2	1011 9	N	919	911 0		51
01	14415 X	12380	-0-	-2035	-0-	351 1	10758 2	1271 9	N	1155	1137 0		69
02	13142 X	13142	-0-	-0-	-0-	382 1	12162 2	598 9	N	544	571 0		42

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
FAITH-SANDY D UNIT														
WELL #: S 3H RRCID -> 288916 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6659 - 16561														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	16290 X	15869	-0-	-421	-0-	295	1	13751	2	N	1657	1653	0	88
						1823	9							
10	16833 X	15427	-0-	-1406	-0-	356	1	13816	2	N	1141	1166	0	63
						1255	9							
11	16766 X	16766	-0-	-0-	-0-	435	1	14949	2	N	1256	1247	0	72
						1382	9							
12	16554 X	16393	-0-	-161	-0-	404	1	14578	2	N	1283	1284	0	71
						1411	9							
01	16697 X	16697	-0-	-0-	-0-	470	1	14421	2	N	1642	1615	0	98
						1806	9							
02	15652 X	15363	-0-	-289	-0-	423	1	13476	2	N	1331	1326	0	103
						1464	9							
FAITH-SANDY														
WELL #: M 4H RRCID -> 288936 COMPL. DATE 12/28/2019 TOTAL DEPTH 6258 PERF. 6728 - 19009														
09	12780 X	11009	-0-	-1771	-0-	8708	2	2301	9	N	2092	2069	0	111
10	13206 X	11683	-0-	-1523	-0-	10456	2	1227	9	N	1115	1164	0	62
11	12090 X	10610	-0-	-1480	-0-	9375	2	1235	9	N	1123	1121	0	64
12	12493 X	11471	-0-	-1022	-0-	9940	2	1531	9	N	1392	1379	0	77
01	12493 X	11725	-0-	-768	-0-	10115	2	1610	9	N	1464	1453	0	88
02	10556 X	10365	-0-	-191	-0-	8962	2	1403	9	N	1275	1265	0	98
FAITH-SANDY														
WELL #: M 3H RRCID -> 288938 COMPL. DATE 12/28/2019 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 6807 - 19694														
09	13110 X	12996	-0-	-114	-0-	11162	2	1834	9	N	1667	1649	0	88
10	12996 X	12996	-0-	-0-	-0-	11907	2	1089	9	N	990	1023	0	55
11	12870 X	12281	-0-	-589	-0-	11201	2	1080	9	N	982	981	0	56
12	13423 X	11581	-0-	-1842	-0-	10638	2	943	9	N	857	865	0	48
01	13423 X	11040	-0-	-2383	-0-	10124	2	916	9	N	833	831	0	50
02	12124 X	9376	-0-	-2748	-0-	8594	2	782	9	N	711	706	0	55
FAITH-SAN PEDRO G UNIT														
WELL #: I 1H RRCID -> 289142 COMPL. DATE 12/17/2019 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6711 - 14745														
09	23040 X	21265	-0-	-1775	-0-	307	1	19439	2	N	1381	1378	0	73
						1519	9							
10	23901 X	20453	-0-	-3448	-0-	267	1	18537	2	N	1499	1489	0	83
						1649	9							
11	23130 X	19950	-0-	-3180	-0-	247	1	18176	2	N	1388	1391	0	80
						1527	9							
12	22816 X	19781	-0-	-3035	-0-	245	1	18084	2	N	1320	1327	0	73
						1452	9							
01	22382 X	18890	-0-	-3492	-0-	241	1	17372	2	N	1161	1164	0	70
						1277	9							
02	19852 X	17671	-0-	-2181	-0-	239	1	16128	2	N	1185	1164	0	91
						1304	9							
FAITH-SAN PEDRO BB UNIT														
WELL #: I 1H RRCID -> 289144 COMPL. DATE 12/17/2019 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6800 - 14916														
09	13890 X	12085	-0-	-1805	-0-	165	1	10497	2	N	1294	1278	0	68
						1423	9							
10	13627 X	13627	-0-	-0-	-0-	171	1	11917	2	N	1399	1389	0	78
						1539	9							
11	10950 X	10709	-0-	-241	-0-	127	1	9362	2	N	1109	1123	0	64
						1220	9							
12	12493 X	7855	-0-	-4638	-0-	95	1	6995	2	N	695	720	0	39
						765	9							
01	13640 X	10503	-0-	-3137	-0-	130	1	9386	2	N	897	882	0	54
						987	9							
02	12320 X	8400	-0-	-3920	-0-	109	1	7352	2	N	854	842	0	66
						939	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FAITH-SANDY E UNIT WELL #: S 4H RRCID -> 289200 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6528 - 15388														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
09	13710 X	12607	-0-	-1103	-0-	238	1	11103	2	N	1151	1155	0	61
						1266	9							
10	14012 X	12717	-0-	-1295	-0-	291	1	11290	2	N	1033	1037	0	57
						1136	9							
11	12990 X	11945	-0-	-1045	-0-	314	1	10775	2	N	778	790	0	45
						856	9							
12	13423 X	12299	-0-	-1124	-0-	307	1	11072	2	N	836	835	0	46
						920	9							
01	13082 X	11317	-0-	-1765	-0-	326	1	9979	2	N	920	911	0	55
						1012	9							
02	11760 X	10575	-0-	-1185	-0-	289	1	9213	2	N	975	955	0	75
						1073	9							
FAITH-SANDY WELL #: M 5H RRCID -> 289289 COMPL. DATE 12/28/2019 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 7614 - 18404														
09	10890 X	10700	-0-	-190	-0-	9886	2	814	9	N	740	737	0	39
10	11593 X	11593	-0-	-0-	-0-	10743	2	850	9	N	773	769	0	43
11	11248 X	11248	-0-	-0-	-0-	10276	2	972	9	N	884	876	0	51
12	11196 X	11196	-0-	-0-	-0-	10293	2	903	9	N	821	826	0	46
01	11594 X	10332	-0-	-1262	-0-	9509	2	823	9	N	748	749	0	45
02	10500 X	9467	-0-	-1033	-0-	8726	2	741	9	N	674	667	0	52
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: G 1H RRCID -> 289699 COMPL. DATE 08/01/2020 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8337 - 14902														
09	54261 X	16070	-0-	-38191	-0-	15466	2	604	9	Y	549	507	1	100
10	16718 X	16718	-0-	-0-	-0-	16039	2	679	9	Y	617	640	1	76
11	19770 X	17928	-0-	-1842	-0-	17112	2	816	9	Y	742	666	1	150
12	19282 X	17355	-0-	-1927	-0-	16493	2	862	9	Y	784	849	1	82
01	18910 X	16969	-0-	-1941	-0-	16168	2	801	9	Y	728	770	1	40
02	16744 X	15617	-0-	-1127	-0-	14863	2	754	9	Y	685	646	1	79
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: G 2H RRCID -> 289734 COMPL. DATE 08/01/2020 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 8336 - 15603														
09	66424 X	20368	-0-	-46056	-0-	19583	2	785	9	Y	714	661	1	130
10	19612 X	19612	-0-	-0-	-0-	18921	2	691	9	Y	628	681	1	77
11	23520 X	18486	-0-	-5034	-0-	17921	2	565	9	Y	514	487	1	104
12	23250 X	21318	-0-	-1932	-0-	20678	2	640	9	Y	582	625	1	61
01	22816 X	19636	-0-	-3180	-0-	19032	2	604	9	Y	549	580	1	30
02	19012 X	18739	-0-	-273	-0-	18190	2	549	9	Y	499	472	1	57
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: G 3H RRCID -> 289805 COMPL. DATE 08/01/2020 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8330 - 13999														
09	38695 X	11925	-0-	-26770	-0-	11350	2	575	9	Y	523	484	1	95
10	12364 X	12364	-0-	-0-	-0-	11793	2	571	9	Y	519	550	1	64
11	13950 X	11610	-0-	-2340	-0-	11014	2	596	9	Y	542	496	1	110
12	13902 X	13902	-0-	-0-	-0-	13066	2	836	9	Y	760	791	1	79
01	13547 X	12800	-0-	-747	-0-	12044	2	756	9	Y	687	728	1	38
02	11903 X	11903	-0-	-0-	-0-	11245	2	658	9	Y	598	567	1	69

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
GATES 010 CHK-A TR3														
WELL #: J 3H RRCID -> 289837 COMPL. DATE 08/19/2020 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8375 - 16664														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-								17 1	113
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-									113
11	T. A.	10626	-0-	10626	10626	10344	2	25	4	N	234	343	1	4
						257	9							
12	38025 X	27399	-0-	-10626	-0-	26012	2	181	4	N	1096	1081	1	19
						1206	9							
01	24279 X	24279	-0-	-0-	-0-	22961	2	107	4	N	1101	1100	1	20
						1211	9							
02	21913 X	21913	-0-	-0-	-0-	20628	2	38	4	N	1134	1135	1	19
						1247	9							
PGE DOS														
WELL #: Z 2H RRCID -> 291494 COMPL. DATE 07/22/2021 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7968 - 17349														
09	58627 X	18697	-0-	-39930	-0-	17133	2	37	4	Y	1388	1184	0	4
						1527	9							
10	18008 X	18008	-0-	-0-	-0-	16818	2	45	4	Y	1041	773	0	3
						1145	9							
11	20250 X	17558	-0-	-2692	-0-	16100	2	33	4	Y	1295	1033	0	4
						1425	9							
12	20553 X	17522	-0-	-3031	-0-	16342	2	2	4	Y	1071	802	0	2
						1178	9							
01	20553 X	18642	-0-	-1911	-0-	17320	2	71	4	Y	1137	1022	0	3
						1251	9							
02	17444 X	16463	-0-	-981	-0-	15436	2	7	4	Y	927	910	0	3
						1020	9							
PGE DOS														
WELL #: Z 3H RRCID -> 291624 COMPL. DATE 07/28/2021 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 7988 - 23672														
09	74819 X	23300	-0-	-51519	-0-	20792	2	45	4	Y	2239	1911	0	6
						2463	9							
10	18224 X	18224	-0-	-0-	-0-	16754	2	45	4	Y	1295	962	0	4
						1425	9							
11	25800 X	20948	-0-	-4852	-0-	19201	2	39	4	Y	1553	1239	0	5
						1708	9							
12	26660 X	23913	-0-	-2747	-0-	21742	2	3	4	Y	1971	1474	0	4
						2168	9							
01	24862 X	24755	-0-	-107	-0-	22450	2	92	4	Y	2012	1809	0	6
						2213	9							
02	22588 X	22588	-0-	-0-	-0-	20591	2	10	4	Y	1806	1772	0	7
						1987	9							
PGE DOS														
WELL #: Z 4H RRCID -> 291642 COMPL. DATE 07/28/2021 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8172 - 23699														
09	43724 X	43724	-0-	-0-	-0-	40066	2	87	4	Y	3246	2769	0	9
						3571	9							
10	41850 X	40909	-0-	-941	-0-	38597	2	104	4	Y	2007	1491	0	6
						2208	9							
11	49110 X	44323	-0-	-4787	-0-	40176	2	82	4	Y	3695	2944	0	13
						4065	9							
12	48236 X	45807	-0-	-2429	-0-	41414	2	5	4	Y	3989	2987	0	7
						4388	9							
01	47678 X	46391	-0-	-1287	-0-	41615	2	171	4	Y	4186	3761	0	13
						4605	9							
02	41356 X	41285	-0-	-71	-0-	37435	2	18	4	Y	3484	3420	0	13
						3832	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)																	
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC																	
GATES 010 CHK-A TR3																	
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
//CONT.// 781915																	
WELL #: N 2H RRCID -> 291676 COMPL. DATE 09/09/2021 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8447 - 20171																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	212214 X	69825	-0-	-142389	-0-	-0-	67976	2	39	4	Y	1645	1582	1			153
10	68988 X	68988	-0-	-0-	-0-	-0-	1810	9									
11	76440 X	66423	-0-	-10017	-0-	-0-	67209	2	21	4	Y	1598	1717	1			34
12	72199 X	67031	-0-	-5168	-0-	-0-	1758	9									
01	72168 X	66457	-0-	-5711	-0-	-0-	64597	2	14	4	Y	1647	1554	1			127
02	65184 X	59629	-0-	-5555	-0-	-0-	1812	9									
							65174	2	151	4	Y	1551	1599	1			79
							1706	9									
							64404	2	308	4	Y	1586	1633	1			32
							1745	9									
							57735	2	265	4	Y	1481	1485	1			28
							1629	9									
PGE DOS																	
WELL #: Z 5H RRCID -> 291826 COMPL. DATE 10/29/2021 TOTAL DEPTH 7824 PERF. 7779 - 19232																	
09	46156 X	13314	-0-	-32842	-0-	-0-	11866	2	26	4	Y	1293	1102	0	194	1	4
10	17565 X	17565	-0-	-0-	-0-	-0-	1422	9									
11	19866 X	19866	-0-	-0-	-0-	-0-	16266	2	44	4	Y	1141	847	0	295	1	3
12	17391 X	16504	-0-	-887	-0-	-0-	1255	9									
01	16647 X	14627	-0-	-2020	-0-	-0-	18065	2	37	4	Y	1604	1278	0	323	1	6
02	18536 X	14749	-0-	-3787	-0-	-0-	1764	9									
							14785	2	2	4	Y	1561	1169	0	395	1	3
							1717	9									
							12915	2	53	4	Y	1508	1355	0	151	1	5
							1659	9									
							13149	2	6	4	Y	1449	1423	0	26	1	5
							1594	9									
PGE DOS																	
WELL #: Z 6H RRCID -> 291877 COMPL. DATE 10/29/2021 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 7885 - 23458																	
09	24603 X	7495	-0-	-17108	-0-	-0-	6973	2	15	4	Y	461	394	0	69	1	1
10	7755 X	7755	-0-	-0-	-0-	-0-	507	9									
11	8970 X	8226	-0-	-744	-0-	-0-	7156	2	19	4	Y	527	390	0	136	1	2
12	8618 X	8035	-0-	-583	-0-	-0-	580	9									
01	8618 X	5897	-0-	-2721	-0-	-0-	7353	2	15	4	Y	780	622	0	157	1	3
02	7672 X	5817	-0-	-1855	-0-	-0-	858	9									
							7185	2	1	4	Y	772	579	0	195	1	1
							849	9									
							5302	2	22	4	Y	521	468	0	52	1	2
							573	9									
							5126	2	2	4	Y	626	615	0	11	1	2
							689	9									
PGE DOS																	
WELL #: Z 1H RRCID -> 291927 COMPL. DATE 10/29/2021 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 7911 - 19201																	
09	67039 X	21322	-0-	-45717	-0-	-0-	19271	2	42	4	Y	1826	1557	0	274	1	5
10	7502 X	7502	-0-	-0-	-0-	-0-	2009	9									
11	22950 X	22406	-0-	-544	-0-	-0-	6831	2	18	4	Y	594	443	0	154	1	2
12	23715 X	19538	-0-	-4177	-0-	-0-	653	9									
01	22041 X	19874	-0-	-2167	-0-	-0-	20627	2	42	4	Y	1579	1258	0	318	1	5
02	20916 X	16823	-0-	-4093	-0-	-0-	1737	9									
							17820	2	2	4	Y	1560	1168	0	394	1	3
							1716	9									
							17824	2	73	4	Y	1797	1615	0	180	1	5
							1977	9									
							15204	2	7	4	Y	1465	1438	0	27	1	5
							1612	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
GATES 010 CHK-A TR3														
WELL #: 0 2H RRCID -> 293740 COMPL. DATE 10/27/2022 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8534 - 18873														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	93420 X	78634	-0-	-14786	-0-	76787	2	45	4	N	1638	1587	1	152
10	91884 X	76772	-0-	-15112	-0-	1802	9							
11	88920 X	76274	-0-	-12646	-0-	75173	2	24	4	N	1432	1554	1	30
12	86335 X	76828	-0-	-9507	-0-	1575	9							
01	82460 X	76307	-0-	-6153	-0-	74631	2	16	4	Y	1479	1395	1	114
02	73388 X	67730	-0-	-5658	-0-	1627	9							
						74780	2	178	4	Y	1700	1727	1	87
						1870	9							
						74062	2	366	4	Y	1708	1761	1	34
						1879	9							
						65815	2	310	4	Y	1459	1466	1	27
						1605	9							
GATES 010 CHK-A TR3														
WELL #: 0 1H RRCID -> 293816 COMPL. DATE 10/27/2022 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8508 - 16360														
09	59550 X	48826	-0-	-10724	-0-	47586	2	28	4	N	1102	1063	1	102
10	56916 X	48977	-0-	-7939	-0-	1212	9							
11	55080 X	46638	-0-	-8442	-0-	47717	2	15	4	N	1132	1210	1	24
12	51832 X	47338	-0-	-4494	-0-	1245	9							
01	51832 X	47141	-0-	-4691	-0-	45351	2	10	4	Y	1161	1096	1	89
02	45584 X	41963	-0-	-3621	-0-	1277	9							
						45916	2	109	4	Y	1194	1221	1	61
						1313	9						1 8	
						45595	2	225	4	Y	1201	1238	1	24
						1321	9							
						40643	2	191	4	Y	1026	1031	1	19
						1129	9							
PGE DOS														
WELL #: K 2H RRCID -> 294021 COMPL. DATE 11/24/2022 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8173 - 25432														
09	268051 X	89978	-0-	-178073	-0-	87746	2	194	4	Y	1853	1578	0	5
10	91773 X	91773	-0-	-0-	-0-	2038	9							
11	91740 X	85374	-0-	-6366	-0-	90089	2	246	4	Y	1307	970	0	4
12	93341 X	86649	-0-	-6692	-0-	1438	9							
01	92969 X	84887	-0-	-8082	-0-	83142	2	173	4	Y	1872	1492	0	6
02	83972 X	79144	-0-	-4828	-0-	2059	9							
						84514	2	11	4	Y	1931	1445	0	4
						2124	9						1 8	
						81985	2	343	4	Y	2326	2090	0	7
						2559	9							
						76970	2	37	4	Y	1943	1908	0	7
						2137	9						35 1	
PGE DOS														
WELL #: N 2H RRCID -> 294140 COMPL. DATE 11/01/2022 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8062 - 20471														
09	152636 X	48808	-0-	-103828	-0-	47156	2	104	4	Y	1407	1200	0	4
10	52259 X	52259	-0-	-0-	-0-	1548	9							
11	52350 X	25759	-0-	-26591	-0-	50726	2	137	4	Y	1269	941	0	4
12	54120 X	54120	-0-	-0-	-0-	1396	9							
01	51212 X	50073	-0-	-1139	-0-	25023	2	52	4	Y	622	498	0	2
02	47208 X	43297	-0-	-3911	-0-	684	9							
						52432	2	7	4	Y	1528	1142	0	3
						1681	9							
						48132	2	200	4	Y	1583	1423	0	5
						1741	9						158 1	
						41634	2	20	4	Y	1494	1466	0	6
						1643	9						27 1	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
PGE DOS WELL #: K 1H RRCID -> 294177 COMPL. DATE 11/23/2022 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8118 - 23709															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE	
09	270447 X	88104	-0-	-182343	-0-	86718 1194	2 9	192	4	Y	1085	926	0	163	3
10	87473 X	87473	-0-	-0-	-0-	85950 1288	2 9	235	4	Y	1171	868	0	302	4
11	93630 X	85654	-0-	-7976	-0-	83751 1729	2 9	174	4	Y	1572	1254	0	317	5
12	94333 X	88993	-0-	-5340	-0-	86972 2010	2 9	11	4	Y	1827	1367	0	462	3
01	91047 X	83770	-0-	-7277	-0-	81385 2044	2 9	341	4	Y	1858	1669	0	186	6
02	82236 X	77069	-0-	-5167	-0-	75233 1800	2 9	36	4	Y	1636	1606	0	30	6
PGE DOS WELL #: K 3H RRCID -> 294181 COMPL. DATE 11/24/2022 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8238 - 26802															
09	359425 X	115044	-0-	-244381	-0-	111504 3293	2 9	247	4	Y	2994	2553	0	450	8
10	94108 X	94108	-0-	-0-	-0-	91654 2203	2 9	251	4	Y	2003	1487	0	518	6
11	122250 X	114565	-0-	-7685	-0-	110992 3342	2 9	231	4	Y	3038	2421	0	612	11
12	126325 X	124213	-0-	-2112	-0-	120441 3757	2 9	15	4	Y	3415	2557	0	863	6
01	118885 X	116776	-0-	-2109	-0-	112642 3663	2 9	471	4	Y	3330	2993	0	333	10
02	109582 X	109582	-0-	-0-	-0-	106128 3403	2 9	51	4	Y	3094	3036	0	56	12
PGE DOS WELL #: N 1H RRCID -> 294193 COMPL. DATE 11/01/2022 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8076 - 18685															
09	141482 X	45046	-0-	-96436	-0-	43509 1441	2 9	96	4	Y	1310	1116	0	197	4
10	45951 X	45951	-0-	-0-	-0-	44481 1350	2 9	120	4	Y	1227	910	0	317	4
11	49860 X	47210	-0-	-2650	-0-	45825 1290	2 9	95	4	Y	1173	936	0	237	4
12	50437 X	48047	-0-	-2390	-0-	46433 1608	2 9	6	4	Y	1462	1094	0	369	3
01	46562 X	45115	-0-	-1447	-0-	43277 1658	2 9	180	4	Y	1507	1354	0	151	5
02	44072 X	41913	-0-	-2159	-0-	40322 1572	2 9	19	4	Y	1429	1403	0	26	5
PGE DOS WELL #: N 3H RRCID -> 294205 COMPL. DATE 11/08/2022 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8106 - 21989															
09	169617 X	46442	-0-	-123175	-0-	45114 1229	2 9	99	4	Y	1117	955	0	168	3
10	55661 X	55661	-0-	-0-	-0-	54469 1045	2 9	147	4	Y	950	705	0	245	3
11	63848 X	63848	-0-	-0-	-0-	62037 1683	2 9	128	4	Y	1530	1220	0	308	5
12	62620 X	59548	-0-	-3072	-0-	57821 1720	2 9	7	4	Y	1564	1171	0	395	3
01	60543 X	57349	-0-	-3194	-0-	55519 1599	2 9	231	4	Y	1454	1307	0	146	4
02	59584 X	51234	-0-	-8350	-0-	49963 1247	2 9	24	4	Y	1134	1113	0	21	4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
PGE BROWNE WELL #: S 3H RRCID -> 295172 COMPL. DATE 07/20/2023 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 7929 - 22886														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	658	2	2	4	Y	2	2	8	-0-
10	T. A.	1145	-0-	1145	1145	485	9				441	326	0	1
11	T. A.	1306	-0-	1306	2451	1088	2	2	4	Y	196	156	0	1
12	3514 X	1063	-0-	-2451	-0-	216	9					1	8	-0-
01	2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	843	2	220	9	Y	200	150	0	3
						1898	2	8	4	Y	994	892	0	
02	711 X	711	-0-	-0-	-0-	1093	9							-0-
						590	2	121	9	Y	110	111	0	
PGE BROWNE WELL #: S 8H RRCID -> 295343 COMPL. DATE 07/19/2023 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7743 - 22227														
09	DLQ G-10	1124	-0-	1124	1124	834	2	2	4	Y	262	227	0	1
10	5497 X	4373	-0-	-1124	-0-	288	9							-0-
11	7513 X	7513	-0-	-0-	-0-	3751	2	11	4	Y	555	411	0	2
12	8847 X	8847	-0-	-0-	-0-	611	9							-0-
01	9712 X	9712	-0-	-0-	-0-	6564	2	14	4	Y	850	678	0	3
02	9603 X	9603	-0-	-0-	-0-	935	9							-0-
						7553	2	1	4	Y	1175	879	0	2
						1293	9							-0-
						8367	2	35	4	Y	1191	1070	0	4
						1310	9							-0-
						8157	2	4	4	Y	1311	1286	0	5
						1442	9							-0-
PGE BROWNE WELL #: S 9H RRCID -> 295346 COMPL. DATE 07/19/2023 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7702 - 21619														
09	32815 X	9366	-0-	-23449	-0-	7820	2	18	4	Y	1389	1189	0	4
10	9464 X	9464	-0-	-0-	-0-	1528	9							-0-
11	19830 X	9383	-0-	-10447	-0-	8120	2	23	4	Y	1201	891	0	4
12	17918 X	8893	-0-	-9025	-0-	1321	9							-0-
01	17918 X	9115	-0-	-8803	-0-	8018	2	17	4	Y	1225	978	0	4
02	8764 X	8334	-0-	-430	-0-	1348	9							-0-
						7496	2	1	4	Y	1269	950	0	2
						1396	9							-0-
						7679	2	32	4	Y	1276	1146	0	4
						1404	9							-0-
						7046	2	4	4	Y	1167	1146	0	4
						1284	9							-0-
PGE BROWNE WELL #: S 4H RRCID -> 295412 COMPL. DATE 07/24/2023 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7857 - 22621														
09	216 X	50	-0-	-166	-0-	42	2	8	9	Y	7	6	0	-0-
10	10 X	10	-0-	-0-	-0-	2	2	8	9	Y	7	5	0	-0-
11	150 X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	9	7	0	-0-
12	155 X	119	-0-	-36	-0-	119	2			Y	-0-			-0-
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
GATES 010 CHK-B 1286 W														
WELL #: 1H RRCID -> 295423 COMPL. DATE 05/18/2023 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8410 - 17746														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M	PROD GAS LIFT (L) STATUS (CODE) (-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE			
09	56490 X	53429	-0-	-3061	-0-	2048	1	47594	2	N	3274	3122	1	323
						186	4	3601	9					
10	58373 X	54287	-0-	-4086	-0-	2166	1	48083	2	N	3494	3644	1	173
						195	4	3843	9					
11	56490 X	52922	-0-	-3568	-0-	3276	1	45710	2	N	3477	3370	1	280
						111	4	3825	9					
12	55211 X	54648	-0-	-563	-0-	3374	1	46901	2	N	3897	3825	1	352
						86	4	4287	9					
01	55211 X	50513	-0-	-4698	-0-	810	1	45455	2	N	3612	3835	1	129
						275	4	3973	9					
02	49868 X	46191	-0-	-3677	-0-	1652	1	40950	2	N	3074	3076	1	127
						208	4	3381	9					
PGE BROWNE														
WELL #: S 5H RRCID -> 295502 COMPL. DATE 07/24/2023 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 7974 - 21835														
09	113486 X	42505	-0-	-70981	-0-	35778	2	81	4	Y	6042	5154	0	17
						6646	9							
10	38202 X	38202	-0-	-0-	-0-	33424	2	94	4	Y	4258	3161	0	13
						4684	9							
11	65100 X	36006	-0-	-29094	-0-	32757	2	70	4	Y	2890	2309	0	10
						3179	9							
12	54715 X	42782	-0-	-11933	-0-	37380	2	5	4	Y	4906	3669	0	9
						5397	9							
01	54715 X	43302	-0-	-11413	-0-	37882	2	158	4	Y	4784	4300	0	14
						5262	9							
02	39676 X	38304	-0-	-1372	-0-	33755	2	17	4	Y	4120	4044	0	15
						4532	9							
PGE BROWNE														
WELL #: S 6H RRCID -> 295519 COMPL. DATE 07/22/2023 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 7919 - 22015														
09	113900 X	32604	-0-	-81296	-0-	31534	2	71	4	Y	908	795	0	3
						999	9							
10	34352 X	34352	-0-	-0-	-0-	31886	2	90	4	Y	2160	1599	0	7
						2376	9							
11	70680 X	35923	-0-	-34757	-0-	32947	2	70	4	Y	2642	2107	0	9
						2906	9							
12	50933 X	37290	-0-	-13643	-0-	33349	2	4	4	Y	3579	2677	0	7
						3937	9							
01	50933 X	36865	-0-	-14068	-0-	33250	2	138	4	Y	3161	2842	0	10
						3477	9							
02	33516 X	32504	-0-	-1012	-0-	29447	2	15	4	Y	2765	2715	0	10
						3042	9							
PGE DOS														
WELL #: E 3H RRCID -> 300191 COMPL. DATE 06/22/2024 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 8600 - 18943														
09	175410 X	93994	-0-	-81416	-0-	88050	2	53	4	N	5355	5310	0	121
						5891	9							
10	181257 X	89212	-0-	-92045	-0-	83387	2	62	4	N	5239	5226	0	134
						5763	9							
11	175410 X	84572	-0-	-90838	-0-	78832	2	439	4	N	4819	4860	0	93
						5301	9							
12	86250 X	86250	-0-	-0-	-0-	80283	2	338	4	N	5117	5148	0	62
						5629	9							
01	89621 X	81231	-0-	-8390	-0-	75769	2	223	4	N	4763	4731	0	94
						5239	9							
02	80948 X	72035	-0-	-8913	-0-	67409	2	170	4	N	4051	4046	0	99
						4456	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																		
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																		
PGE DOS WELL #: E 4H RRCID -> 300193 COMPL. DATE 06/22/2024 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 8665 - 16416																		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. (I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	161820 X	87913	-0-	-73907	-0-	81592	2	50	4	N	5701	5653	0	110	8		123	
10	167214 X	82965	-0-	-84249	-0-	6271	9	58	4	N	4710	4713	0				120	
11	161820 X	77670	-0-	-84150	-0-	77726	2	400	4	N	4774	4802	0				92	
12	78214 X	78214	-0-	-0-	-0-	5181	9	302	4	N	5643	5666	0				69	
01	80879 X	73744	-0-	-7135	-0-	72019	2	199	4	N	5252	5217	0				104	
02	73052 X	64405	-0-	-8647	-0-	5251	9	149	4	N	4640	4630	0				114	
						71705	2											
						6207	9											
						67768	2											
						5777	9											
						59152	2											
						5104	9											
PGE DOS WELL #: E 6H RRCID -> 300194 COMPL. DATE 06/15/2024 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8545 - 16046																		
09	62010 X	33265	-0-	-28745	-0-	29517	2	18	4	N	3391	3363	0	65	8		101	
10	64077 X	31779	-0-	-32298	-0-	3730	9	21	4	N	2749	2779	0				71	
11	62010 X	29293	-0-	-32717	-0-	28734	2	145	4	N	2669	2688	0				52	
12	28898 X	28898	-0-	-0-	-0-	3024	9	109	4	N	2639	2659	0				32	
01	37231 X	28194	-0-	-9037	-0-	26212	2	72	4	N	3114	3084	0				62	
02	31052 X	24501	-0-	-6551	-0-	2936	9	54	4	N	2664	2661	0				65	
						25886	2											
						2903	9											
						24697	2											
						3425	9											
						21517	2											
						2930	9											
PGE DOS WELL #: E 2H RRCID -> 300226 COMPL. DATE 06/23/2024 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8800 - 20377																		
09	168630 X	104569	-0-	-64061	-0-	97755	2	59	4	N	6141	6089	0	118	8		111	
10	174251 X	100758	-0-	-73493	-0-	6755	9	71	4	N	5246	5224	0				133	
11	168630 X	94074	-0-	-74556	-0-	94916	2	490	4	N	5136	5170	0				99	
12	94553 X	94553	-0-	-0-	-0-	5771	9	373	4	N	5177	5213	0				63	
01	98797 X	85498	-0-	-13299	-0-	87934	2	236	4	N	4539	4512	0				90	
02	89236 X	79048	-0-	-10188	-0-	5650	9	183	4	N	5563	5517	0				136	
						88485	2											
						5695	9											
						80269	2											
						4993	9											
						72746	2											
						6119	9											
PGE DOS WELL #: E 1H RRCID -> 300274 COMPL. DATE 06/22/2024 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8735 - 20740																		
09	163560 X	115356	-0-	-48204	-0-	105819	2	64	4	N	8612	8540	0	166	8		149	
10	169012 X	107293	-0-	-61719	-0-	9473	9	75	4	N	6356	5912	0	443	8		150	
11	163560 X	106875	-0-	-56685	-0-	100226	2	544	4	N	7518	6752	0	786	8		130	
12	108749 X	108749	-0-	-0-	-0-	6992	9	416	4	N	8562	7790	0	807	8		95	
01	108438 X	101985	-0-	-6453	-0-	98061	2	276	4	N	7141	7094	0				142	
02	97944 X	90152	-0-	-7792	-0-	8270	9	208	4	N	6527	6509	0				160	
						98915	2											
						9418	9											
						93854	2											
						7855	9											
						82764	2											
						7180	9											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																
PGE DOS WELL #: E 7H RRCID -> 300275 COMPL. DATE 06/18/2024 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8565 - 20388																
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	123990 X	52393	-0-	-71597	-0-	46672	2	28	4	N	5175	5131	0	100	8	138
						5693	9									
10	128123 X	50196	-0-	-77927	-0-	45464	2	34	4	N	4271	4299	0			110
						4698	9									
11	123990 X	46824	-0-	-77166	-0-	41793	2	231	4	N	4364	4390	0			84
						4800	9									
12	46975 X	46975	-0-	-0-	-0-	41644	2	175	4	N	4687	4714	0			57
						5156	9									
01	47306 X	45239	-0-	-2067	-0-	40187	2	117	4	N	4486	4454	0			89
						4935	9									
02	42728 X	39593	-0-	-3135	-0-	35150	2	88	4	N	3959	3951	0			97
						4355	9									
PGE BROWNE WELL #: T 1H RRCID -> 300954 COMPL. DATE 08/01/2025 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8118 - 23139																
08	0	103902	-0-	103902	-0-	92382	2	357	4	N	10148	10092	0			56
						11163	9									
*09	0	164572	-0-	164572	164572	142574	2	309	4	N	19717	18863	0	860	8	50
						21689	9									
*10	0	152276	-0-	152276	316848	136123	2	372	4	N	14346	14258	0	69	8	69
						15781	9									
*11	0	137748	-0-	137748	454596	123363	2	259	4	N	12842	12865	0	1	8	45
						14126	9									
*12	0 W	135212	-0-	135212	589808	121427	2	16	4	N	12517	12537	0	2	8	23
						13769	9									
*01	0 W	118375	-0-	118375	708183	106640	2	446	4	N	10263	10255	0			31
						11289	9									
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	708183					N	NO RPT					31
PGE BROWNE WELL #: T 2H RRCID -> 300955 COMPL. DATE 07/31/2025 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7900 - 21641																
07	0	84	-0-	84	-0-	20	2	64	9	N	58	57	0			1
*08	0	98573	-0-	98573	98573	86569	2	334	4	N	10609	10551	0			59
						11670	9									
*09	0	141216	-0-	141216	239789	121513	2	264	4	N	17672	17682	0			49
						19439	9									
*10	0	136868	-0-	136868	376657	120938	2	330	4	N	14182	14188	0			43
						15600	9									
*11	0	123972	-0-	123972	500629	109420	2	230	4	N	13020	13018	0			45
						14322	9									
*12	0 W	115786	-0-	115786	616415	102747	2	14	4	N	11841	11864	0			22
						13025	9									
*01	0 W	98486	-0-	98486	714901	86834	2	363	4	N	10263	10254	0			31
						11289	9									
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	714901					N	NO RPT					31
PGE BROWNE WELL #: T 3H RRCID -> 300980 COMPL. DATE 08/02/2025 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7791 - 21304																
*08	0	100209	-0-	100209	100209	88309	2	341	4	N	10508	10450	0			58
						11559	9									
*09	0	165104	-0-	165104	265313	143999	2	313	4	N	18902	18908	0			52
						20792	9									
*10	0	149427	-0-	149427	414740	133694	2	365	4	N	13971	13981	0			42
						15368	9									
*11	0	119295	-0-	119295	534035	106792	2	224	4	N	11163	11166	0			39
						12279	9									
*12	0 W	106565	-0-	106565	640600	94948	2	12	4	N	10550	10570	0			19
						11605	9									
*01	0 W	94145	-0-	94145	734745	84594	2	354	4	N	8361	8355	0			25
						9197	9									
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	734745					N	NO RPT					25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)											//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY											788997									
BRISCOE "B"											WELL #:		1H		RRCID -> 254481		COMPL. DATE 02/09/2018		TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7842 - 12861	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE	AMT	CODE				
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
BRISCOE G											WELL #:		2H		RRCID -> 254485		COMPL. DATE 06/28/2013		TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8223 - 13123	
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
BRISCOE G GU 1											WELL #:		3H		RRCID -> 255731		COMPL. DATE 01/20/2010		TOTAL DEPTH 7367 PERF. 8069 - 12721	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
GALVAN RANCH											WELL #:		4H		RRCID -> 257867		COMPL. DATE 04/15/2012		TOTAL DEPTH 9055 PERF. 9547 - 14566	
*03	13981 X	9778	-0-	-4203	-0-	476	1	9302	2	Y	-0-						-0-			
*04	13530 X	9420	-0-	-4110	-0-	447	1	8973	2	Y	-0-						-0-			
05	11284 X	9633	-0-	-1651	-0-	477	1	9156	2	Y	-0-						-0-			
06	9840 X	8799	-0-	-1041	-0-	439	1	8360	2	Y	-0-						-0-			
07	10314 X	10314	-0-	-0-	-0-	505	1	9809	2	Y	-0-						-0-			
08	9668 X	9668	-0-	-0-	-0-	458	1	9210	2	Y	-0-						-0-			
09	9420 X	9285	-0-	-135	-0-	431	1	8854	2	Y	-0-						-0-			
10	10323 X	9614	-0-	-709	-0-	417	1	9197	2	Y	-0-						-0-			
11	9990 X	8445	-0-	-1545	-0-	209	1	8236	2	Y	-0-						-0-			
12	10323 X	4608	-0-	-5715	-0-	208	1	4400	2	Y	-0-						-0-			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
02	14638 X	14638	-0-	-0-	-0-	707	1	13931	2	Y	-0-						-0-			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: 1H RRCID -> 257946 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8972 - 14129														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*04	8130 X	7256	-0-	-874	-0-	345	1	6911	2	Y	-0-			-0-
05	9424 X	3981	-0-	-5443	-0-	197	1	3784	2	Y	-0-			-0-
06	11130 X	7477	-0-	-3653	-0-	373	1	7104	2	Y	-0-			-0-
07	10763 X	10763	-0-	-0-	-0-	530	1	10233	2	Y	-0-			-0-
08	7659 X	7659	-0-	-0-	-0-	364	1	7295	2	Y	-0-			-0-
09	7470 X	6035	-0-	-1435	-0-	279	1	5756	2	Y	-0-			-0-
10	10757 X	6091	-0-	-4666	-0-	264	1	5827	2	Y	-0-			-0-
11	10410 X	6578	-0-	-3832	-0-	163	1	6415	2	Y	-0-			-0-
12	10757 X	2546	-0-	-8211	-0-	116	1	2430	2	Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	10888 X	10888	-0-	-0-	-0-	526	1	10362	2	Y	-0-			-0-
BRISCOE G GU2													WELL #: 5H RRCID -> 257949 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7877 - 12951	
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRISCOE "B"													WELL #: 2H RRCID -> 258126 COMPL. DATE 11/27/2016 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7697 - 12725	
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT		
SM ENERGY COMPANY															
BRISCOE G															
WELL #: 4H RRCID -> 258147 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8119 - 13150															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * CODE	EOM BALANCE
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	2151	-0-	2151	2151	101	1	1954	2	Y	87	83	0		4
						96	9								
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2151					Y	-0-	4	0		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2151					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2151					Y	-0-				-0-
10	2151 X	-0-	-0-	-2151	-0-					Y	-0-				-0-
11	2160 X	-0-	-0-	-2160	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*01	57 N	57	-0-	-0-	-0-	56	2	1	9	Y	1	1	0		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
GALVAN RANCH													WELL #: 3H RRCID -> 258155 COMPL. DATE 04/08/2012 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 9146 - 14190		
*04	5790 X	5757	-0-	-33	-0-	275	1	5482	2	Y	-0-				-0-
05	6851 X	5337	-0-	-1514	-0-	265	1	5072	2	Y	-0-				-0-
06	6630 X	6012	-0-	-618	-0-	299	1	5713	2	Y	-0-				-0-
07	5976 X	5976	-0-	-0-	-0-	292	1	5684	2	Y	-0-				-0-
08	4553 X	4553	-0-	-0-	-0-	215	1	4338	2	Y	-0-				-0-
09	6000 X	5963	-0-	-37	-0-	276	1	5687	2	Y	-0-				-0-
10	6200 X	5962	-0-	-238	-0-	256	1	5706	2	Y	-0-				-0-
11	6000 X	5559	-0-	-441	-0-	137	1	5422	2	Y	-0-				-0-
12	6169 X	2718	-0-	-3451	-0-	123	1	2595	2	Y	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	8196 X	8196	-0-	-0-	-0-	396	1	7800	2	Y	-0-				-0-
GALVAN RANCH													WELL #: 17H RRCID -> 258267 COMPL. DATE 02/23/2017 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 9388 - 14450		
09	11370 X	11370	-0-	-0-	-0-	525	1	10845	2	Y	-0-				107
10	11153 X	11153	-0-	-0-	-0-	483	1	10670	2	Y	-0-				107
11	10650 X	10196	-0-	-454	-0-	250	1	9946	2	Y	-0-				107
*12	11749 X	5090	-0-	-6659	-0-	230	1	4860	2	Y	-0-				107
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	12069 X	12069	-0-	-0-	-0-	581	1	11488	2	Y	-0-				107
SAN AMBROSIA D													WELL #: 1H RRCID -> 258424 COMPL. DATE 02/11/2017 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 7356 - 12370		
*04	1650 X	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	-0-				-0-
05	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	4045	-0-	4045	4045	193	1	3747	2	Y	95	90	0		5
						105	9								
08	T. A.	2959	-0-	2959	7004	139	1	2719	2	Y	92	92	0		5
						101	9								
09	T. A.	2101	-0-	2101	9105	94	1	1926	2	Y	74	75	0		4
						81	9								
10	T. A.	1725	-0-	1725	10830	70	1	1577	2	Y	71	72	0		3
						78	9								
11	12450 X	1620	-0-	-10830	-0-	38	1	1505	2	Y	70	70	0		3
						77	9								
12	4030 X	1704	-0-	-2326	-0-	74	1	1546	2	Y	76	73	0	1 1	5
						84	9								
01	2945 X	1236	-0-	-1709	-0-	55	1	1104	2	Y	70	69	0		6
						77	9								
02	1960 X	1591	-0-	-369	-0-	73	1	1423	2	Y	86	84	0		8
						95	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY														
SAN AMBROSIA C														
WELL #: 1H														
RRCID -> 258425														
COMPL. DATE 08/12/2012														
TOTAL DEPTH 6599														
PERF. 7129 - 12115														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH														
WELL #: 14H														
RRCID -> 258755														
COMPL. DATE 10/08/2019														
TOTAL DEPTH 8805														
PERF. 9341 - 14952														
09	4380 X	3934	-0-	-446	-0-	183	1	3749	2	Y	2	2	0	-0-
						2	9							
10	4526 X	4409	-0-	-117	-0-	192	1	4215	2	Y	2	2	0	-0-
						2	9							
11	4230 X	3990	-0-	-240	-0-	99	1	3889	2	Y	2	2	0	-0-
						2	9							
12	4371 X	2516	-0-	-1855	-0-	113	1	2401	2	Y	2	2	0	-0-
						2	9							
01	4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	219	1	4189	2	Y	4	4	0	-0-
						4	9							
02	3976 X	2742	-0-	-1234	-0-	132	1	2608	2	Y	2	2	0	-0-
						2	9							

GALVAN RANCH														
WELL #: 10H														
RRCID -> 258756														
COMPL. DATE 08/10/2016														
TOTAL DEPTH 8722														
PERF. 9316 - 14927														
09	5789 X	5789	-0-	-0-	-0-	265	1	5471	2	Y	48	47	0	2
						53	9							
10	5859 X	3363	-0-	-2496	-0-	142	1	3166	2	Y	50	50	0	2
						55	9							
11	5670 X	5610	-0-	-60	-0-	138	1	5457	2	Y	14	15	0	1
						15	9							
12	5983 X	5173	-0-	-810	-0-	232	1	4912	2	Y	26	25	0	2
						29	9							
01	5317 X	5317	-0-	-0-	-0-	260	1	4987	2	Y	64	61	0	5
						70	9							
02	5404 X	4615	-0-	-789	-0-	221	1	4337	2	Y	52	52	0	5
						57	9							

BRISCOE C														
WELL #: 4H														
RRCID -> 258806														
COMPL. DATE 01/29/2012														
TOTAL DEPTH 6777														
PERF. 7262 - 12276														
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: 12H RRCID -> 258902 COMPL. DATE 12/12/2023 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 9309 - 14955														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	15159 X	15159	-0-	-0-	-0-	701 1	14408 2	Y	45	45	0			2
10	12589 X	12589	-0-	-0-	-0-	545 1	12002 2	Y	38	38	0			2
11	10337 X	10337	-0-	-0-	-0-	254 1	10049 2	Y	31	32	0			1
12	14663 X	10590	-0-	-4073	-0-	477 1	10066 2	Y	43	41	0			3
01	10467 X	10467	-0-	-0-	-0-	517 1	9898 2	Y	47	46	0			4
02	14140 X	6105	-0-	-8035	-0-	292 1	5793 2	Y	18	20	0			2
						20 9								
GALVAN RANCH														
WELL #: 16H RRCID -> 259554 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 9159 PERF. 9758 - 15245														
09	1871 X	1871	-0-	-0-	-0-	82 1	1706 2	Y	75	75	0			4
10	2378 X	2378	-0-	-0-	-0-	83 9	2190 2	Y	81	82	0			3
11	2206 X	2206	-0-	-0-	-0-	99 1	2072 2	Y	72	72	0			3
12	2271 X	2271	-0-	-0-	-0-	89 9	2084 2	Y	80	77	0	1 1		5
01	2297 X	2297	-0-	-0-	-0-	55 1	2084 2	Y	96	93	0			8
02	2156 X	2012	-0-	-144	-0-	79 9	1848 2	Y	65	67	0			6
						99 1								
						88 9								
						107 1								
						106 9								
						92 1								
						72 9								
SAN AMBROSIA B														
WELL #: 1H RRCID -> 259569 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7355 - 12400														
09	8940 X	3234	-0-	-5706	-0-	145 1	2998 2	Y	83	83	0			4
10	6014 X	3859	-0-	-2155	-0-	91 9	3583 2	Y	104	104	0			4
11	5700 X	2769	-0-	-2931	-0-	162 1	2626 2	Y	71	72	0			3
12	5084 X	3565	-0-	-1519	-0-	114 9	3274 2	Y	123	117	0	1 1		8
*01	4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	65 1	3760 2	Y	122	120	0			10
02	3472 X	2790	-0-	-682	-0-	78 9	2588 2	Y	65	69	0			6
						156 1								
						135 9								
						197 1								
						134 9								
						130 1								
						72 9								
BRISCOE C														
WELL #: 3H RRCID -> 259570 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7718 - 12705														
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY															
SAN AMBROSIA D															
WELL #: 4H RRCID -> 259598 COMPL. DATE 09/12/2016 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7349 - 12853															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	8713	-0-	8713	8713	362	1	7633	2	Y	653	612	0		41
						718	9								
01	14B2 EXT	9690	-0-	9690	18403	428	1	8221	2	Y	946	909	0	2 1	76
						1041	9								
02	14B2 EXT	3141	-0-	3141	21544	136	1	2700	2	Y	277	325	0	1 1	27
						305	9								
BRISCOE B														WELL #: 4H RRCID -> 259766 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7420 - 12419	
09	6253 X	6253	-0-	-0-	-0-	285	1	5841	2	Y	115	118	0		6
						127	9								
10	7242 X	7242	-0-	-0-	-0-	307	1	6777	2	Y	144	144	0		6
						158	9								
11	6002 X	6002	-0-	-0-	-0-	145	1	5713	2	Y	131	131	0		6
						144	9								
12	5779 X	5779	-0-	-0-	-0-	255	1	5364	2	Y	145	141	0	1 1	9
						160	9								
*01	5420 X	5420	-0-	-0-	-0-	260	1	4984	2	Y	160	155	0	1 1	13
						176	9								
02	6552 X	3050	-0-	-3502	-0-	142	1	2832	2	Y	69	75	0		7
						76	9								
GALVAN RANCH														WELL #: 15H RRCID -> 260107 COMPL. DATE 10/09/2016 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 9675 - 14970	
*03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
GALVAN RANCH														WELL #: 19H RRCID -> 260119 COMPL. DATE 10/10/2016 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 9501 - 14888	
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE "C"														
WELL #: 1H RRCID -> 260168 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7321 - 12380														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-

SAN AMBROSIA C													WELL #: 2H RRCID -> 260172 COMPL. DATE 08/13/2015 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 7075 - 12165	
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	6419	-0-	6419	6419	268	1	5665	2	Y	442	414	0	28
						486	9							
01	14B2 EXT	4927	-0-	4927	11346	222	1	4290	2	Y	377	373	0	30
						415	9						2	1
02	14B2 EXT	2612	-0-	2612	13958	119	1	2320	2	Y	157	172	0	15
						173	9							

BRISCOE R													WELL #: 3H RRCID -> 260186 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7664 - 12677	
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	311	-0-	311	311	13	1	275	2	Y	21	19	0	2
						23	9							

GALVAN RANCH													WELL #: 18H RRCID -> 260187 COMPL. DATE 02/14/2019 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 9228 - 14548	
09	9389 X	9389	-0-	-0-	-0-	435	1	8946	2	Y	7	18	0	-0-
						8	9							
10	8978 X	8978	-0-	-0-	-0-	389	1	8589	2	Y	-0-			-0-
11	8282 X	8282	-0-	-0-	-0-	204	1	8078	2	Y	-0-			-0-
12	9331 X	7466	-0-	-1865	-0-	338	1	7128	2	Y	-0-			-0-
01	7388 X	7388	-0-	-0-	-0-	365	1	7023	2	Y	-0-			-0-
02	8764 X	4778	-0-	-3986	-0-	232	1	4546	2	Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY															
GALVAN RANCH															
WELL #: 23H RRCID -> 260197 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 9314 - 14962															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	4890 X	4704	-0-	-186	-0-	217	1	4487	2	Y	-0-	2	0	-0-	
10	5053 X	4560	-0-	-493	-0-	195	1	4361	2	Y	-0-	4	0	-0-	
11	4710 X	4490	-0-	-220	-0-	111	1	4326	2	Y	48	46	0	2	
12	4867 X	4523	-0-	-344	-0-	53	9	4294	2	Y	22	23	0	1	
01	4608 X	4608	-0-	-0-	-0-	205	1	4351	2	Y	27	26	0	2	
02	4396 X	3321	-0-	-1075	-0-	24	9	3140	2	Y	20	20	0	2	
						227	1								
						30	9								
						159	1								
						22	9								
BRISCOE B (SA5)														WELL #: 7H RRCID -> 260309 COMPL. DATE 08/26/2012 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7396 - 13052	
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
BRISCOE C (SA3)														WELL #: 5H RRCID -> 260334 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7518 - 12447	
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2			Y	-0-			-0-	
05	154 N	154	-0-	-0-	-0-	6	1	148	2	Y	-0-			-0-	
06	166 N	166	-0-	-0-	-0-	6	1	160	2	Y	-0-			-0-	
07	515 N	515	-0-	-0-	-0-	25	1	490	2	Y	-0-			-0-	
08	252 N	252	-0-	-0-	-0-	12	1	240	2	Y	-0-			-0-	
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			-0-	
10	372 N	8	-0-	-364	-0-	8	2			Y	-0-			-0-	
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-			-0-	
12	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	82	1	1730	2	Y	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
GALVAN RANCH														WELL #: 22H RRCID -> 260376 COMPL. DATE 09/08/2013 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 9578 - 14479	
09	1554 X	1554	-0-	-0-	-0-	70	1	1469	2	Y	14	14	0	1	
10	1550 X	630	-0-	-920	-0-	15	9	599	2	Y	3	4	0	-0-	
11	1500 X	19	-0-	-1481	-0-	28	1			Y	-0-			-0-	
12	1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-	3	9			Y	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-			-0-	
02	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	52	1	1002	2	Y	-0-			-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY															
GALVAN RANCH															
WELL #: 21H RRCID -> 260377 COMPL. DATE 10/21/2016 TOTAL DEPTH 9048 PERF. 9483 - 14485															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
*03	9734 X	8994	-0-	-740	-0-	440	1	8554	2	Y	-0-		2		
*04	9420 X	8831	-0-	-589	-0-	420	1	8411	2	Y	-0-		2		
05	9382 X	9382	-0-	-0-	-0-	441	1	8468	2	Y	430	399 0	32		
						473	9								
06	8700 X	8656	-0-	-44	-0-	428	1	8199	2	Y	26	57 0	1		
						29	9								
07	8360 X	8360	-0-	-0-	-0-	411	1	7917	2	Y	29	28 0	2		
						32	9								
08	6583 X	6583	-0-	-0-	-0-	312	1	6248	2	Y	21	22 0	1		
						23	9								
09	9155 X	9155	-0-	-0-	-0-	425	1	8695	2	Y	32	31 0	2		
						35	9								
10	9393 X	3926	-0-	-5467	-0-	170	1	3742	2	Y	13	14 0	1		
						14	9								
11	11894 X	11894	-0-	-0-	-0-	294	1	11554	2	Y	42	41 0	2		
						46	9								
12	9455 X	8719	-0-	-736	-0-	394	1	8290	2	Y	32	32 0	2		
						35	9								
*01	6900 X	6900	-0-	-0-	-0-	341	1	6524	2	Y	32	31 0	3		
						35	9								
02	11088 X	10100	-0-	-988	-0-	485	1	9573	2	Y	38	37 0	4		
						42	9								

GALVAN RANCH														9031 PERF. 9518 - 14433	
WELL #: 20H RRCID -> 260396 COMPL. DATE 10/15/2016 TOTAL DEPTH 9031 PERF. 9518 - 14433															
*03	7688 X	98	-0-	-7590	-0-	98	2		Y	-0-			-0-		
04	7440 X	2602	-0-	-4838	-0-	123	1	2464	2	Y	14	13 0	1		
						15	9								
05	6572 X	3271	-0-	-3301	-0-	164	1	3098	2	Y	8	8 0	1		
						9	9								
06	5280 X	2623	-0-	-2657	-0-	129	1	2486	2	Y	7	8 0	-0-		
						8	9								
07	2219 X	2219	-0-	-0-	-0-	109	1	2107	2	Y	3	3 0	-0-		
						3	9								
08	2512 X	2512	-0-	-0-	-0-	120	1	2390	2	Y	2	2 0	-0-		
						2	9								
09	3180 X	2494	-0-	-686	-0-	117	1	2371	2	Y	5	5 0	-0-		
						6	9								
10	3286 X	1100	-0-	-2186	-0-	47	1	1052	2	Y	1	1 0	-0-		
						1	9								
11	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	76	1	2899	2	Y	5	5 0	-0-		
						6	9								
12	2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	125	1	2607	2	Y	2	2 0	-0-		
						2	9								
*01	1868 X	1868	-0-	-0-	-0-	95	1	1772	2	Y	1	1 0	-0-		
						1	9								
02	2772 X	2499	-0-	-273	-0-	122	1	2377	2	Y	-0-		-0-		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY			//CONT.//		788997													
BRISCOE B			WELL #:		3H	RRCID ->	260439	COMPL. DATE	04/24/2011	TOTAL	DEPTH	6855	PERF.	7504	-	12832		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	920	-0-	920	920			40 1	789	2	Y	83		76	0		7
									91 9									
02	14B2	EXT	341	-0-	341	1261			14 1	307	2	Y	18		23	0		2
									20 9									
BRISCOE C (SA2)																		
				WELL #:		10H	RRCID ->	260440	COMPL. DATE		12/12/2018	TOTAL	DEPTH	6893	PERF.	7444	-	12724
*04	6390	X	-0-	-0-	-6390	-0-						Y	-0-					-0-
05	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-						Y	-0-					-0-
06	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	T. A.	658	-0-	-0-	658	658			33 1	625	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.	118	-0-	-0-	118	776			1 1	117	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	776						Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	776						Y	-0-					-0-
12	T. A.	6320	-0-	-0-	6320	7096			278 1	5854	2	Y	171		160	0		11
									188 9									
*01	12533	X	5437	-0-	-7096	-0-			256 1	4931	2	Y	227		219	0	1 1	18
									250 9									
02	2800	N	2863	-0-	63	63			133 1	2623	2	Y	97		106	0		9
									107 9									
BRISCOE B																		
				WELL #:		11H	RRCID ->	260441	COMPL. DATE		04/25/2011	TOTAL	DEPTH	7043	PERF.	7692	-	12719
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//			12018 200			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY			//CONT.//			788997													
BRISCOE C			WELL #:			9H			RRCID -> 260495			COMPL. DATE 09/17/2021			TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7511 - 11320				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	2865	-0-	2865	2865							Y	161		151	0		10	
							121	1	2567	2									
							177	9											
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2865							Y	1		10	0	1 1	-0-	
02	14B2 EXT	2968	-0-	2968	5833							Y	84		76	0		8	
							139	1	2737	2									
							92	9											

BRISCOE B			WELL #:			12H			RRCID -> 260521			COMPL. DATE 08/19/2015			TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7593 - 12620				
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	

SAN AMBROSIA D (SA9)			WELL #:			5H			RRCID -> 260538			COMPL. DATE 03/29/2019			TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7220 - 11692				
*04	690 X	-0-	-0-	-690	-0-							Y	-0-					-0-	
05	713 X	-0-	-0-	-713	-0-							Y	-0-					-0-	
06	133 X	133	-0-	-0-	-0-			4	1	129	2	Y	-0-					-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
08	T. A.	3350	-0-	3350	3350			154	1	3121	2	Y	68		64	0		4	
								75	9										
09	T. A.	3348	-0-	3348	6698			150	1	3085	2	Y	103		102	0		5	
								113	9										
10	T. A.	2939	-0-	2939	9637			122	1	2665	2	Y	138		137	0		6	
								152	9										
11	T. A.	2282	-0-	2282	11919			55	1	2096	2	Y	119		120	0		5	
								131	9										
12	T. A.	2292	-0-	2292	14211			98	1	2039	2	Y	141		136	0	1 1	9	
								155	9										
*01	16626 X	2415	-0-	-14211	-0-			110	1	2115	2	Y	173		168	0		14	
								190	9										
02	3136 X	1692	-0-	-1444	-0-			77	1	1505	2	Y	100		104	0		10	
								110	9										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)												CNTY: DIMMIT											
SM ENERGY COMPANY																							
BRISCOE R (SA25)																							
WELL #: 2H												RRCID -> 260584											
COMPL. DATE 01/15/2016												TOTAL DEPTH 7246											
PERF. 7801 - 12490																							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE							
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
BRISCOE G												WELL #: 8H											
RRCID -> 260600												COMPL. DATE 06/27/2016											
TOTAL DEPTH 7548												PERF. 7729 - 13287											
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
01	14B2 EXT	76	-0-	76	76	58	2	18	9	Y	16	15	0			1							
02	14B2 EXT	441	-0-	441	517	14	1	316	2	Y	101	92	0			10							
						111	9																
BRISCOE G												WELL #: 12H											
RRCID -> 261412												COMPL. DATE 10/14/2014											
TOTAL DEPTH 7662												PERF. 8937 - 12585											
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
GALVAN RANCH												WELL #: 28H											
RRCID -> 261623												COMPL. DATE 05/03/2018											
TOTAL DEPTH 9240												PERF. 9818 - 15032											
09	4050 X	3149	-0-	-901	-0-	145	1	2951	2	Y	48	49	0			2							
						53	9																
10	3503 X	3311	-0-	-192	-0-	142	1	3111	2	Y	53	53	0			2							
						58	9																
11	3300 X	3146	-0-	-154	-0-	78	1	3012	2	Y	51	51	0			2							
						56	9																
12	3255 X	3025	-0-	-230	-0-	133	1	2834	2	Y	53	52	0			3							
						58	9																
01	2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	138	1	2601	2	Y	61	59	0			5							
						67	9																
02	2996 X	2454	-0-	-542	-0-	117	1	2284	2	Y	48	48	0			5							
						53	9																

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)												CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY																
GALVAN RANCH																
WELL #: 26H RRCID -> 263067 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 9183 PERF. 9738 - 14586																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	3750 X	2697	-0-	-1053	-0-	118	1	2444	2	Y	123	120	0			6
10	3379 X	2238	-0-	-1141	-0-	135	9	2088	2	Y	48	52	0			2
11	2811 X	2811	-0-	-0-	-0-	97	1	2678	2	Y	59	58	0			3
12	2790 X	2592	-0-	-198	-0-	53	9	2421	2	Y	52	51	0	1	1	3
01	2680 X	2680	-0-	-0-	-0-	68	1	2486	2	Y	58	56	0			5
02	2576 X	2140	-0-	-436	-0-	65	9	1993	2	Y	42	43	0			4
						114	1									
						57	9									
						130	1									
						64	9									
						101	1									
						46	9									
GALVAN RANCH												WELL #: 24H RRCID -> 263175 COMPL. DATE 05/23/2021 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 10469 - 15982				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
GALVAN RANCH												WELL #: 27H RRCID -> 263265 COMPL. DATE 10/02/2015 TOTAL DEPTH 9195 PERF. 9823 - 14267				
09	2730 X	2300	-0-	-430	-0-	104	1	2161	2	Y	32	32	0			2
10	2480 X	2358	-0-	-122	-0-	35	9	2219	2	Y	36	36	0			2
11	2400 X	2180	-0-	-220	-0-	99	1	2090	2	Y	32	33	0			1
12	2387 X	2259	-0-	-128	-0-	40	9	2119	2	Y	37	36	0			2
01	2205 X	2205	-0-	-0-	-0-	55	1	2054	2	Y	42	41	0			3
02	2156 X	1964	-0-	-192	-0-	35	9	1836	2	Y	33	33	0			3
						99	1									
						41	9									
						105	1									
						46	9									
						92	1									
						36	9									
BRISCOE R												WELL #: 4H RRCID -> 263371 COMPL. DATE 01/21/2016 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8290 - 13380				
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE B (SA3)														
WELL #: 13H RRCID -> 263604 COMPL. DATE 11/25/2016 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7234 - 12554														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	15406	-0-	15406	15406	706	1	14177	2	Y	475	449	0	26
						523	9							
09	14B2 EXT	6095	-0-	6095	21501	275	1	5671	2	Y	135	153	0	7
						149	9							
10	14B2 EXT	4725	-0-	4725	26226	197	1	4393	2	Y	123	125	0	5
						135	9							
11	14B2 EXT	3362	-0-	3362	29588	80	1	3173	2	Y	99	100	0	4
						109	9							
12	T. A.	3400	-0-	3400	32988	147	1	3097	2	Y	142	136	0	9
						156	9					1	1	
*01	36069 X	3081	-0-	-32988	-0-	147	1	2806	2	Y	116	116	0	9
						128	9							
02	5684 X	2032	-0-	-3652	-0-	94	1	1860	2	Y	71	73	0	7
						78	9							

GALVAN RANCH													WELL #: A444H RRCID -> 263660 COMPL. DATE 06/01/2025 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9761 - 14483	
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	6068	-0-	6068	6068	297	1	5751	2	Y	18	17	0	1
						20	9							
08	T. A.	6778	-0-	6778	12846	320	1	6427	2	Y	28	27	0	2
						31	9							
09	T. A.	5901	-0-	5901	18747	272	1	5610	2	Y	17	18	0	1
						19	9							
10	T. A.	6107	-0-	6107	24854	264	1	5818	2	Y	23	23	0	1
						25	9							
11	31288 X	6434	-0-	-24854	-0-	156	1	6143	2	Y	123	119	0	5
						135	9							
12	6572 X	6215	-0-	-357	-0-	279	1	5895	2	Y	37	39	0	2
						41	9					1	1	
01	6572 X	5421	-0-	-1151	-0-	269	1	5101	2	Y	46	44	0	4
						51	9							
02	5992 X	4826	-0-	-1166	-0-	232	1	4557	2	Y	34	35	0	3
						37	9							

GALVAN RANCH													WELL #: A442H RRCID -> 263675 COMPL. DATE 05/27/2025 TOTAL DEPTH 9371 PERF. 9803 - 14669	
09	14294 X	14294	-0-	-0-	-0-	663	1	13599	2	Y	29	29	0	1
						32	9							
10	14478 X	14478	-0-	-0-	-0-	628	1	13808	2	Y	38	37	0	2
						42	9							
11	13217 X	13217	-0-	-0-	-0-	326	1	12855	2	Y	33	34	0	1
						36	9							
12	13681 X	13681	-0-	-0-	-0-	615	1	13026	2	Y	36	35	0	2
						40	9							
01	13019 X	13019	-0-	-0-	-0-	644	1	12331	2	Y	40	39	0	3
						44	9							
02	13328 X	11871	-0-	-1457	-0-	572	1	11264	2	Y	32	32	0	3
						35	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															12018 200															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																													
SM ENERGY COMPANY															//CONT.// 788997																																																																										
GALVAN RANCH															WELL #: A443H															RRCID -> 263700															COMPL. DATE 05/30/2025															TOTAL DEPTH 9355															PERF. 9796 - 14557														
M	ALLOW CODE				GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE																																																																		
*03	14B2	EXT			-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-																																																																		
*04	14B2	EXT			-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-																																																																		
05	14B2	EXT			-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-																																																																		
06	14B2	EXT			-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-																																																																		
07	4458	X			4458	-0-	-0-	-0-			217	1	4180	2	Y	55		52	0				3																																																																		
											61	9																																																																													
08	4487	X			4487	-0-	-0-	-0-			212	1	4232	2	Y	39		40	0				2																																																																		
											43	9																																																																													
09	5188	X			5188	-0-	-0-	-0-			241	1	4894	2	Y	48		48	0				2																																																																		
											53	9																																																																													
10	4464	X			1421	-0-	-3043	-0-			60	1	1344	2	Y	15		16	0				1																																																																		
											17	9																																																																													
11	4350	X			-0-	-0-	-4350	-0-							Y	-0-		1	0				-0-																																																																		
12	5363	X			-0-	-0-	-5363	-0-							Y	-0-							-0-																																																																		
01	0	X			-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-																																																																		
02	4844	X			-0-	-0-	-4844	-0-							Y	-0-							-0-																																																																		
GALVAN RANCH															WELL #: A528H															RRCID -> 263767															COMPL. DATE 01/30/2016															TOTAL DEPTH 9200															PERF. 9793 - 15019														
*03	0	N			-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-																																																																		
*04	0	N			-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-																																																																		
05	0	N			-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-																																																																		
06	0	N			-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-																																																																		
07	T. A.				-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-																																																																		
08	T. A.				-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-																																																																		
09	T. A.				-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-																																																																		
10	T. A.				-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-																																																																		
11	T. A.				-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-																																																																		
12	T. A.				-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-																																																																		
01	T. A.				-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-																																																																		
02	14B2	EXT			-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-																																																																		
BRISCOE R															WELL #: 14H															RRCID -> 264517															COMPL. DATE 03/31/2017															TOTAL DEPTH 7272															PERF. 7870 - 12883														
09	8430	X			7732	-0-	-698	-0-			358	1	7342	2	Y	29		30	0				1																																																																		
											32	9																																																																													
10	8711	X			7875	-0-	-836	-0-			340	1	7487	2	Y	44		43	0				2																																																																		
											48	9																																																																													
11	7740	X			5804	-0-	-1936	-0-			141	1	5590	2	Y	66		65	0				3																																																																		
											73	9																																																																													
12	8152	X			8152	-0-	-0-	-0-			365	1	7693	2	Y	85		82	0		1	1	5																																																																		
											94	9																																																																													
01	7487	X			7487	-0-	-0-	-0-			369	1	7068	2	Y	45		46	0				4																																																																		
											50	9																																																																													
02	7224	X			5996	-0-	-1228	-0-			289	1	5681	2	Y	24		26	0				2																																																																		
											26	9																																																																													
GALVAN STATE															WELL #: 1H															RRCID -> 264607															COMPL. DATE 01/05/2016															TOTAL DEPTH 7736															PERF. 8343 - 13540														
09	1890	X			1787	-0-	-103	-0-			80	1	1659	2	Y	44		46	0				2																																																																		
											48	9																																																																													
10	1957	X			1957	-0-	-0-	-0-			84	1	1832	2	Y	37		37	0				2																																																																		
											41	9																																																																													
11	1984	X			1984	-0-	-0-	-0-			46	1	1855	2	Y	75		74	0				3																																																																		
											83	9																																																																													
12	2200	X			2200	-0-	-0-	-0-			94	1	1987	2	Y	108		103	0		1	1	7																																																																		
											119	9																																																																													
01	1970	X			1970	-0-	-0-	-0-			94	1	1766	2	Y	100		99	0				8																																																																		
											110	9																																																																													
02	1954	X			1954	-0-	-0-	-0-			88	1	1766	2	Y	91		90	0				9																																																																		
											100	9																																																																													

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CAPACITY			CNTY: DIMMIT														
SM ENERGY COMPANY																														
BRISCOE G GU5 STATE																														
WELL #:													RRCID -> 264651			COMPL. DATE 10/05/2011			TOTAL DEPTH 7498			PERF. N/A								
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM										
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE											
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-											
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-											
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-											
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-											
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-											
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-											

BRISCOE G													WELL #:			7H			RRCID -> 264689			COMPL. DATE 06/26/2016			TOTAL DEPTH 7329			PERF. 8459 - 11871		
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-											
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-											
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-											
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-											
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-											
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-											
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-											
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-											
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-											
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-											
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-											

GALVAN RANCH													WELL #:			C454H			RRCID -> 264809			COMPL. DATE 12/14/2021			TOTAL DEPTH 8772			PERF. 9400 - 15818		
09	16220 X	16220	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	753	1	15467	2	Y	-0-						-0-											
10	16089 X	16042	-0-	-0-	-47	-0-	-0-	698	1	15344	2	Y	-0-						-0-											
11	15360 X	14913	-0-	-0-	-447	-0-	-0-	370	1	14542	2	Y	1	1 0					-0-											
								1	9																					
12	16771 X	14553	-0-	-0-	-2218	-0-	-0-	657	1	13896	2	Y	-0-						-0-											
01	14105 X	14105	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	699	1	13404	2	Y	2	2 0					-0-											
								2	9																					
02	15148 X	12372	-0-	-0-	-2776	-0-	-0-	597	1	11768	2	Y	6	5 0					1											
								7	9																					

GALVAN RANCH													WELL #:			B152H			RRCID -> 265079			COMPL. DATE 01/26/2016			TOTAL DEPTH 9130			PERF. 9518 - 15525		
*04	14070 X	12621	-0-	-0-	-1449	-0-	-0-	599	1	12022	2	Y	-0-						-0-											
05	13578 X	12960	-0-	-0-	-618	-0-	-0-	639	1	12321	2	Y	-0-						-0-											
06	13140 X	12462	-0-	-0-	-678	-0-	-0-	617	1	11845	2	Y	-0-						-0-											
07	12991 X	12991	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	636	1	12355	2	Y	-0-						-0-											
08	12897 X	12897	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	613	1	12284	2	Y	-0-						-0-											
09	12630 X	12265	-0-	-0-	-365	-0-	-0-	569	1	11696	2	Y	-0-						-0-											
10	12989 X	12749	-0-	-0-	-240	-0-	-0-	553	1	12196	2	Y	-0-						-0-											
11	12570 X	12216	-0-	-0-	-354	-0-	-0-	301	1	11915	2	Y	-0-						-0-											
12	12989 X	12608	-0-	-0-	-381	-0-	-0-	570	1	12038	2	Y	-0-						-0-											
*01	12655 X	12655	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	627	1	12028	2	Y	-0-						-0-											
02	11508 X	10853	-0-	-0-	-655	-0-	-0-	525	1	10328	2	Y	-0-						-0-											

GALVAN RANCH													WELL #:			A501H			RRCID -> 265169			COMPL. DATE 02/13/2016			TOTAL DEPTH 9104			PERF. 9555 - 14480		
09	60 X	-0-	-0-	-0-	-60	-0-	-0-						Y	-0-					-0-											
10	49 N	49	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	49	2				Y	-0-					-0-											
11	3000 N	3554	-0-	-0-	554	-0-	-0-	83	1	3336	2	Y	123	118 0					5											
								135	9																					
12	3100 N	2969	-0-	-0-	-131	-0-	-0-	129	1	2698	2	Y	129	125 0	1 1				8											
								142	9																					
01	3402 X	2979	-0-	-0-	-423	-0-	-0-	141	1	2677	2	Y	146	142 0					12											
								161	9																					
02	3304 X	2092	-0-	-0-	-1212	-0-	-0-	99	1	1926	2	Y	61	67 0					6											
								67	9																					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY															
BRISCOE G GU4 STATE															
WELL #: 18H RRCID -> 265195 COMPL. DATE 01/05/2019 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7850 - 13818															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
WATSON GU1 STATE														WELL #: 1H RRCID -> 265237 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8650 - 14138	
09	3150 X	2507	-0-	-643	-0-	117	1	2369	2	Y	19	18	0		1
						21	9								
10	3255 X	2670	-0-	-585	-0-	115	1	2555	2	Y	-0-	1	0		-0-
11	3150 X	2900	-0-	-250	-0-	73	1	2815	2	Y	11	11	0		-0-
						12	9								
12	2945 X	2733	-0-	-212	-0-	125	1	2605	2	Y	3	3	0		-0-
						3	9								
*01	1047 X	1047	-0-	-0-	-0-	53	1	994	2	Y	-0-				-0-
02	2716 X	2428	-0-	-288	-0-	119	1	2309	2	Y	-0-				-0-
GALVAN RANCH														WELL #: A401H RRCID -> 265240 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 9616 - 13450	
09	3270 X	3090	-0-	-180	-0-	144	1	2896	2	Y	45	47	0		2
						50	9								
10	3379 X	3182	-0-	-197	-0-	136	1	2993	2	Y	48	48	0		2
						53	9								
11	3300 X	3022	-0-	-278	-0-	75	1	2890	2	Y	52	52	0		2
						57	9								
12	3410 X	3189	-0-	-221	-0-	144	1	2993	2	Y	47	45	0	1 1	3
						52	9								
01	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	152	1	2945	2	Y	85	81	0		7
						94	9								
02	2884 X	2830	-0-	-54	-0-	132	1	2619	2	Y	72	72	0		7
						79	9								
BRISCOE G GU5 STATE														WELL #: 11H RRCID -> 265369 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 7804 - 13241	
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY GALVAN RANCH				//CONT.// 12018 200 //CONT.// 788997 WELL #: A301H	NON-ASSOCIATED	CAPACITY							CNTY: DIMMIT			
						RRCID -> 265374	COMPL. DATE 09/24/2012	TOTAL DEPTH	9424	PERF. 9890	- 14804					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* EOM BALANCE					
09	3120 X	2843	-0-	-277	-0-	127 109 9	2607 2	Y	99	100 0	5					
10	3131 X	2836	-0-	-295	-0-	119 96 9	2621 2	Y	87	88 0	4					
11	2940 X	2605	-0-	-335	-0-	62 103 9	2440 2	Y	94	94 0	4					
12	3007 X	2753	-0-	-254	-0-	118 114 9	2521 2	Y	104	100 0	7	1	1			
01	2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	137 141 9	2598 2	Y	128	125 0	10					
02	2660 X	2375	-0-	-285	-0-	113 39 9	2223 2	Y	35	42 0	3					

BRISCOE GU1 STATE AR				WELL #:	2H	RRCID -> 265460	COMPL. DATE 09/20/2015	TOTAL DEPTH	7763	PERF. 8267	- 13357					
09	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	172 45 9	3518 2	Y	41	41 0	2					
10	3875 X	3825	-0-	-50	-0-	165 31 9	3629 2	Y	28	29 0	1					
11	3750 X	3441	-0-	-309	-0-	83 51 9	3307 2	Y	46	45 0	2					
12	3904 X	3904	-0-	-0-	-0-	174 63 9	3667 2	Y	57	55 0	4					
01	3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	182 70 9	3472 2	Y	64	63 0	5					
02	3500 X	2365	-0-	-1135	-0-	113 35 9	2217 2	Y	32	34 0	3					

GALVAN RANCH				WELL #:	A529H	RRCID -> 265517	COMPL. DATE 02/02/2016	TOTAL DEPTH	9196	PERF. 9780	- 15342					
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					
01	14B2 EXT	81	-0-	81	81	81	2	Y	-0-		-0-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	81			Y	-0-		-0-					

SAN AMBROSIA D (SA1)				WELL #:	16H	RRCID -> 265546	COMPL. DATE 01/26/2024	TOTAL DEPTH	6789	PERF. 7211	- 12207					
09	2220 X	1372	-0-	-848	-0-	53 266 9	1053 2	Y	242	242 0	12					
10	2294 X	1730	-0-	-564	-0-	63 282 9	1385 2	Y	256	256 0	11	1	1			
11	2220 X	812	-0-	-1408	-0-	18 100 9	694 2	Y	91	97 0	4	1	1			
12	1798 X	1217	-0-	-581	-0-	48 127 9	1042 2	Y	115	111 0	7	1	1			
*01	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	72 265 9	1389 2	Y	241	229 0	19					
02	933 N	933	-0-	-0-	-0-	40 102 9	791 2	Y	93	103 0	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																																												
SM ENERGY COMPANY															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED																																																											
GALVAN RANCH															//CONT.// 788997																																																											
WELL #: A125H															RRCID -> 265781															COMPL. DATE 08/14/2022															TOTAL DEPTH 9634 PERF.10020 - 15792																													
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																																					
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	BALANCE																																																					
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						117																																																					
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						117																																																					
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						117																																																					
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						117																																																					
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						117																																																					
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						117																																																					
SAN AMBROSIA D															WELL #: 14H															RRCID -> 266167															COMPL. DATE 12/20/2023															TOTAL DEPTH 6794 PERF. 7166 - 12336														
09	1380	X	877	-0-		-503		-0-	35	1	714	2	Y	116		117	0				6																																																					
									128	9																																																																
10	1426	X	901	-0-		-525		-0-	35	1	739	2	Y	115		116	0				5																																																					
									127	9																																																																
11	1320	X	541	-0-		-779		-0-	11	1	472	2	Y	53		56	0				2																																																					
									58	9																																																																
12	1209	X	-0-	-0-		-1209		-0-					Y	1		2	0		1	1	-0-																																																					
01	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-							-0-																																																					
02	504	N	-0-	-0-		-504		-0-					Y	-0-							-0-																																																					
BRISCOE R															WELL #: 12H															RRCID -> 266173															COMPL. DATE 02/11/2016															TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7837 - 14268														
*03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-																																																					
*04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-																																																					
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-																																																					
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-																																																					
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-																																																					
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-																																																					
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-																																																					
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-																																																					
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-																																																					
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-																																																					
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-																																																					
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-																																																					
GALVAN RANCH															WELL #: B138H															RRCID -> 266175															COMPL. DATE 07/13/2021															TOTAL DEPTH 9199 PERF. 9507 - 16361														
09	20782	X	20782	-0-		-0-		-0-	965	1	19815	2	Y	2		2	0				-0-																																																					
									2	9																																																																
10	21700	X	21130	-0-		-570		-0-	918	1	20211	2	Y	1		1	0				-0-																																																					
									1	9																																																																
11	21000	X	19855	-0-		-1145		-0-	493	1	19360	2	Y	2		2	0				-0-																																																					
									2	9																																																																
12	21700	X	20328	-0-		-1372		-0-	919	1	19407	2	Y	2		2	0				-0-																																																					
									2	9																																																																
01	20314	X	20314	-0-		-0-		-0-	1008	1	19304	2	Y	2		2	0				-0-																																																					
									2	9																																																																
02	19404	X	18283	-0-		-1121		-0-	883	1	17398	2	Y	2		2	0				-0-																																																					
									2	9																																																																

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															CAPACITY										CNTY: DIMMIT																			
SM ENERGY COMPANY																																												
GALVAN RANCH LP																																												
WELL #: 1H															RRCID -> 266258										COMPL. DATE 12/29/2015					TOTAL DEPTH 8190					PERF. 8872 - 13630									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																												
09	3360 X	2769	-0-	-591	-0-	125 80 9	1	2564	2	Y	73	74	0			4																												
10	3410 X	3241	-0-	-169	-0-	136 99 9	1	3006	2	Y	90	90	0			4																												
11	3300 X	2289	-0-	-1011	-0-	55 77 9	1	2157	2	Y	70	71	0			3																												
12	3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	151 127 9	1	3218	2	Y	115	110	0	1	1	7																												
01	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	156 129 9	1	2995	2	Y	117	115	0			9																												
02	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	142 92 9	1	2781	2	Y	84	85	0			8																												
BRISCOE R															WELL #: 13H										RRCID -> 266861					COMPL. DATE 03/29/2017					TOTAL DEPTH 7075					PERF. 7604 - 12987				
09	5820 X	3300	-0-	-2520	-0-	149 72 9	1	3079	2	Y	65	68	0			3																												
10	6167 X	6167	-0-	-0-	-0-	259 178 9	1	5730	2	Y	162	158	0			7																												
11	4500 X	4272	-0-	-228	-0-	101 157 9	1	4014	2	Y	143	144	0			6																												
12	4887 X	4887	-0-	-0-	-0-	212 178 9	1	4497	2	Y	162	157	0	1	1	10																												
01	5370 X	5370	-0-	-0-	-0-	256 197 9	1	4917	2	Y	179	174	0	1	1	14																												
02	5572 X	4495	-0-	-1077	-0-	219 3 9	1	4273	2	Y	3	17	0			-0-																												
GALVAN RANCH															WELL #: C403H										RRCID -> 267049					COMPL. DATE 10/19/2019					TOTAL DEPTH 8606					PERF. 9524 - 16136				
09	5160 X	5094	-0-	-66	-0-	233 68 9	1	4793	2	Y	62	62	0			3																												
10	5332 X	5220	-0-	-112	-0-	224 80 9	1	4916	2	Y	73	73	0			3																												
11	5220 X	5049	-0-	-171	-0-	122 75 9	1	4852	2	Y	68	68	0			3																												
12	5394 X	5246	-0-	-148	-0-	233 89 9	1	4924	2	Y	81	78	0	1	1	5																												
01	5297 X	5297	-0-	-0-	-0-	257 96 9	1	4944	2	Y	87	85	0			7																												
02	4760 X	4726	-0-	-34	-0-	225 65 9	1	4436	2	Y	59	60	0			6																												
BRISCOE R															WELL #: 10H										RRCID -> 267050					COMPL. DATE 12/16/2012					TOTAL DEPTH 7192					PERF. 7661 - 13447				
09	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	164 64 9	1	3341	2	Y	58	57	0			3																												
10	3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	134 31 9	1	2962	2	Y	28	30	0			1																												
11	2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	73 26 9	1	2816	2	Y	24	24	0			1																												
12	3689 X	3100	-0-	-589	-0-	139 31 9	1	2930	2	Y	28	27	0			2																												
01	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	150 41 9	1	2872	2	Y	37	36	0			3																												
02	3332 X	2671	-0-	-661	-0-	127 32 9	1	2512	2	Y	29	29	0			3																												

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY																			
BRISCOE R																			
WELL #: 11H RRCID -> 267051 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7943 - 13798																			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE				
09	2460 X	2455	-0-	-5	-0-	110	1	2257	2	Y	80	81	0		4				
10	2294 X	2281	-0-	-13	-0-	88	9	2101	2	Y	75	76	0		3				
11	2250 X	1878	-0-	-372	-0-	97	1	1759	2	Y	67	67	0		3				
12	2542 X	1872	-0-	-670	-0-	83	9	1714	2	Y	70	68	0	1 1	4				
01	1434 X	1434	-0-	-0-	-0-	45	1	1288	2	Y	71	69	0		6				
02	2428 X	2428	-0-	-0-	-0-	74	9	2230	2	Y	75	74	0		7				
						81	1												
						77	9												
						68	1												
						78	9												
						115	1												
						83	9												
BRISCOE R															WELL #: 8H RRCID -> 267052 COMPL. DATE 04/14/2013 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8253 - 13245				
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
BRISCOE R															WELL #: 7H RRCID -> 267458 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 8100 - 12758				
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
*04	T. A.	1866	-0-	1866	-0-	89	1	1777	2	Y	-0-				-0-				
05	14B2 EXT	9889	-0-	9889	11755	477	1	9183	2	Y	208	192	0		16				
06	14B2 EXT	3436	-0-	3436	15191	229	9	3167	2	Y	93	105	0		4				
07	15269 X	78	-0-	-15191	-0-	167	1			Y	-0-	4	0		-0-				
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-				-0-				
09	9570 X	-0-	-0-	-9570	-0-					Y	-0-				-0-				
10	9889 X	-0-	-0-	-9889	-0-					Y	-0-				-0-				
11	3450 X	-0-	-0-	-3450	-0-					Y	-0-				-0-				
12	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-				-0-				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
GALVAN RANCH LP															WELL #: 2H RRCID -> 267933 COMPL. DATE 01/02/2016 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8415 - 12023				
09	1920 X	1693	-0-	-227	-0-	80	1	1613	2	Y	-0-	3	0		-0-				
10	1984 X	1798	-0-	-186	-0-	78	1	1720	2	Y	-0-				-0-				
11	1890 X	1445	-0-	-445	-0-	36	1	1392	2	Y	15	14	0		1				
12	1953 X	1874	-0-	-79	-0-	17	9	1757	2	Y	31	30	0		2				
01	1876 X	1876	-0-	-0-	-0-	83	1	1712	2	Y	66	63	0		5				
02	1624 X	1277	-0-	-347	-0-	34	9	1170	2	Y	45	46	0		4				
						91	1												
						73	9												
						57	1												
						50	9												

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997							
GALVAN STATE		WELL #:		2H		RRCID -> 267934		COMPL. DATE 01/18/2016	
								TOTAL DEPTH 8325	
								PERF. 8461 - 12962	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	1800 N	1677	-0-	-123	-0-	78 1	1582 2	Y	15
						17 9			15 0
10	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	81 1	1760 2	Y	14
						15 9			14 0
11	1860 N	1459	-0-	-401	-0-	36 1	1412 2	Y	10
						11 9			11 0
12	1736 N	199	-0-	-1537	-0-	11 1	187 2	Y	1
						1 9			1 0
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	1680 X	-0-	-0-	-1680	-0-			Y	-0-
GALVAN RANCH		WELL #: B346H		RRCID -> 267935		COMPL. DATE 09/22/2014		TOTAL DEPTH 8779	
								PERF. 9607 - 14592	
09	12990 X	11417	-0-	-1573	-0-	527 1	10881 2	Y	8
						9 9			8 0
10	13423 X	12509	-0-	-914	-0-	543 1	11959 2	Y	6
						7 9			6 0
11	12990 X	10788	-0-	-2202	-0-	266 1	10516 2	Y	5
						6 9			5 0
12	12586 X	12094	-0-	-492	-0-	546 1	11540 2	Y	7
						8 9			7 0
01	11309 X	11309	-0-	-0-	-0-	564 1	10734 2	Y	10
						11 9			9 0
02	11312 X	9996	-0-	-1316	-0-	480 1	9513 2	Y	3
						3 9			4 0
GALVAN RANCH		WELL #: A361H		RRCID -> 267936		COMPL. DATE 01/06/2014		TOTAL DEPTH 9142	
								PERF. 9589 - 13339	
09	5610 X	3300	-0-	-2310	-0-	154 1	3146 2	Y	-0-
10	5177 X	3315	-0-	-1862	-0-	142 1	3173 2	Y	-0-
11	4230 X	3053	-0-	-1177	-0-	77 1	2975 2	Y	1
						1 9			1 0
12	3968 X	3376	-0-	-592	-0-	153 1	3223 2	Y	-0-
*01	2669 X	2669	-0-	-0-	-0-	133 1	2535 2	Y	1
						1 9			1 0
02	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	154 1	3037 2	Y	17
						19 9			15 0
GALVAN RANCH		WELL #: A363H		RRCID -> 268122		COMPL. DATE 07/26/2018		TOTAL DEPTH 9123	
								PERF. 9631 - 14399	
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															
SM ENERGY COMPANY															
BRISCOE G															
WELL #: 14H RRCID -> 268168 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7744 - 12351															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
BRISCOE G															
WELL #: 16H RRCID -> 268283 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7777 - 12825															
09	2790 X	1414	-0-	-1376	-0-	46	1	951	2	Y	379	381	0	1 1	19
						417	9								
10	2883 X	1842	-0-	-1041	-0-	65	1	1426	2	Y	319	323	0	1 1	14
						351	9								
11	2220 X	1675	-0-	-545	-0-	34	1	1304	2	Y	306	306	0	1 1	13
						337	9								
12	1674 X	1449	-0-	-225	-0-	48	1	1049	2	Y	320	310	0	3 1	20
						352	9								
*01	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	52	1	985	2	Y	352	343	0	1 1	28
						387	9								
02	1568 N	1038	-0-	-530	-0-	38	1	758	2	Y	220	227	0		21
						242	9								
BRISCOE G															
WELL #: 15H RRCID -> 268285 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7809 - 12707															
09	1890 X	-0-	-0-	-1890	-0-					Y	-0-				-0-
10	1953 X	1000	-0-	-953	-0-	38	1	789	2	Y	157	150	0		7
						173	9								
11	1890 X	506	-0-	-1384	-0-	9	1	400	2	Y	88	91	0		4
						97	9								
12	496 X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-	3	0	1 1	-0-
*01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	4	1	119	2	Y	1	1	0		-0-
						1	9								
02	476 N	-0-	-0-	-476	-0-					Y	-0-				-0-
GALVAN RANCH LP															
WELL #: 3H RRCID -> 268286 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8779 - 14325															
09	9510 X	9510	-0-	-0-	-0-	443	1	9054	2	Y	12	12	0		1
						13	9								
10	8327 X	8327	-0-	-0-	-0-	360	1	7958	2	Y	8	9	0		-0-
						9	9								
11	7080 X	7066	-0-	-14	-0-	173	1	6879	2	Y	13	12	0		1
						14	9								
12	9145 X	7324	-0-	-1821	-0-	330	1	6979	2	Y	14	14	0		1
						15	9								
01	4109 X	4109	-0-	-0-	-0-	203	1	3894	2	Y	11	11	0		1
						12	9								
02	8876 X	4152	-0-	-4724	-0-	199	1	3941	2	Y	11	11	0		1
						12	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//			12018 200			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY			//CONT.//			788997														
GALVAN RANCH			WELL #:			C307H			RRCID -> 268446			COMPL. DATE 03/08/2014			TOTAL DEPTH 8771 PERF. 9443 - 14072					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	EOM BALANCE
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
WATSON STATE					WELL #:	4H	RRCID -> 268491	COMPL. DATE 05/04/2013			TOTAL DEPTH 8365		PERF. 8635 - 13231							
09	8985 X	8985	-0-	-0-	-0-	-0-	418 37 9	1	8530	2	Y	34	32	0					2	
10	9030 X	9030	-0-	-0-	-0-	-0-	392 1	1	8638	2	Y	-0-	2	0					-0-	
11	8250 X	7684	-0-	-566	-0-	-0-	191 1 9	1	7492	2	Y	1	1	0					-0-	
12	9380 X	9380	-0-	-0-	-0-	-0-	426 1	1	8954	2	Y	-0-							-0-	
01	8422 X	8422	-0-	-0-	-0-	-0-	415 1 9	1	7971	2	Y	33	30	0					3	
02	8400 X	4816	-0-	-3584	-0-	-0-	36 9 1	1	4584	2	Y	-0-	3	0					-0-	
GALVAN RANCH					WELL #:	B101H	RRCID -> 268492	COMPL. DATE 10/13/2012			TOTAL DEPTH 9332		PERF. 9720 - 15314							
09	10410 X	9661	-0-	-749	-0-	-0-	446 24 9	1	9191	2	Y	22	22	0					1	
10	10323 X	9944	-0-	-379	-0-	-0-	432 25 9	1	9487	2	Y	23	23	0					1	
11	9870 X	9348	-0-	-522	-0-	-0-	231 25 9	1	9092	2	Y	23	23	0					1	
12	10137 X	9414	-0-	-723	-0-	-0-	426 30 9	1	8958	2	Y	27	26	0					2	
01	9205 X	9205	-0-	-0-	-0-	-0-	455 43 9	1	8707	2	Y	39	38	0					3	
02	9016 X	7105	-0-	-1911	-0-	-0-	344 21 9	1	6740	2	Y	19	20	0					2	
GALVAN RANCH					WELL #:	B102H	RRCID -> 268493	COMPL. DATE 10/12/2012			TOTAL DEPTH 9323		PERF. 9459 - 15185							
09	5460 X	5231	-0-	-229	-0-	-0-	244 14 9	1	4973	2	Y	13	13	0					1	
10	5642 X	5072	-0-	-570	-0-	-0-	220 14 9	1	4838	2	Y	13	13	0					1	
11	4950 X	4690	-0-	-260	-0-	-0-	115 13 9	1	4562	2	Y	12	12	0					1	
12	5394 X	5212	-0-	-182	-0-	-0-	234 21 9	1	4957	2	Y	19	19	0					1	
01	4982 X	4982	-0-	-0-	-0-	-0-	246 22 9	1	4714	2	Y	20	19	0					2	
02	4872 X	3746	-0-	-1126	-0-	-0-	179 11 9	1	3556	2	Y	10	11	0					1	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY				//CONT.// 788997														
BRISCOE G GU7 STATE				WELL #: 20H		RRCID -> 268595		COMPL. DATE 11/30/2012		TOTAL DEPTH 7327		PERF. 7843		- 13273				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
BRISCOE G GU7 STATE				WELL #: 21H		RRCID -> 268596		COMPL. DATE 11/30/2012		TOTAL DEPTH 7325		PERF. 7828		- 13386				
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
BRISCOE G GU8 STATE				WELL #: 22H		RRCID -> 268599		COMPL. DATE 12/16/2015		TOTAL DEPTH 7327		PERF. 7914		- 13244				
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
GALVAN RANCH				WELL #: A568H		RRCID -> 268633		COMPL. DATE 12/28/2020		TOTAL DEPTH 8750		PERF. 9319		- 14387				
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: A567H RRCID -> 268634 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 9725 - 14388														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	5190 X	5130	-0-	-60	-0-	239	1	4890	2	Y	1	1	0	-0-
10	5363 X	5336	-0-	-27	-0-	230	1	5103	2	Y	3	3	0	-0-
11	5190 X	5091	-0-	-99	-0-	127	1	4961	2	Y	3	3	0	-0-
12	5363 X	5231	-0-	-132	-0-	235	1	4990	2	Y	5	5	0	-0-
01	5317 X	5317	-0-	-0-	-0-	263	1	5044	2	Y	9	8	0	1
02	4816 X	4665	-0-	-151	-0-	225	1	4437	2	Y	3	4	0	-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: A569H RRCID -> 268637 COMPL. DATE 12/23/2019 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 9410 - 14729														
*03	5580 X	-0-	-0-	-5580	-0-					Y	-0-			-0-
*04	5400 X	-0-	-0-	-5400	-0-					Y	-0-			-0-
05	4402 X	-0-	-0-	-4402	-0-					Y	-0-			-0-
06	10 X	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: B103H RRCID -> 268841 COMPL. DATE 05/05/2018 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 9770 - 14851														
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: A359H RRCID -> 269225 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 9127 PERF. N/A														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: A336H RRCID -> 269250 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 9343 PERF. 9986 - 15604														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	74	-0-	74	74	74	2	11372	2	Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	12110	-0-	12110	12184	588	1			Y	136	128	0	8
						150	9							
08	14B2 EXT	9646	-0-	9646	21830	456	1	9144	2	Y	42	48	0	2
						46	9							
09	T. A.	7467	-0-	7467	29297	342	1	7051	2	Y	67	66	0	3
						74	9							
10	35774 X	6477	-0-	-29297	-0-	280	1	6154	2	Y	39	40	0	2
						43	9							
11	11730 X	5654	-0-	-6076	-0-	138	1	5480	2	Y	33	34	0	1
						36	9							
12	12121 X	5637	-0-	-6484	-0-	253	1	5347	2	Y	34	33	0	2
						37	9							
01	9641 X	4899	-0-	-4742	-0-	241	1	4635	2	Y	21	21	0	2
						23	9							
02	6972 X	3895	-0-	-3077	-0-	188	1	3693	2	Y	13	14	0	1
						14	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: A334H RRCID -> 269251 COMPL. DATE 02/28/2016 TOTAL DEPTH 9364 PERF. 10042 - 14331														
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: A335 H RRCID -> 269252 COMPL. DATE 02/14/2016 TOTAL DEPTH 9363 PERF. 9957 - 15551														
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
07	14B2 EXT	11286	-0-	11286	11286	553	1	10692	2	Y	37	37	0	2
						41	9							
08	14B2 EXT	9518	-0-	9518	20804	444	1	8922	2	Y	138	132	0	8
						152	9							
09	14B2 EXT	7563	-0-	7563	28367	343	1	7071	2	Y	135	136	0	7
						149	9							
10	14B2 EXT	7224	-0-	7224	35591	307	1	6765	2	Y	138	139	0	6
						152	9							
11	41208 X	5617	-0-	-35591	-0-	138	1	5479	2	Y	-0-	6	0	-0-
12	11284 X	6662	-0-	-4622	-0-	302	1	6339	2	Y	19	18	0	1
						21	9							
01	9517 X	6491	-0-	-3026	-0-	322	1	6160	2	Y	8	8	0	1
						9	9							
02	7056 X	5585	-0-	-1471	-0-	269	1	5316	2	Y	-0-	1	0	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: A540H RRCID -> 269554 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9964 - 13922														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRISCOE B (SA7) WELL #: 15H RRCID -> 269555 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7342 - 12957														
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRISCOE B (SA6) WELL #: 14H RRCID -> 269556 COMPL. DATE 08/23/2015 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7392 - 12855														
*03	T. A.	12977	-0-	12977	12977	607	1	11863	2	Y	461	434	0	28
						507	9							
04	14B2 EXT	8375	-0-	8375	21352	385	1	7753	2	Y	215	230	0	12
						237	9							
05	14B2 EXT	6348	-0-	6348	27700	305	1	5877	2	Y	151	152	0	11
						166	9							
06	14B2 EXT	5190	-0-	5190	32890	251	1	4811	2	Y	116	122	0	5
						128	9							
07	37584 X	4694	-0-	-32890	-0-	226	1	4347	2	Y	110	109	0	6
						121	9							
08	3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	173	1	3485	2	Y	73	75	0	4
						80	9							
09	8370 X	3325	-0-	-5045	-0-	150	1	3083	2	Y	84	84	0	4
						92	9							
10	6355 X	3997	-0-	-2358	-0-	168	1	3718	2	Y	101	101	0	4
						111	9							
11	5190 X	3406	-0-	-1784	-0-	83	1	3239	2	Y	76	77	0	3
						84	9							
12	4681 X	3464	-0-	-1217	-0-	150	1	3214	2	Y	91	87	0	6
						100	9							
*01	4221 X	4221	-0-	-0-	-0-	202	1	3864	2	Y	141	136	0	11
						155	9							
02	3612 X	2032	-0-	-1580	-0-	96	1	1871	2	Y	59	64	0	6
						65	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT		
SM ENERGY COMPANY															
BRISCOE GU1 STATE AR															
WELL #: 3H RRCID -> 269603 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8238 - 12968															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	1925 X	1925	-0-	-0-	-0-	89 1	23 9	1813 2	Y	21	21	0		1	
10	1953 X	1951	-0-	-2	-0-	84 1	35 9	1832 2	Y	32	32	0		1	
11	2070 X	1972	-0-	-98	-0-	49 1	12 9	1911 2	Y	11	12	0		-0-	
12	2139 X	1911	-0-	-228	-0-	86 1	12 9	1813 2	Y	11	10	0		1	
01	1564 X	1564	-0-	-0-	-0-	75 1	22 9	1467 2	Y	20	19	0		2	
02	1848 X	1063	-0-	-785	-0-	51 1	21 9	991 2	Y	19	19	0		2	
GALVAN RANCH													WELL #: A541H RRCID -> 269604 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 9774 - 15230		
09	4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	188 1	47 9	3855 2	Y	43	43	0		2	
10	4185 X	1380	-0-	-2805	-0-	59 1	15 9	1306 2	Y	14	15	0		1	
11	4860 X	4860	-0-	-0-	-0-	119 1	62 9	4679 2	Y	56	55	0		2	
12	4411 X	4411	-0-	-0-	-0-	195 1	61 9	4155 2	Y	55	53	0	1 1	3	
01	4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	206 1	66 9	3963 2	Y	60	58	0		5	
02	4536 X	3241	-0-	-1295	-0-	155 1	43 9	3043 2	Y	39	40	0		4	
BRISCOE G													WELL #: 25H RRCID -> 269605 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7955 - 12515		
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-				-0-	
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-				-0-	
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-				-0-	
12	32 N	-0-	-0-	-0-	-0-	32 2			Y	-0-				-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
02	T. A.	410	-0-	410	410	17 1	34 9	359 2	Y	31	28	0		3	
BRISCOE G													WELL #: 39H RRCID -> 269606 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7963 - 12146		
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY															
BRISCOE G															
WELL #: 40H RRCID -> 269618 COMPL. DATE 10/30/2018 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7865 - 12737															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09	1170 X	744	-0-	-426	-0-	33 1	669 2	Y	38	38	0		2		
10	1209 X	943	-0-	-266	-0-	42 9	843 2	Y	56	56	0		2		
11	1170 X	952	-0-	-218	-0-	38 1	886 2	Y	39	39	0		2		
12	1173 X	1173	-0-	-0-	-0-	62 9	1049 2	Y	69	67	0		4		
01	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	23 1	1125 2	Y	77	75	0		6		
02	925 N	925	-0-	-0-	-0-	43 9	826 2	Y	51	52	0		5		
						56 9									

GALVAN STATE															
WELL #: 3H RRCID -> 269619 COMPL. DATE 07/26/2016 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8791 - 13218															
09	1680 X	1640	-0-	-40	-0-	76 1	1539 2	Y	23	23	0		1		
10	1767 X	1699	-0-	-68	-0-	25 9	1601 2	Y	24	24	0		1		
11	1710 X	1592	-0-	-118	-0-	72 1	1527 2	Y	24	24	0		1		
12	1767 X	1682	-0-	-85	-0-	26 9	1561 2	Y	42	40	0		3		
01	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	39 1	1509 2	Y	56	54	0		5		
02	1484 N	1472	-0-	-12	-0-	26 9	1365 2	Y	35	37	0		3		
						75 1									
						46 9									
						79 1									
						62 9									
						68 1									
						39 9									

GALVAN RANCH															
WELL #: A131H RRCID -> 269620 COMPL. DATE 11/09/2021 TOTAL DEPTH 9621 PERF.10013 - 15129															
09	7200 X	5448	-0-	-1752	-0-	251 1	5163 2	Y	31	31	0		2		
10	6758 X	3934	-0-	-2824	-0-	34 9	3742 2	Y	20	21	0		1		
11	6060 X	5500	-0-	-560	-0-	170 1	5116 2	Y	230	221	0		10		
12	7021 X	7021	-0-	-0-	-0-	22 9	6055 2	Y	618	587	0	2 1	39		
01	6288 X	6288	-0-	-0-	-0-	131 1	5935 2	Y	39	73	0	2 1	3		
02	5124 X	4153	-0-	-971	-0-	253 9	3934 2	Y	18	19	0		2		
						286 1									
						680 9									
						310 1									
						43 9									
						199 1									
						20 9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)						//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY						//CONT.//	788997												
GALVAN RANCH						WELL #:		A539H	RRCID ->	270008	COMPL. DATE	02/22/2018	TOTAL DEPTH	9077	PERF.	9554	-	14829	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* CODE	* * DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	7522	-0-	-0-	7522	7522	-0-		365	1	6980	2	Y	161	148	0			13
									177	9									
02	14B2 EXT	12744	-0-	-0-	12744	20266	-0-		608	1	11952	2	Y	167	164	0			16
									184	9									
GALVAN RANCH						WELL #:		A553H	RRCID ->	270009	COMPL. DATE	02/01/2018	TOTAL DEPTH	8970	PERF.	9554	-	14762	
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
GALVAN RANCH						WELL #:		A552H	RRCID ->	270010	COMPL. DATE	02/20/2019	TOTAL DEPTH	9009	PERF.	9578	-	14741	
09	8743 X	8743	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		405	1	8329	2	Y	8	9	0			-0-
									9	9									
10	9920 X	2863	-0-	-0-	-7057	-0-	-0-		124	1	2735	2	Y	4	4	0			-0-
									4	9									
11	9600 X	-0-	-0-	-0-	-9600	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	9920 X	-0-	-0-	-0-	-9920	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14159 X	14159	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		683	1	13473	2	Y	3	3	0			-0-
									3	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT		
SM ENERGY COMPANY															
GALVAN RANCH LP															
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 788997															
WELL #: 4H RRCID -> 270011 COMPL. DATE 09/11/2016 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8828 - 13067															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
*04	987 N	987	-0-	-0-	-0-	48	1	939	2	Y	-0-				-0-
05	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	62	1	1197	2	Y	-0-				-0-
06	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	51	1	962	2	Y	-0-				-0-
07	1249 X	1249	-0-	-0-	-0-	58	1	1159	2	Y	29	27	0		2
						32	9								
08	1113 X	1113	-0-	-0-	-0-	51	1	1030	2	Y	29	29	0		2
						32	9								
09	1294 X	1294	-0-	-0-	-0-	59	1	1192	2	Y	39	39	0		2
						43	9								
10	1291 X	1291	-0-	-0-	-0-	55	1	1216	2	Y	18	19	0		1
						20	9								
11	1373 X	1373	-0-	-0-	-0-	34	1	1305	2	Y	31	31	0		1
						34	9								
12	1333 X	1157	-0-	-176	-0-	50	1	1073	2	Y	31	30	0		2
						34	9								
*01	1313 X	1313	-0-	-0-	-0-	64	1	1208	2	Y	37	36	0		3
						41	9								
02	1288 X	1107	-0-	-181	-0-	53	1	1024	2	Y	27	27	0		3
						30	9								
GALVAN RANCH													WELL #: B127H RRCID -> 270012 COMPL. DATE 06/19/2016 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 9366 - 14085		
09	3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	175	1	3624	2	Y	3	3	0		-0-
						3	9								
10	3906 X	3890	-0-	-16	-0-	168	1	3719	2	Y	3	3	0		-0-
						3	9								
11	3780 X	3480	-0-	-300	-0-	84	1	3394	2	Y	2	2	0		-0-
						2	9								
12	3937 X	3496	-0-	-441	-0-	159	1	3336	2	Y	1	1	0		-0-
						1	9								
01	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	174	1	3331	2	Y	4	4	0		-0-
						4	9								
02	3556 X	3090	-0-	-466	-0-	147	1	2941	2	Y	2	2	0		-0-
						2	9								
WATSON GU3 STATE													WELL #: 3H RRCID -> 270013 COMPL. DATE 08/20/2019 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8609 - 12913		
09	2820 X	2778	-0-	-42	-0-	130	1	2648	2	Y	-0-				-0-
10	3007 X	2573	-0-	-434	-0-	112	1	2461	2	Y	-0-				-0-
11	2910 X	2738	-0-	-172	-0-	67	1	2671	2	Y	-0-				-0-
12	3007 X	2808	-0-	-199	-0-	128	1	2680	2	Y	-0-				-0-
01	2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	140	1	2655	2	Y	-0-				-0-
02	2604 X	1767	-0-	-837	-0-	85	1	1682	2	Y	-0-				-0-
GALVAN RANCH													WELL #: B115H RRCID -> 270014 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 9372 - 14468		
09	12190 X	12190	-0-	-0-	-0-	561	1	11522	2	Y	97	93	0		5
						107	9								
10	10940 X	10940	-0-	-0-	-0-	471	1	10382	2	Y	79	81	0		3
						87	9								
11	9658 X	9658	-0-	-0-	-0-	237	1	9340	2	Y	74	74	0		3
						81	9								
12	11687 X	9466	-0-	-2221	-0-	426	1	8955	2	Y	77	74	0	1 1	5
						85	9								
01	11664 X	11664	-0-	-0-	-0-	576	1	11047	2	Y	37	39	0		3
						41	9								
02	11368 X	10513	-0-	-855	-0-	510	1	10003	2	Y	-0-	3	0		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: A523H														
RRCID -> 270015														
COMPL. DATE 02/02/2014														
TOTAL DEPTH 9186														
PERF. 9804 - 16245														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: A522H														
RRCID -> 270016														
COMPL. DATE 02/03/2014														
TOTAL DEPTH 9249														
PERF. 9854 - 13942														
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
10	1889 X	1889	-0-	-0-	-0-	83	1	1780	2	Y	24	23	0	1
						26	9							
11	2294 X	2294	-0-	-0-	-0-	56	1	2196	2	Y	38	37	0	2
						42	9							
12	2220 X	2220	-0-	-0-	-0-	98	1	2068	2	Y	49	48	0	3
						54	9							
01	2108 X	2108	-0-	-0-	-0-	102	1	1956	2	Y	45	44	0	4
						50	9							
02	2128 X	1614	-0-	-514	-0-	78	1	1505	2	Y	28	29	0	3
						31	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: A524H														
RRCID -> 270017														
COMPL. DATE 11/15/2012														
TOTAL DEPTH 9167														
PERF. 9829 - 16361														
09	8490 X	6359	-0-	-2131	-0-	293	1	5992	2	Y	67	68	0	3
						74	9							
10	8773 X	6642	-0-	-2131	-0-	288	1	6275	2	Y	72	72	0	3
						79	9							
11	7095 X	7095	-0-	-0-	-0-	173	1	6835	2	Y	79	79	0	3
						87	9							
12	7068 X	6867	-0-	-201	-0-	307	1	6468	2	Y	84	81	0	5
						92	9							
01	6057 X	6057	-0-	-0-	-0-	296	1	5673	2	Y	80	79	0	6
						88	9							
02	6608 X	5640	-0-	-968	-0-	268	1	5299	2	Y	66	66	0	6
						73	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															12018 200 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																													
SM ENERGY COMPANY															//CONT.// 788997																																																											
WATSON GU2 STATE															WELL #:															2H RRCID -> 270131															COMPL. DATE 07/27/2014															TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8569 - 12961														
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																																					
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																																					
*03	3348	X	3213	-0-		-135	-0-			156	1	3057	2	Y	-0-						-0-																																																					
*04	3240	X	2666	-0-		-574	-0-			125	1	2541	2	Y	-0-						-0-																																																					
05	3348	X	3255	-0-		-93	-0-			163	1	3092	2	Y	-0-						-0-																																																					
06	3150	X	2708	-0-		-442	-0-			130	1	2578	2	Y	-0-						-0-																																																					
07	2908	X	2908	-0-		-0-	-0-			143	1	2763	2	Y	2		2	0			-0-																																																					
										2	9																																																															
08	3491	X	3491	-0-		-0-	-0-			164	1	3310	2	Y	15		14	0			1																																																					
										17	9																																																															
09	3150	X	2991	-0-		-159	-0-			139	1	2840	2	Y	11		11	0			1																																																					
										12	9																																																															
10	3255	X	3239	-0-		-16	-0-			141	1	3079	2	Y	17		17	0			1																																																					
										19	9																																																															
11	3390	X	2851	-0-		-539	-0-			72	1	2764	2	Y	14		14	0			1																																																					
										15	9																																																															
12	3503	X	2890	-0-		-613	-0-			130	1	2740	2	Y	18		18	0			1																																																					
										20	9																																																															
*01	2893	X	2893	-0-		-0-	-0-			144	1	2728	2	Y	19		18	0			2																																																					
										21	9																																																															
02	2912	X	1871	-0-		-1041	-0-			88	1	1773	2	Y	9		10	0			1																																																					
										10	9																																																															

GALVAN RANCH															WELL #: A147H															RRCID -> 270141															COMPL. DATE 02/08/2013															TOTAL DEPTH 9619 PERF.10472 - 15193														
*03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-						-0-																																																					
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-						-0-																																																					
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-						-0-																																																					
06	14B2	EXT	983	-0-		983	983			49	1	922	2	Y	11		11	0			-0-																																																					
										12	9																																																															
07	14B2	EXT	1736	-0-		1736	2719			84	1	1623	2	Y	26		25	0			1																																																					
										29	9																																																															
08	T. A.		1847	-0-		1847	4566			88	1	1739	2	Y	18		18	0			1																																																					
										20	9																																																															
09	T. A.		1721	-0-		1721	6287			79	1	1601	2	Y	37		36	0			2																																																					
										41	9																																																															
10	8152	X	1865	-0-		-6287	-0-			80	1	1742	2	Y	39		39	0			2																																																					
										43	9																																																															
11	1844	X	1844	-0-		-0-	-0-			45	1	1752	2	Y	43		43	0			2																																																					
										47	9																																																															
12	1884	X	1884	-0-		-0-	-0-			83	1	1777	2	Y	22		23	0			1																																																					
										24	9																																																															
*01	1919	X	1919	-0-		-0-	-0-			96	1	1816	2	Y	6		7	0			-0-																																																					
										7	9																																																															
02	1812	X	1812	-0-		-0-	-0-			86	1	1706	2	Y	18		16	0			2																																																					
										20	9																																																															

GALVAN RANCH															WELL #: A149H															RRCID -> 270143															COMPL. DATE 06/07/2017															TOTAL DEPTH 9578 PERF. 9991 - 14497														
09	5463	X	5463	-0-		-0-	-0-			253	1	5197	2	Y	12		12	0			1																																																					
										13	9																																																															
10	5921	X	4853	-0-		-1068	-0-			209	1	4634	2	Y	9		10	0			-0-																																																					
										10	9																																																															
11	6210	X	4184	-0-		-2026	-0-			104	1	4062	2	Y	16		15	0			1																																																					
										18	9																																																															
12	6417	X	5041	-0-		-1376	-0-			228	1	4773	2	Y	36		35	0			2																																																					
										40	9																																																															
01	5245	X	5245	-0-		-0-	-0-			257	1	4949	2	Y	35		34	0			3																																																					
										39	9																																																															
02	5096	X	4497	-0-		-599	-0-			217	1	4265	2	Y	14		16	0			1																																																					
										15	9																																																															

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: A145H RRCID -> 270144 COMPL. DATE 04/19/2021 TOTAL DEPTH 9657 PERF.10079 - 14988														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	5610 X	-0-	-0-	-5610	-0-					Y	-0-			-0-
10	3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: A247H RRCID -> 270152 COMPL. DATE 01/04/2022 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 9936 - 14865														
09	8100 X	7561	-0-	-539	-0-	351 37 9	1	7173	2	Y	34	33 0		2
10	11129 X	8091	-0-	-3038	-0-	351 28 9	1	7712	2	Y	25	26 0		1
11	10770 X	7662	-0-	-3108	-0-	189 25 9	1	7448	2	Y	23	23 0		1
12	11129 X	6161	-0-	-4968	-0-	278 20 9	1	5863	2	Y	18	18 0		1
01	2356 X	2356	-0-	-0-	-0-	117 15 9	1	2224	2	Y	14	14 0		1
02	7308 X	2462	-0-	-4846	-0-	120 17 9	1	2325	2	Y	15	15 0		1
BRISCOE G GU9 STATE														
WELL #: 41H RRCID -> 270153 COMPL. DATE 12/20/2015 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 7988 - 13849														
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: B315H RRCID -> 270154 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 9270 - 14729														
09	13110 X	12618	-0-	-492	-0-	586 3 9	1	12029	2	Y	3	3 0		-0-
10	13578 X	12597	-0-	-981	-0-	548 2 9	1	12047	2	Y	2	2 0		-0-
11	13140 X	11536	-0-	-1604	-0-	286 6 9	1	11244	2	Y	5	5 0		-0-
12	13578 X	11406	-0-	-2172	-0-	512 24 9	1	10870	2	Y	22	21 0		1
01	10661 X	10661	-0-	-0-	-0-	527 8 9	1	10126	2	Y	7	7 0		1
02	11788 X	10968	-0-	-820	-0-	527 44 9	1	10397	2	Y	40	37 0		4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)										CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
SM ENERGY COMPANY																			
BRISCOE G GU12 STATE																			
WELL #: 17H										RRCID -> 270155 COMPL. DATE 05/09/2016 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7984 - 13045									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2			
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2			
GALVAN RANCH										WELL #: B410H RRCID -> 270171 COMPL. DATE 10/07/2020 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9644 - 15016									
09	15990 X	9908	-0-	-6082	-0-	456	1	9327	2	Y	114	111	0			6			
						125	9												
10	16523 X	12267	-0-	-4256	-0-	526	1	11574	2	Y	152	152	0			6			
						167	9												
11	15240 X	11274	-0-	-3966	-0-	266	1	10473	2	Y	486	471	0			21			
						535	9												
12	13718 X	13718	-0-	-0-	-0-	499	1	10579	2	Y	2400	2266	0	4	1	151			
						2640	9												
01	10869 X	10869	-0-	-0-	-0-	537	1	10285	2	Y	43	182	0	9	1	3			
						47	9												
02	11088 X	7343	-0-	-3745	-0-	354	1	6983	2	Y	5	8	0			-0-			
						6	9												
BRISCOE G										WELL #: 37H RRCID -> 270173 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7896 - 11900									
*03	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	1	0			-0-			
04	270 X	145	-0-	-125	-0-	3	1	122	2	Y	18	17	0			1			
						20	9												
05	305 X	305	-0-	-0-	-0-	11	1	230	2	Y	58	55	0			4			
						64	9												
06	232 X	232	-0-	-0-	-0-	7	1	178	2	Y	43	45	0			2			
						47	9												
07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	2	1	121	2	Y	57	56	0			3			
						63	9												
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	0			-0-			
09	240 N	86	-0-	-154	-0-	39	2	47	9	Y	43	41	0			2			
10	520 N	520	-0-	-0-	-0-	15	1	386	2	Y	108	105	0			5			
						119	9												
11	466 N	466	-0-	-0-	-0-	6	1	313	2	Y	134	133	0			6			
						147	9												
12	389 N	389	-0-	-0-	-0-	13	1	270	2	Y	96	95	0	1	1	6			
						106	9												
*01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	5	1	133	2	Y	45	47	0			4			
						50	9												
02	448 N	45	-0-	-403	-0-	34	2	11	9	Y	10	13	0			1			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE G														
WELL #: 38H RRCID -> 270177 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7942 - 12246														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	1950 X	-0-	-0-	-1950	-0-					Y	-0-			-0-
10	1209 X	149	-0-	-1060	-0-	2	1	133	2	Y	13	12	0	1
11	595 X	595	-0-	-0-	-0-	14	9	400	2	Y	169	163	0	7
12	252 X	252	-0-	-0-	-0-	186	9	169	2	Y	68	69	0	4
01	152 X	152	-0-	-0-	-0-	75	9	126	2	Y	20	22	0	2
02	560 X	-0-	-0-	-560	-0-	4	1			Y	-0-	2	0	-0-
						22	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: B412H RRCID -> 270180 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 9290 - 15259														
09	7980 X	4552	-0-	-3428	-0-	209	1	4301	2	Y	38	41	0	2
10	8339 X	6375	-0-	-1964	-0-	42	9	5948	2	Y	144	140	0	6
11	8070 X	7633	-0-	-437	-0-	269	1	7316	2	Y	119	120	0	5
12	8339 X	7298	-0-	-1041	-0-	158	9	6868	2	Y	95	93	0	6
01	4685 X	4685	-0-	-0-	-0-	186	1	4416	2	Y	35	38	0	3
02	7112 X	3808	-0-	-3304	-0-	131	9	3604	2	Y	20	21	0	2
						325	1							
						105	9							
						230	1							
						39	9							
						182	1							
						22	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: B411H RRCID -> 270183 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9228 - 15107														
09	8250 X	4824	-0-	-3426	-0-	225	1	4599	2	Y	-0-			-0-
10	8525 X	8122	-0-	-403	-0-	353	1	7769	2	Y	-0-			-0-
11	6510 X	6072	-0-	-438	-0-	150	1	5922	2	Y	-0-			-0-
12	4991 X	3572	-0-	-1419	-0-	161	1	3411	2	Y	-0-			-0-
01	7693 X	7693	-0-	-0-	-0-	380	1	7313	2	Y	-0-			-0-
02	7336 X	5392	-0-	-1944	-0-	261	1	5131	2	Y	-0-			-0-
BRISCOE GU1 STATE AR														
WELL #: 4H RRCID -> 270185 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8203 - 12383														
09	5160 X	5084	-0-	-76	-0-	233	1	4795	2	Y	51	51	0	3
10	5332 X	5178	-0-	-154	-0-	56	9	4895	2	Y	54	55	0	2
11	5130 X	4775	-0-	-355	-0-	224	1	4604	2	Y	50	50	0	2
12	5301 X	5296	-0-	-5	-0-	59	9	4989	2	Y	65	63	0	4
01	5543 X	5543	-0-	-0-	-0-	116	1	5181	2	Y	84	81	0	7
02	4732 X	3320	-0-	-1412	-0-	55	9	3121	2	Y	39	42	0	4
						235	1							
						72	9							
						270	1							
						92	9							
						156	1							
						43	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT									
SM ENERGY COMPANY			//CONT.// 788997															
GALVAN RANCH			WELL #: C505H		RRCID -> 270186		COMPL. DATE 10/16/2019		TOTAL DEPTH 8374		PERF. 8910 - 14890							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
BRISCOE CATARINA EAST GU1				WELL #:	3H	RRCID -> 271085		COMPL. DATE 08/04/2015		TOTAL DEPTH 7789		PERF. 8300 - 13165						
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
BRISCOE CATARINA EAST GU1				WELL #:	2H	RRCID -> 271086		COMPL. DATE 09/08/2013		TOTAL DEPTH 7778		PERF. 8315 - 13288						
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY														//CONT.// 788997																	
BRISCOE CATARINA EAST GU1														WELL #: 1H RRCID -> 271087 COMPL. DATE 08/02/2015														TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8289 - 13190			
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM										
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE										
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-										
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-										
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-										
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-										
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-										
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-										
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-										
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-										
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-										
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-										
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-										
BRISCOE G														WELL #: 24H RRCID -> 271114 COMPL. DATE 03/10/2013														TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7986 - 11960			
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-										
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-										
06	14B2	EXT	269	-0-	-0-	269	269	269			14 15	1 9	240 2	Y	14		13 0				1										
*07	269	-0-	-0-	-0-	-269	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	1 0				-0-										
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-										
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-										
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-										
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-										
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-										
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-										
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-										
BRISCOE G														WELL #: 23H RRCID -> 271115 COMPL. DATE 12/16/2015														TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7883 - 12645			
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-										
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-										
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-										
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-										
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-										
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-										
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-										
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-										
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-										
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-										
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-										
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-										
GALVAN STATE														WELL #: 4H RRCID -> 271128 COMPL. DATE 04/13/2014														TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8478 - 12851			
09	4800	X	4559	-0-	-241	-0-	209 69	1 9	4281	2	Y	63	63 0								3										
10	4898	X	4590	-0-	-308	-0-	194 70	1 9	4326	2	Y	64	64 0								3										
11	4620	X	4268	-0-	-352	-0-	105 73	1 9	4090	2	Y	66	66 0								3										
12	4774	X	4458	-0-	-316	-0-	198 77	1 9	4183	2	Y	70	68 0	1 1							4										
01	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	216 99	1 9	4106	2	Y	90	87 0								7										
02	4256	X	3862	-0-	-394	-0-	183 65	1 9	3614	2	Y	59	60 0								6										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY				//CONT.// 788997												
GALVAN RANCH				WELL #: B421H		RRCID -> 271170		COMPL. DATE 10/17/2014		TOTAL DEPTH 8717		PERF. 9544 - 14558				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	9190 X	9190	-0-	-0-	-0-	425 1	8730 2	Y			32	30 0				2
10	9213 X	9213	-0-	-0-	-0-	35 9	8788 2	Y			24	25 0				1
11	8010 X	3967	-0-	-4043	-0-	399 1	3858 2	Y			9	10 0				-0-
12	9486 X	761	-0-	-8725	-0-	26 9	726 2	Y			2	2 0				-0-
01	9 X	9	-0-	-0-	-0-	99 1					-0-					-0-
02	8568 X	127	-0-	-8441	-0-	10 9	124 2	Y			-0-					-0-
						33 1										
						2 9										
						9 2										
						3 1										
GALVAN RANCH				WELL #: B419H		RRCID -> 271171		COMPL. DATE 10/15/2014		TOTAL DEPTH 8704		PERF. 9349 - 14303				
09	6450 X	5914	-0-	-536	-0-	272 1	5614 2	Y			25	25 0				1
10	6665 X	6255	-0-	-410	-0-	28 9	5955 2	Y			27	27 0				1
11	6450 X	5225	-0-	-1225	-0-	270 1	5064 2	Y			30	30 0				1
12	6386 X	2353	-0-	-4033	-0-	30 9	2225 2	Y			20	20 0				1
01	125 X	125	-0-	-0-	-0-	128 1	120 2	Y			1	2 0				-0-
02	5656 X	468	-0-	-5188	-0-	33 9	441 2	Y			4	4 0				-0-
						106 1										
						22 9										
						4 1										
						1 9										
						23 1										
						4 9										
GALVAN RANCH				WELL #: B327H		RRCID -> 271172		COMPL. DATE 03/16/2015		TOTAL DEPTH 8805		PERF. 9363 - 15016				
09	9300 X	6881	-0-	-2419	-0-	321 1	6547 2	Y			12	11 0				1
10	8122 X	7195	-0-	-927	-0-	13 9	6875 2	Y			9	10 0				-0-
11	7260 X	6918	-0-	-342	-0-	310 1	6736 2	Y			10	10 0				-0-
12	7192 X	7080	-0-	-112	-0-	10 9	6742 2	Y			16	15 0				1
*01	7144 X	7144	-0-	-0-	-0-	171 1	6755 2	Y			34	32 0				3
02	6496 X	6380	-0-	-116	-0-	11 9	6050 2	Y			21	22 0				2
						320 1										
						18 9										
						352 1										
						37 9										
						307 1										
						23 9										
GALVAN RANCH				WELL #: B417H		RRCID -> 271173		COMPL. DATE 10/10/2014		TOTAL DEPTH 8734		PERF. 9280 - 14376				
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	T. A.	18	-0-	18	18	18 2				Y	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					2
07	18 X	-0-	-0-	-18	-0-					Y	-0-					2
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	467 N	467	-0-	-0-	-0-	11 1	456 2	Y			-0-					2
12	579 N	579	-0-	-0-	-0-	27 1	552 2	Y			-0-					2
*01	149 N	149	-0-	-0-	-0-	5 1	144 2	Y			-0-					2
02	448 N	-0-	-0-	-448	-0-					Y	-0-					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT													
SM ENERGY COMPANY																											
GALVAN RANCH																											
WELL #: B415H														RRCID -> 271174													
COMPL. DATE 10/07/2014														TOTAL DEPTH 8746 PERF. 9439 - 14475													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE									
09	12600 X	11629	-0-		-971		-0-	539 32	1 9	11058	2	Y	29	30	0			1									
10	12307 X	12031	-0-		-276		-0-	521 34	1 9	11476	2	Y	31	31	0			1									
11	11850 X	9648	-0-		-2202		-0-	237 32	1 9	9379	2	Y	29	29	0			1									
12	12245 X	6714	-0-		-5531		-0-	303 40	1 9	6371	2	Y	36	35	0			2									
01	5640 X	5640	-0-		-0-		-0-	278 25	1 9	5337	2	Y	23	23	0			2									
02	10864 X	4758	-0-		-6106		-0-	231 1	1 9	4526	2	Y	1	3	0			-0-									
GALVAN RANCH														WELL #: B434H													
RRCID -> 271295														COMPL. DATE 10/05/2016													
TOTAL DEPTH 8737 PERF. 9282 - 13840																											
09	2310 X	2298	-0-		-12		-0-	107 9	1 9	2182	2	Y	8	8	0			-0-									
10	2435 X	2435	-0-		-0-		-0-	106 14	1 9	2315	2	Y	13	12	0			1									
11	2310 X	2230	-0-		-80		-0-	55 15	1 9	2160	2	Y	14	14	0			1									
12	2387 X	2262	-0-		-125		-0-	101 7	1 9	2154	2	Y	6	7	0			-0-									
01	2004 X	2004	-0-		-0-		-0-	98 6	1 9	1900	2	Y	5	5	0			-0-									
02	2212 X	1971	-0-		-241		-0-	96 9	1 9	1866	2	Y	8	7	0			1									
GALVAN RANCH														WELL #: B436H													
RRCID -> 271296														COMPL. DATE 12/08/2014													
TOTAL DEPTH 8740 PERF. 9286 - 14016																											
09	13170 X	11800	-0-		-1370		-0-	549 34	1 9	11217	2	Y	31	31	0			2									
10	12989 X	12395	-0-		-594		-0-	538 36	1 9	11821	2	Y	33	34	0			1									
11	12300 X	11733	-0-		-567		-0-	289 36	1 9	11408	2	Y	33	33	0			1									
12	12710 X	11683	-0-		-1027		-0-	527 47	1 9	11109	2	Y	43	41	0			3									
01	11984 X	11984	-0-		-0-		-0-	591 65	1 9	11328	2	Y	59	57	0			5									
02	11200 X	9972	-0-		-1228		-0-	479 42	1 9	9451	2	Y	38	39	0			4									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY			//CONT.// 788997													
GALVAN RANCH			WELL #: B438H			RRCID -> 271297			COMPL. DATE 10/23/2019			TOTAL DEPTH 8726 PERF. 9326 - 13968				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*03	10980 X	10980	-0-	-0-	-0-	532 1	10416 2	Y			29	29 0				2
04	12840 X	10337	-0-	-2503	-0-	489 1	9815 2	Y			30	30 0				2
05	13268 X	10789	-0-	-2479	-0-	532 1	10228 2	Y			26	26 0				2
06	12840 X	11134	-0-	-1706	-0-	550 1	10553 2	Y			28	29 0				1
07	11604 X	11604	-0-	-0-	-0-	567 1	11003 2	Y			31	30 0				2
08	11035 X	11035	-0-	-0-	-0-	524 1	10508 2	Y			3	5 0				-0-
09	11130 X	9906	-0-	-1224	-0-	458 1	9424 2	Y			22	21 0				1
10	11594 X	10519	-0-	-1075	-0-	456 1	10032 2	Y			28	28 0				1
11	11220 X	9710	-0-	-1510	-0-	238 1	9443 2	Y			26	26 0				1
12	11594 X	10419	-0-	-1175	-0-	471 1	9909 2	Y			35	34 0				2
*01	10027 X	10027	-0-	-0-	-0-	495 1	9487 2	Y			41	40 0				3
02	9492 X	9221	-0-	-271	-0-	446 1	8741 2	Y			31	31 0				3

GALVAN RANCH			WELL #: B344H			RRCID -> 271518			COMPL. DATE 09/11/2014			TOTAL DEPTH 8739 PERF. 9455 - 14603				
09	14100 X	13699	-0-	-401	-0-	636 1	13051 2	Y			11	11 0				1
10	14415 X	14102	-0-	-313	-0-	611 1	13477 2	Y			13	13 0				1
11	13920 X	13359	-0-	-561	-0-	331 1	13014 2	Y			13	13 0				1
12	14167 X	13076	-0-	-1091	-0-	590 1	12458 2	Y			25	24 0				2
01	13801 X	13801	-0-	-0-	-0-	685 1	13095 2	Y			19	19 0				2
02	12796 X	11068	-0-	-1728	-0-	533 1	10523 2	Y			11	12 0				1

GALVAN RANCH			WELL #: B340H			RRCID -> 271519			COMPL. DATE 10/02/2019			TOTAL DEPTH 8726 PERF. 9443 - 14780				
*03	7130 X	-0-	-0-	-7130	-0-			Y			-0-					-0-
*04	6600 X	-0-	-0-	-6600	-0-			Y			-0-					-0-
05	6417 X	-0-	-0-	-6417	-0-			Y			-0-					-0-
06	4020 X	-0-	-0-	-4020	-0-			Y			-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT															
SM ENERGY COMPANY																												
GALVAN RANCH																												
WELL #: B342													RRCID -> 271520															
COMPL. DATE 10/04/2019													TOTAL DEPTH 8747															
PERF. 9344 - 14912																												
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM								
0			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE									
09	9840	X	8904	-0-	-936	-0-		415	1	8479	2	Y		9		9	0		-0-									
								10	9																			
10	10168	X	9099	-0-	-1069	-0-		397	1	8691	2	Y		10		10	0		-0-									
								11	9																			
11	9510	X	9096	-0-	-414	-0-		225	1	8856	2	Y		14		13	0		1									
								15	9																			
12	9796	X	9024	-0-	-772	-0-		407	1	8603	2	Y		13		13	0		1									
								14	9																			
01	9552	X	9552	-0-	-0-	-0-		471	1	9063	2	Y		16		16	0		1									
								18	9																			
02	8484	X	8232	-0-	-252	-0-		397	1	7826	2	Y		8		8	0		1									
								9	9																			

GALVAN RANCH													WELL #: B357H				RRCID -> 271521			COMPL. DATE 01/16/2015			TOTAL DEPTH 8822			PERF. 9441 - 14809		
09	13530	X	5155	-0-	-8375	-0-		241	1	4914	2	Y		-0-					-0-									
10	16977	X	16977	-0-	-0-	-0-		735	1	16235	2	Y		6		6	0		-0-									
								7	9																			
11	13530	X	12948	-0-	-582	-0-		321	1	12619	2	Y		7		7	0		-0-									
								8	9																			
12	13547	X	13185	-0-	-362	-0-		595	1	12566	2	Y		22		21	0		1									
								24	9																			
*01	12039	X	12039	-0-	-0-	-0-		597	1	11420	2	Y		20		19	0		2									
								22	9																			
02	15344	X	10700	-0-	-4644	-0-		515	1	10176	2	Y		8		9	0		1									
								9	9																			

GALVAN RANCH													WELL #: B356H				RRCID -> 271522			COMPL. DATE 03/07/2022			TOTAL DEPTH 8829			PERF. 9254 - 14958		
09	1350	X	1034	-0-	-316	-0-		49	1	984	2	Y		1		1	0		-0-									
								1	9																			
10	1550	X	1302	-0-	-248	-0-		57	1	1244	2	Y		1		1	0		-0-									
								1	9																			
11	1500	X	175	-0-	-1325	-0-		1	1	174	2	Y		-0-					-0-									
12	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-						Y		-0-					-0-									
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-									
02	1176	X	-0-	-0-	-1176	-0-						Y		-0-					-0-									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: B355H RRCID -> 271523 COMPL. DATE 06/14/2017 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 9436 - 14836														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*03	3193 X	2939	-0-	-254	-0-	144	1	2795	2	Y	-0-			-0-
*04	3090 X	2685	-0-	-405	-0-	127	1	2558	2	Y	-0-			-0-
05	3100 X	2937	-0-	-163	-0-	146	1	2791	2	Y	-0-			-0-
06	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	150	1	2862	2	Y	-0-			-0-
07	2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	140	1	2731	2	Y	-0-			-0-
08	2923 X	2923	-0-	-0-	-0-	139	1	2762	2	Y	20	19 0		1
						22	9							
09	3000 X	2831	-0-	-169	-0-	132	1	2692	2	Y	6	7 0		-0-
						7	9							
10	3100 X	2927	-0-	-173	-0-	127	1	2799	2	Y	1	1 0		-0-
						1	9							
11	3000 X	2814	-0-	-186	-0-	69	1	2745	2	Y	-0-			-0-
12	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	134	1	2872	2	Y	-0-			-0-
*01	2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	145	1	2782	2	Y	-0-			-0-
02	2632 X	2601	-0-	-31	-0-	127	1	2474	2	Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: C409H RRCID -> 271524 COMPL. DATE 06/01/2019 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 9094 - 13951														
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: A545H RRCID -> 271525 COMPL. DATE 02/08/2021 TOTAL DEPTH 9114 PERF. 9660 - 14883														
09	6210 X	5933	-0-	-277	-0-	271	1	5589	2	Y	66	67 0		3
						73	9							
10	6417 X	2433	-0-	-3984	-0-	104	1	2295	2	Y	31	33 0		1
						34	9							
11	5910 X	4919	-0-	-991	-0-	120	1	4730	2	Y	63	61 0		3
						69	9							
12	6138 X	5212	-0-	-926	-0-	232	1	4896	2	Y	76	73 0	1 1	5
						84	9							
01	2666 X	2666	-0-	-0-	-0-	121	1	2306	2	Y	217	205 0		17
						239	9							
02	5544 X	4952	-0-	-592	-0-	233	1	4632	2	Y	79	88 0		8
						87	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: A547H RRCID -> 271526 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 9109 PERF. 9666 - 14814														
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: A558H													RRCID -> 271528	
COMPL. DATE 09/23/2019													TOTAL DEPTH 8963	
PERF. 9422 - 14742														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	1	-0-	1		1 2			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-
07	1 X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH													WELL #: A560H	
RRCID -> 271529													COMPL. DATE 09/26/2019	
TOTAL DEPTH 8895													PERF. 9580 - 14676	
09	14220 X	-0-	-0-	-14220	-0-					Y	-0-			-0-
10	13950 X	5708	-0-	-8242	-0-	246	1	5432	2	Y	27	26 0		1
						30	9							
11	20015 X	20015	-0-	-0-	-0-	495	1	19453	2	Y	61	59 0		3
						67	9							
12	16299 X	16299	-0-	-0-	-0-	734	1	15501	2	Y	58	56 0	1 1	4
						64	9							
01	14487 X	14487	-0-	-0-	-0-	716	1	13707	2	Y	58	57 0		5
						64	9							
02	18676 X	13434	-0-	-5242	-0-	645	1	12728	2	Y	55	55 0		5
						61	9							
GALVAN RANCH													WELL #: B423H	
RRCID -> 271531													COMPL. DATE 05/28/2018	
TOTAL DEPTH 8665													PERF. 9258 - 14011	
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH													WELL #: B427H	
RRCID -> 271533													COMPL. DATE 12/08/2020	
TOTAL DEPTH 8688													PERF. 9216 - 14074	
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: B432H RRCID -> 271535 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9211 - 14001														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	AMT	CODE	
										M	PROD			
09	3390 X	3035	-0-	-355	-0-	139	1	2864	2	Y	29	30	0	1
						32	9							
10	3503 X	3034	-0-	-469	-0-	131	1	2867	2	Y	33	33	0	1
						36	9							
11	3390 X	2850	-0-	-540	-0-	68	1	2739	2	Y	39	38	0	2
						43	9							
12	3348 X	2924	-0-	-424	-0-	131	1	2753	2	Y	36	36	0	2
						40	9							
*01	2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	142	1	2711	2	Y	47	45	0	4
						52	9							
02	2828 X	2410	-0-	-418	-0-	115	1	2261	2	Y	31	32	0	3
						34	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: B430H RRCID -> 271538 COMPL. DATE 12/08/2020 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9206 - 14068														
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: B428H RRCID -> 271540 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 8687 PERF. 9202 - 14052														
09	11700 X	9895	-0-	-1805	-0-	458	1	9401	2	Y	33	33	0	2
						36	9							
10	12028 X	11448	-0-	-580	-0-	496	1	10908	2	Y	40	40	0	2
						44	9							
11	11400 X	10736	-0-	-664	-0-	265	1	10428	2	Y	39	39	0	2
						43	9							
12	11780 X	10763	-0-	-1017	-0-	483	1	10232	2	Y	44	43	0	3
						48	9							
01	10084 X	10084	-0-	-0-	-0-	497	1	9533	2	Y	49	48	0	4
						54	9							
02	10332 X	5265	-0-	-5067	-0-	252	1	4993	2	Y	18	20	0	2
						20	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: B352H RRCID -> 271541 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 9465 - 14786														
09	13650 X	12694	-0-	-956	-0-	587	1	12086	2	Y	19	18	0	1
						21	9							
10	14105 X	13716	-0-	-389	-0-	596	1	13119	2	Y	1	2	0	-0-
						1	9							
11	13500 X	12768	-0-	-732	-0-	314	1	12452	2	Y	2	2	0	-0-
						2	9							
12	13764 X	13153	-0-	-611	-0-	595	1	12555	2	Y	3	3	0	-0-
						3	9							
01	12769 X	12769	-0-	-0-	-0-	633	1	12132	2	Y	4	4	0	-0-
						4	9							
02	12376 X	11360	-0-	-1016	-0-	548	1	10797	2	Y	14	13	0	1
						15	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY GALVAN RANCH				//CONT.// //CONT.// WELL #: B354H	12018 200 788997	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
						RRCID -> 271542	COMPL. DATE 05/06/2015	TOTAL DEPTH	8836	PERF. 9376	- 14816					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*03 04	15283 X 13170 X	12987 11173	-0- -0-	-2296 -1997	-0- -0-	631 530	1 1	12356 10642	2 2	Y Y	-0- 1					-0- -0-
05	13609 X	13301	-0-	-308	-0-	658	1	12643	2	Y	-0-					-0-
06	13170 X	11672	-0-	-1498	-0-	579	1	11093	2	Y	-0-					-0-
07	13038 X	13038	-0-	-0-	-0-	641	1	12397	2	Y	-0-					-0-
08	10950 X	10950	-0-	-0-	-0-	519	1	10431	2	Y	-0-					-0-
09	12870 X	11846	-0-	-1024	-0-	550	1 1 9	11295	2	Y	1	1	0			-0-
10	13299 X	12054	-0-	-1245	-0-	524	1 1 9	11529	2	Y	1	1	0			-0-
11	12630 X	11856	-0-	-774	-0-	294	1 1 9	11561	2	Y	1	1	0			-0-
12	13051 X	12331	-0-	-720	-0-	556	1 2 9	11773	2	Y	2	2	0			-0-
*01	11550 X	11550	-0-	-0-	-0-	571	1 2 9	10977	2	Y	2	2	0			-0-
02	11060 X	9734	-0-	-1326	-0-	470	1 2 9	9263	2	Y	1	1	0			-0-
GALVAN RANCH				WELL #: B353H		RRCID -> 271543		COMPL. DATE 05/06/2015		TOTAL DEPTH		8833 PERF. 9389 - 14597				
09	12948 X	12948	-0-	-0-	-0-	602	1	12346	2	Y	-0-	1	0			-0-
10	17887 X	12772	-0-	-5115	-0-	554	1 2 9	12216	2	Y	2	2	0			-0-
11	17310 X	12082	-0-	-5228	-0-	299	1 2 9	11781	2	Y	2	2	0			-0-
12	17887 X	12081	-0-	-5806	-0-	546	1 3 9	11532	2	Y	3	3	0			-0-
01	11818 X	11818	-0-	-0-	-0-	586	1 4 9	11228	2	Y	4	4	0			-0-
02	12096 X	10562	-0-	-1534	-0-	510	1 2 9	10050	2	Y	2	2	0			-0-
GALVAN RANCH				WELL #: A564H		RRCID -> 271635		COMPL. DATE 11/11/2020		TOTAL DEPTH		8857 PERF. 9421 - 14420				
09	7080 X	6806	-0-	-274	-0-	314	1 35 9	6457	2	Y	32	32	0			2
10	7316 X	7023	-0-	-293	-0-	303	1 79 9	6641	2	Y	72	71	0			3
11	7080 X	6644	-0-	-436	-0-	163	1 56 9	6425	2	Y	51	52	0			2
12	7192 X	6844	-0-	-348	-0-	307	1 69 9	6468	2	Y	63	61	0			4
01	6713 X	6713	-0-	-0-	-0-	327	1 83 9	6303	2	Y	75	73	0			6
02	6356 X	6201	-0-	-155	-0-	296	1 56 9	5849	2	Y	51	52	0			5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: A562H RRCID -> 271638 COMPL. DATE 04/01/2021 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 9472 - 14456														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*03	5146 X	3862	-0-	-1284	-0-	186	1	3676	2	Y	-0-			-0-
*04	4740 X	3827	-0-	-913	-0-	182	1	3645	2	Y	-0-			-0-
05	4557 X	4344	-0-	-213	-0-	216	1	4128	2	Y	-0-			-0-
06	4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	202	1	3872	2	Y	-0-			-0-
07	4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	202	1	3963	2	Y	-0-			-0-
08	4340 X	4340	-0-	-0-	-0-	207	1	4133	2	Y	-0-			-0-
09	4546 X	4546	-0-	-0-	-0-	210	1	4336	2	Y	-0-			-0-
10	4828 X	4828	-0-	-0-	-0-	208	1	4618	2	Y	2	2 0		-0-
						2	9							
11	4677 X	4677	-0-	-0-	-0-	114	1	4539	2	Y	22	21 0		1
						24	9							
12	4964 X	4964	-0-	-0-	-0-	224	1	4701	2	Y	35	34 0		2
						39	9							
*01	4568 X	4568	-0-	-0-	-0-	227	1	4341	2	Y	-0-	2 0		-0-
02	4368 X	3399	-0-	-969	-0-	166	1	3230	2	Y	3	3 0		-0-
						3	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: A566H RRCID -> 271688 COMPL. DATE 11/11/2020 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 9596 - 14647														
09	3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	183	1	3752	2	Y	38	38 0		2
						42	9							
10	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	170	1	3744	2	Y	31	32 0		1
						34	9							
11	4170 X	3656	-0-	-514	-0-	88	1	3534	2	Y	31	31 0		1
						34	9							
12	4309 X	3766	-0-	-543	-0-	170	1	3551	2	Y	41	39 0		3
						45	9							
*01	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	182	1	3469	2	Y	47	46 0		4
						52	9							
02	3724 X	3362	-0-	-362	-0-	161	1	3167	2	Y	31	32 0		3
						34	9							
BRISCOE G														
WELL #: 44H RRCID -> 271707 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7774 - 12678														
09	2010 X	-0-	-0-	-2010	-0-					Y	-0-			-0-
10	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-			-0-
11	30 X	22	-0-	-8	-0-	22	2			Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-			-0-
BRISCOE G														
WELL #: 45H RRCID -> 271723 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7964 - 12615														
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY															
GALVAN RANCH															
WELL #: A531H RRCID -> 271818 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 9194 PERF. 9683 - 14943															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
BRISCOE G WELL #: 43H RRCID -> 271823 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7880 - 12555															
09	1740 X	101	-0-	-1639	-0-	101	2			Y	-0-				-0-
10	1798 X	73	-0-	-1725	-0-	73	2			Y	-0-				-0-
11	309 X	309	-0-	-0-	-0-	1	1	166	2	Y	129	123	0		6
						142	9								
12	590 X	590	-0-	-0-	-0-	22	1	481	2	Y	79	79	0	1 1	5
						87	9								
01	296 N	296	-0-	-0-	-0-	15	1	253	2	Y	25	28	0		2
						28	9								
02	280 N	143	-0-	-137	-0-	5	1	131	2	Y	6	7	0		1
						7	9								
GALVAN RANCH WELL #: A536H RRCID -> 271824 COMPL. DATE 09/13/2019 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 9596 - 14744															
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	5073	-0-	5073	5073	246	1	4827	2	Y	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY															
GALVAN RANCH															
WELL #: A561H RRCID -> 271825 COMPL. DATE 11/11/2020 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 9569 - 14590															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE		
*03	6200 X	5917	-0-	-283	-0-	287	1	5607	2	Y	21	21 0	1		
04	6000 X	5364	-0-	-636	-0-	253	1	5078	2	Y	30	29 0	2		
05	6200 X	5741	-0-	-459	-0-	281	1	5435	2	Y	23	23 0	2		
06	6000 X	5499	-0-	-501	-0-	271	1	5206	2	Y	20	21 0	1		
07	4431 X	4431	-0-	-0-	-0-	218	1	4193	2	Y	18	18 0	1		
08	897 X	897	-0-	-0-	-0-	42	1	855	2	Y	-0-	1 0	-0-		
09	5550 X	-0-	-0-	-5550	-0-					Y	-0-		-0-		
10	5735 X	-0-	-0-	-5735	-0-					Y	-0-		-0-		
11	5490 X	-0-	-0-	-5490	-0-					Y	-0-		-0-		
12	4433 X	-0-	-0-	-4433	-0-					Y	-0-		-0-		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
GALVAN RANCH															
WELL #: A535H RRCID -> 271826 COMPL. DATE 09/07/2019 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 9802 - 14469															
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2		
*04	T. A.	26	-0-	26	26	26	2			Y	-0-		2		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-		2		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-		2		
07	26 X	-0-	-0-	-26	-0-					Y	-0-		2		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2		
11	3000 N	9344	-0-	6344	6344	232	1	9110	2	Y	2	4 0	-0-		
12	3100 N	6415	-0-	3315	9659	290	1	6124	2	Y	1	1 0	-0-		
*01	12281 X	2622	-0-	-9659	-0-	130	1	2492	2	Y	-0-		-0-		
02	8708 X	-0-	-0-	-8708	-0-					Y	-0-		-0-		
GALVAN RANCH															
WELL #: A537H RRCID -> 271939 COMPL. DATE 09/15/2019 TOTAL DEPTH 9092 PERF. 9784 - 14708															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE G														
WELL #: 35H RRCID -> 271940 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7851 - 12336														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	6068					Y	403	403	0	25
04	T. A.	6868	-0-	6868	12936	301	1	5986	2	Y	528	523	0	29
						581	9							
05	16404 X	3468	-0-	-12936	-0-	144	1	2764	2	Y	509	500	0	38
						560	9							
06	4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	178	1	3423	2	Y	509	526	0	21
						560	9							
07	7099 X	3228	-0-	-3871	-0-	138	1	2608	2	Y	438	432	0	25
						482	9							
08	7099 X	4294	-0-	-2805	-0-	177	1	3587	2	Y	482	479	0	27
						530	9							
09	6870 X	4015	-0-	-2855	-0-	164	1	3355	2	Y	451	455	0	22
						496	9							
10	4507 X	4507	-0-	-0-	-0-	171	1	3783	2	Y	503	503	0	21
						553	9							
11	4284 X	4284	-0-	-0-	-0-	96	1	3725	2	Y	421	422	0	18
						463	9							
12	4309 X	3247	-0-	-1062	-0-	127	1	2650	2	Y	427	414	0	27
						470	9							
*01	2381 X	2381	-0-	-0-	-0-	98	1	1914	2	Y	335	333	0	27
						369	9							
02	4060 X	1657	-0-	-2403	-0-	75	1	1443	2	Y	126	141	0	12
						139	9							
BRISCOE G WELL #: 36H RRCID -> 271941 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7904 - 12373														
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	1723	-0-	1723	1723	68	1	1345	2	Y	282	255	0	27
						310	9							
BRISCOE G WELL #: 42H RRCID -> 271942 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7966 - 12317														
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: C609H RRCID -> 271944 COMPL. DATE 09/21/2019 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8899 - 13373														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH														
WELL #: A530H RRCID -> 271945 COMPL. DATE 01/02/2018 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 9827 - 14574														
09	6060 X	5068	-0-	-992	-0-	232	1	4767	2	Y	63	69	0	3
						69	9							
10	5921 X	5700	-0-	-221	-0-	244	1	5381	2	Y	68	68	0	3
						75	9							
11	5730 X	5394	-0-	-336	-0-	132	1	5171	2	Y	83	82	0	4
						91	9							
12	5673 X	5547	-0-	-126	-0-	246	1	5211	2	Y	82	80	0	5
						90	9					1	1	
01	5369 X	5369	-0-	-0-	-0-	260	1	4991	2	Y	107	103	0	9
						118	9							
02	5152 X	4580	-0-	-572	-0-	217	1	4258	2	Y	95	95	0	9
						105	9							

GALVAN RANCH														
WELL #: A532H RRCID -> 271947 COMPL. DATE 01/03/2018 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 9920 - 14772														
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
02	14B2 EXT	9049	-0-	9049	9049	436	1	8613	2	Y	-0-			1

BRISCOE G														
WELL #: 32H RRCID -> 271948 COMPL. DATE 06/21/2017 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7872 - 12297														
09	1290 X	222	-0-	-1068	-0-	92	2	130	9	Y	118	117	0	6
10	1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-	6	0	-0-
11	1170 X	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-			-0-
12	620 X	64	-0-	-556	-0-	62	2	2	9	Y	2	2	0	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY				//CONT.// 788997											
BRISCOE G				WELL #: 33H		RRCID -> 271951		COMPL. DATE 04/28/2014		TOTAL DEPTH 7589		PERF. 7948 - 12405			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	1410 X	1235	-0-	-175	-0-	46 1	249 9	940 2	Y		226	226 0			11
10	2254 X	2254	-0-	-0-	-0-	83 1	359 9	1812 2	Y		326	322 0	1 1		14
11	2242 X	2242	-0-	-0-	-0-	46 1	356 9	1840 2	Y		324	323 0	1 1		14
12	2508 X	2508	-0-	-0-	-0-	98 1	354 9	2056 2	Y		322	313 0	3 1		20
01	2529 X	2529	-0-	-0-	-0-	104 1	394 9	2031 2	Y		358	348 0	1 1		29
02	2100 X	1994	-0-	-106	-0-	85 1	244 9	1665 2	Y		222	230 0			21
BRISCOE G				WELL #: 34H		RRCID -> 271952		COMPL. DATE 02/12/2024		TOTAL DEPTH 7589		PERF. 7906 - 12279			
09	2010 X	371	-0-	-1639	-0-	13 1	96 9	262 2	Y		87	85 0			4
10	2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-				Y		-0-	4 0			-0-
11	1530 X	-0-	-0-	-1530	-0-				Y		-0-				-0-
12	1085 X	37	-0-	-1048	-0-	36 2		1 9	Y		1	1 0			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
GALVAN RANCH				WELL #: B425H		RRCID -> 272015		COMPL. DATE 07/24/2014		TOTAL DEPTH 8649		PERF. 9205 - 14014			
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
01	14B2 EXT	3399	-0-	3399	3399	164 1	64 9	3171 2	Y		58	53 0			5
02	14B2 EXT	3265	-0-	3265	6664	155 1	46 9	3064 2	Y		42	43 0			4
GALVAN RANCH				WELL #: A556H		RRCID -> 272016		COMPL. DATE 01/02/2017		TOTAL DEPTH 8955		PERF. 9440 - 12504			
09	5985 X	5985	-0-	-0-	-0-	278 1		5707 2	Y		-0-				-0-
10	6159 X	6159	-0-	-0-	-0-	267 1		5892 2	Y		-0-				-0-
11	5910 X	5719	-0-	-191	-0-	140 1		5579 2	Y		-0-				-0-
12	6200 X	5859	-0-	-341	-0-	266 1		5593 2	Y		-0-				-0-
01	5724 X	5724	-0-	-0-	-0-	287 1		5434 2	Y		3	3 0			-0-
						3 9									
02	5600 X	4970	-0-	-630	-0-	241 1	2 9	4727 2	Y		2	2 0			-0-
BRISCOE G				WELL #: 55H		RRCID -> 272085		COMPL. DATE 03/18/2019		TOTAL DEPTH 7562		PERF. 7983 - 10935			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE G														
WELL #: 27H RRCID -> 272086 COMPL. DATE 09/12/2015 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7860 - 11902														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
09	2850 X	1475	-0-	-1375	-0-	56 1	1112 2	Y	279	279 0			14	
10	2046 X	1694	-0-	-352	-0-	307 9								
11	1980 X	874	-0-	-1106	-0-	58 1	1288 2	Y	316	316 0	1 1		13	
12	1705 X	231	-0-	-1474	-0-	348 9								
01	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	18 1	721 2	Y	123	130 0	1 1		5	
02	812 N	492	-0-	-320	-0-	135 9								
						12 1	212 2	Y	6	10 0	1 1		-0-	
						7 9								
						54 1	1011 2	Y	251	231 0			20	
						276 9								
						18 1	378 2	Y	87	99 0			8	
						96 9								
BRISCOE G														
WELL #: 28H RRCID -> 272087 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7783 - 11939														
*03	T. A.	2165	-0-	2165	2165	98 1	1911 2	Y	142	143 0	2 1		9	
04	T. A.	6820	-0-	6820	8985	156 9								
05	T. A.	7474	-0-	7474	16459	312 1	6271 2	Y	215	212 0			12	
06	T. A.	1618	-0-	1618	18077	237 9								
*07	19458 X	1381	-0-	-18077	-0-	359 1	6922 2	Y	175	174 0			13	
08	1160 X	1160	-0-	-0-	-0-	193 9								
09	7230 X	898	-0-	-6332	-0-	72 1	1393 2	Y	139	146 0			6	
10	7471 X	1437	-0-	-6034	-0-	153 9								
11	1620 X	725	-0-	-895	-0-	63 1	1197 2	Y	110	110 0			6	
12	1395 X	196	-0-	-1199	-0-	121 9								
*01	833 X	833	-0-	-0-	-0-	49 1	983 2	Y	116	116 0			6	
02	1288 X	258	-0-	-1030	-0-	128 9								
						36 1	742 2	Y	109	110 0			5	
						120 9								
						54 1	1209 2	Y	158	156 0			7	
						174 9								
						16 1	647 2	Y	56	61 0			2	
						62 9								
						11 1	178 2	Y	6	7 0	1 1		-0-	
						7 9								
						33 1	624 2	Y	160	147 0			13	
						176 9								
						12 1	209 2	Y	34	44 0			3	
						37 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
BRISCOE G		WELL #: 29H		RRCID -> 272278		COMPL. DATE 06/20/2016		TOTAL DEPTH 7559		PERF. 7797		- 12108		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*03	2139 X	1618	-0-	-521	-0-	58 1	1154 2	Y	369	364 0	4 1			23
04	2850 X	1182	-0-	-1668	-0-	406 9	40 1	789 2	Y	321	326 0	1 1		17
05	2945 X	1922	-0-	-1023	-0-	353 9	78 1	1501 2	Y	312	306 0			23
06	2850 X	1810	-0-	-1040	-0-	343 9	80 1	1498 2	Y	211	225 0			9
07	1524 X	1524	-0-	-0-	-0-	232 9	65 1	1262 2	Y	179	177 0	1 1		10
08	817 X	817	-0-	-0-	-0-	197 9	33 1	639 2	Y	132	135 0			7
09	1860 X	975	-0-	-885	-0-	145 9	37 1	758 2	Y	164	163 0			8
10	1922 X	1449	-0-	-473	-0-	180 9	52 1	1180 2	Y	197	197 0			8
11	1800 X	743	-0-	-1057	-0-	217 9	15 1	634 2	Y	85	88 0	1 1		4
12	1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-	94 9			Y	-0-	3 0	1 1		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	700 N	636	-0-	-64	-0-	30 1	549 2	Y	52	47 0				5
						57 9								

BRISCOE G				WELL #:	30H	RRCID -> 272279	COMPL.	DATE 10/22/2018	TOTAL	DEPTH	7543	PERF.	7928	-	12128	
*03	4836 X	2070	-0-	-2766	-0-	77 494 23 325	1 9 1 9	1499	2	Y	449	439	0	4	1	28
04	4080 X	792	-0-	-3288	-0-	20 226 29	1 9 1	444	2	Y	295	306	0	1	1	16
05	3193 X	639	-0-	-2554	-0-	224 29	9 1	393	2	Y	205	206	0			15
06	2490 X	810	-0-	-1680	-0-	209 23	9 1	557	2	Y	204	211	0			8
07	801 X	801	-0-	-0-	-0-	202 22	9 1	563	2	Y	190	186	0	1	1	11
08	679 X	679	-0-	-0-	-0-	38 306	1 9	454	2	Y	184	185	0			10
09	810 X	710	-0-	-100	-0-	42 349	1 9	460	2	Y	207	207	0			10
10	1212 X	1212	-0-	-0-	-0-	138 556	1 9	868	2	Y	278	276	0			12
11	2058 X	2058	-0-	-0-	-0-	133 630	1 9	1667	2	Y	317	314	0	1	1	14
12	3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	95 373	1 9	2924	2	Y	505	484	0	3	1	32
*01	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-			2577	2	Y	573	557	0	2	1	46
02	2331 X	2331	-0-	-0-	-0-			1863	2	Y	339	352	0			33

BRISCOE G		WELL #: 31H		RRCID -> 272281		COMPL. DATE 05/28/2014		TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7931 - 12291	
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

04/16/2026
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 01

PAGE: 916

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY BRISCOE CATARINA EAST				//CONT.// WELL #:	12018 200 788997 17H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: DIMMIT			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	2430 X	2186	-0-	-244	-0-	1153 41 9		992	2	Y		37	39	0			1
10	2573 X	1962	-0-	-611	-0-	453 129 9		1380	2	Y		117	115	0			3
11	2490 X	2006	-0-	-484	-0-	207 231 9		1568	2	Y		210	122	0			91
12	2573 X	1987	-0-	-586	-0-	339 136 9		1512	2	Y		124	163	0			52
01	1714 X	1714	-0-	-0-	-0-	339 105 9		1270	2	Y		95	114	0			33
02	2044 X	978	-0-	-1066	-0-	318 147 9		513	2	Y		134	33	0			134
BRISCOE CATARINA EAST				WELL #:	21H	RRCID -> 272284	COMPL. DATE 01/24/2016	TOTAL DEPTH 7930	PERF. 8383	-	13167						
09	4500 X	3924	-0-	-576	-0-	174 177 9		3573	2	Y		161	162	0			6
10	4557 X	1417	-0-	-3140	-0-	58 125 9		1234	2	Y		114	117	0			3
11	4410 X	1746	-0-	-2664	-0-	40 117 9		1589	2	Y		106	63	0			46
12	4557 X	1825	-0-	-2732	-0-	75 197 9		1553	2	Y		179	150	0			75
01	2340 X	2340	-0-	-0-	-0-	103 274 9		1963	2	Y		249	238	0			86
02	3668 X	467	-0-	-3201	-0-	17 116 9		334	2	Y		105	86	0			105
BRISCOE CATARINA EAST				WELL #:	16H	RRCID -> 272285	COMPL. DATE 11/15/2015	TOTAL DEPTH 7953	PERF. 8273	-	13022						
09	2550 X	2540	-0-	-10	-0-	1304 112 9		1124	2	Y		102	98	0			4
10	2472 X	2472	-0-	-0-	-0-	554 231 9		1687	2	Y		210	209	0			5
11	2340 X	1950	-0-	-390	-0-	204 199 9		1547	2	Y		181	108	0			78
12	2604 X	1920	-0-	-684	-0-	327 136 9		1457	2	Y		124	150	0			52
01	2050 X	2050	-0-	-0-	-0-	402 150 9		1498	2	Y		136	141	0			47
02	2380 X	1115	-0-	-1265	-0-	383 114 9		618	2	Y		104	47	0			104
BRISCOE CATARINA EAST				WELL #:	25H	RRCID -> 272286	COMPL. DATE 11/12/2016	TOTAL DEPTH 7886	PERF. 8263	-	13086						
09	6030 X	4471	-0-	-1559	-0-	2291 210 9		1970	2	Y		191	193	0			7
10	4743 X	4367	-0-	-376	-0-	985 383 9		2999	2	Y		348	347	0			8
11	4590 X	4051	-0-	-539	-0-	410 545 9		3096	2	Y		495	289	0			214
12	4588 X	3694	-0-	-894	-0-	619 309 9		2766	2	Y		281	377	0			118
*01	3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	721 339 9		2695	2	Y		308	319	0			107
02	4172 X	1617	-0-	-2555	-0-	533 224 9		860	2	Y		204	107	0			204

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CAPACITY		CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY																	
BRISCOE CATARINA EAST																	
//CONT.// 12018 200																	
//CONT.// 788997																	
WELL #: 19H																	
RRCID -> 272328																	
COMPL. DATE 12/06/2015																	
TOTAL DEPTH 7921																	
PERF. 8322 - 13109																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
0				(L)	(CODE)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
*03	4309 X	384	-0-	-3925	-0-	91	1	293	2	Y	-0-					-0-	
04	4770 X	4770	-0-	-0-	-0-	814	1	3539	2	Y	379	369	0			10	
						417	9										
05	4464 X	2367	-0-	-2097	-0-	546	1	1539	2	Y	256	254	0			12	
						282	9										
06	4320 X	2912	-0-	-1408	-0-	499	1	2141	2	Y	247	256	0			3	
						272	9										
07	2406 X	2406	-0-	-0-	-0-	606	1	1634	2	Y	151	149	0			5	
						166	9										
08	2326 X	2326	-0-	-0-	-0-	895	1	1266	2	Y	150	148	0			7	
						165	9										
09	4770 X	2413	-0-	-2357	-0-	1193	1	1027	2	Y	175	175	0			7	
						193	9										
10	3007 X	2566	-0-	-441	-0-	589	1	1793	2	Y	167	170	0			4	
						184	9										
11	2910 X	2487	-0-	-423	-0-	257	1	1934	2	Y	269	157	0			116	
						296	9										
12	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	500	1	2233	2	Y	236	253	0			99	
						260	9										
*01	2576 X	2576	-0-	-0-	-0-	502	1	1880	2	Y	176	214	0			61	
						194	9										
02	2324 X	473	-0-	-1851	-0-	140	1	227	2	Y	96	61	0			96	
						106	9										
BRISCOE CATARINA EAST																	
WELL #: 23H																	
RRCID -> 272343																	
COMPL. DATE 07/24/2022																	
TOTAL DEPTH 7917																	
PERF. 8293 - 13080																	
09	3480 X	1828	-0-	-1652	-0-	78	1	1555	2	Y	177	180	0			7	
						195	9										
10	3503 X	2072	-0-	-1431	-0-	78	1	1739	2	Y	232	234	0			5	
						255	9										
11	3390 X	3312	-0-	-78	-0-	72	1	2682	2	Y	507	293	0			219	
						558	9										
12	3379 X	2228	-0-	-1151	-0-	91	1	1997	2	Y	127	293	0			53	
						140	9										
*01	2614 X	2614	-0-	-0-	-0-	121	1	2338	2	Y	141	145	0			49	
						155	9										
02	3080 X	1566	-0-	-1514	-0-	73	1	1317	2	Y	160	49	0			160	
						176	9										
BRISCOE CATARINA EAST																	
WELL #: 24H																	
RRCID -> 272344																	
COMPL. DATE 08/07/2022																	
TOTAL DEPTH 7937																	
PERF. 8281 - 13181																	
*04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-	1	0			-0-	
05	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-	
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	47 N	47	-0-	-0-	-0-	44	2	3	9	Y	3	3	0			-0-	
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	6	1	178	2	Y	30	29	0			1	
						33	9										
11	200 N	200	-0-	-0-	-0-	1	1	158	2	Y	37	36	0			2	
						41	9										
12	261 N	261	-0-	-0-	-0-	11	1	196	2	Y	49	48	0			3	
						54	9										
*01	339 N	339	-0-	-0-	-0-	16	1	269	2	Y	49	48	0			4	
						54	9										
02	196 N	165	-0-	-31	-0-	117	2	48	9	Y	44	44	0			4	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE CATARINA EAST														
WELL #: 20H RRCID -> 272346 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8227 - 13107														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRISCOE CATARINA EAST													WELL #: 22H RRCID -> 272347 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8285 - 13162	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRISCOE G GU10 STATE													WELL #: 10H RRCID -> 272417 COMPL. DATE 03/11/2018 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7914 - 13928	
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	2368	-0-	2368	2368	105	1	2004	2	Y	235	222	0	13
						259	9							
08	14B2 EXT	2296	-0-	2296	4664	96	1	1926	2	Y	249	248	0	14
						274	9							
09	14B2 EXT	517	-0-	517	5181	14	1	316	2	Y	170	176	0	8
						187	9							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5181					Y	-0-	8	0	-0-
11	5181 X	-0-	-0-	-5181	-0-					Y	-0-			-0-
12	2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	476 X	-0-	-0-	-476	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
WATSON GU5														
WELL #: 5H RRCID -> 272465 COMPL. DATE 07/13/2019 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 8855 - 14232														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*03	7223 X	6757	-0-	-466	-0-	328	1	6429	2	Y	-0-			-0-
*04	6990 X	6502	-0-	-488	-0-	308	1	6194	2	Y	-0-			-0-
05	7223 X	6027	-0-	-1196	-0-	298	1	5729	2	Y	-0-			-0-
06	6780 X	5525	-0-	-1255	-0-	272	1	5253	2	Y	-0-			-0-
07	6686 X	6686	-0-	-0-	-0-	328	1	6358	2	Y	-0-			-0-
08	6899 X	6899	-0-	-0-	-0-	326	1	6573	2	Y	-0-			-0-
09	6510 X	6469	-0-	-41	-0-	300	1	6169	2	Y	-0-			-0-
10	6696 X	6557	-0-	-139	-0-	287	1	6257	2	Y	12	11	0	1
						13	9							
11	6690 X	6481	-0-	-209	-0-	161	1	6294	2	Y	24	24	0	1
						26	9							
12	6913 X	6466	-0-	-447	-0-	291	1	6168	2	Y	6	7	0	-0-
						7	9							
*01	3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	188	1	3586	2	Y	6	6	0	-0-
						7	9							
02	6048 X	2632	-0-	-3416	-0-	127	1	2504	2	Y	1	1	0	-0-
						1	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: A369H RRCID -> 272468 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 9189 PERF. 9556 - 15666														
09	32640 X	24382	-0-	-8258	-0-	1130	1	23210	2	Y	38	38	0	2
						42	9							
10	33294 X	30758	-0-	-2536	-0-	1333	1	29368	2	Y	52	52	0	2
						57	9							
11	31080 X	29724	-0-	-1356	-0-	733	1	28934	2	Y	52	52	0	2
						57	9							
12	32116 X	30722	-0-	-1394	-0-	1387	1	29267	2	Y	62	59	0	4
						68	9					1	1	
01	27554 X	27554	-0-	-0-	-0-	1364	1	26121	2	Y	63	62	0	5
						69	9							
02	27801 X	27801	-0-	-0-	-0-	1341	1	26405	2	Y	50	50	0	5
						55	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: B310H RRCID -> 272469 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 8841 PERF. 9438 - 15125														
09	15121 X	15121	-0-	-0-	-0-	693	1	14220	2	Y	189	193	0	9
						208	9							
10	14043 X	4247	-0-	-9796	-0-	182	1	4048	2	Y	15	23	0	1
						17	9							
11	16400 X	16400	-0-	-0-	-0-	403	1	15887	2	Y	100	97	0	4
						110	9							
12	15686 X	15641	-0-	-45	-0-	703	1	14852	2	Y	78	76	0	5
						86	9					1	1	
01	13461 X	13461	-0-	-0-	-0-	663	1	12722	2	Y	69	68	0	6
						76	9							
02	15288 X	12551	-0-	-2737	-0-	603	1	11916	2	Y	29	32	0	3
						32	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: B307H RRCID -> 272470 COMPL. DATE 06/27/2015 TOTAL DEPTH 8874 PERF. 9492 - 14561														
09	8940 X	8255	-0-	-685	-0-	383	1	7850	2	Y	20	20	0	1
						22	9							
10	10013 X	8301	-0-	-1712	-0-	358	1	7919	2	Y	22	22	0	1
						24	9							
11	9690 X	4709	-0-	-4981	-0-	115	1	4580	2	Y	13	13	0	1
						14	9							
12	10013 X	1554	-0-	-8459	-0-	70	1	1482	2	Y	2	3	0	-0-
						2	9							
01	6391 X	6391	-0-	-0-	-0-	313	1	5982	2	Y	87	80	0	7
						96	9							
02	7700 X	6541	-0-	-1159	-0-	314	1	6163	2	Y	58	59	0	6
						64	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY															
GALVAN RANCH															
WELL #: B405H RRCID -> 272478 COMPL. DATE 01/10/2018 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 9302 - 14989															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	5156 X	5156	-0-	-0-	-0-	239 1	68 9	4849 2	Y		62	63 0			3
10	4960 X	4620	-0-	-340	-0-	196 1	58 9	4366 2	Y		53	54 0			2
11	6450 X	4366	-0-	-2084	-0-	107 1	55 9	4204 2	Y		50	50 0			2
12	6665 X	4576	-0-	-2089	-0-	205 1	46 9	4325 2	Y		42	41 0			3
01	4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	216 1	41 9	4115 2	Y		37	37 0			3
02	4816 X	3485	-0-	-1331	-0-	168 1	15 9	3302 2	Y		14	16 0			1
GALVAN RANCH															
WELL #: B406H RRCID -> 272479 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 8971 - 15050															
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
GALVAN RANCH															
WELL #: B308H RRCID -> 272482 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 9419 - 14649															
09	13308 X	13308	-0-	-0-	-0-	615 1	30 9	12663 2	Y		27	27 0			1
10	13454 X	12944	-0-	-510	-0-	561 1	32 9	12351 2	Y		29	29 0			1
11	13020 X	4821	-0-	-8199	-0-	120 1	17 9	4684 2	Y		15	15 0			1
12	13764 X	724	-0-	-13040	-0-	33 1	2 9	689 2	Y		2	3 0			-0-
01	19645 X	19645	-0-	-0-	-0-	972 1	64 9	18609 2	Y		58	53 0			5
02	13354 X	13354	-0-	-0-	-0-	643 1	31 9	12680 2	Y		28	30 0			3
GALVAN RANCH															
WELL #: B408H RRCID -> 272485 COMPL. DATE 04/19/2015 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 9217 - 15207															
09	6990 X	6000	-0-	-990	-0-	275 1	84 9	5641 2	Y		76	75 0			4
10	7223 X	5443	-0-	-1780	-0-	233 1	91 9	5119 2	Y		83	83 0			4
11	6060 X	1827	-0-	-4233	-0-	45 1		1782 2	Y		-0-	4 0			-0-
12	6262 X	1004	-0-	-5258	-0-	46 1		958 2	Y		-0-				-0-
01	373 X	373	-0-	-0-	-0-	20 1		353 2	Y		-0-				-0-
02	5600 X	3660	-0-	-1940	-0-	177 1		3483 2	Y		-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE CATARINA EAST														
WELL #: 18H RRCID -> 272490													12/06/2015	
CAPACITY													TOTAL DEPTH 7927	
COMPL. DATE 12/06/2015													PERF. 8270 - 13186	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*03	3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-									-0-
04	3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	701	1	3044	2	Y	56	55	0	1
						62	9							
05	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	780	1	2191	2	Y	2	3	0	-0-
						2	9							
06	2505 X	2505	-0-	-0-	-0-	466	1	2000	2	Y	35	35	0	-0-
						39	9							
07	2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	716	1	1929	2	Y	245	237	0	8
						270	9							
08	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	1125	1	1592	2	Y	60	65	0	3
						66	9							
09	3810 X	2717	-0-	-1093	-0-	1439	1	1239	2	Y	35	37	0	1
						39	9							
10	2976 X	2221	-0-	-755	-0-	522	1	1592	2	Y	97	96	0	2
						107	9							
11	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	311	1	2349	2	Y	329	189	0	142
						362	9							
12	2914 X	2764	-0-	-150	-0-	471	1	2105	2	Y	171	241	0	72
						188	9							
*01	2405 X	2405	-0-	-0-	-0-	475	1	1774	2	Y	142	165	0	49
						156	9							
02	2828 X	912	-0-	-1916	-0-	298	1	479	2	Y	123	49	0	123
						135	9							

GALVAN RANCH													8818 PERF. 9399 - 15181	
WELL #: B317H RRCID -> 272568													05/02/2015	
COMPL. DATE 05/02/2015													TOTAL DEPTH 8818	
09	12353 X	12353	-0-	-0-	-0-	570	1	11738	2	Y	41	41	0	2
						45	9							
10	14353 X	12178	-0-	-2175	-0-	527	1	11604	2	Y	43	43	0	2
						47	9							
11	13890 X	7198	-0-	-6692	-0-	177	1	6995	2	Y	24	25	0	1
						26	9							
12	14353 X	7090	-0-	-7263	-0-	320	1	6731	2	Y	35	34	0	2
						39	9							
01	7799 X	7799	-0-	-0-	-0-	384	1	7349	2	Y	60	57	0	5
						66	9							
02	11536 X	10119	-0-	-1417	-0-	487	1	9587	2	Y	41	42	0	4
						45	9							

GALVAN RANCH													8774 PERF. 9487 - 15304	
WELL #: B321H RRCID -> 272947													04/29/2015	
COMPL. DATE 04/29/2015													TOTAL DEPTH 8774	
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	65 X	65	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-			-0-
07	309 N	309	-0-	-0-	-0-	16	1	293	2	Y	-0-			-0-
08	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	55	1	1090	2	Y	-0-			-0-
09	624 N	624	-0-	-0-	-0-	30	1	594	2	Y	-0-			-0-
10	310 N	116	-0-	-194	-0-	1	1	115	2	Y	-0-			-0-
11	450 N	63	-0-	-387	-0-	63	2			Y	-0-			-0-
12	3100 N	20901	-0-	17801	17801	936	1	19793	2	Y	156	146	0	10
						172	9							
*01	39645 X	21844	-0-	-17801	-0-	1074	1	20553	2	Y	197	190	0	16
						217	9							
02	16269 X	16269	-0-	-0-	-0-	782	1	15440	2	Y	43	55	0	4
						47	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY															
GALVAN RANCH															
WELL #: B319H RRCID -> 272948 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9301 - 15367															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	16115 X	16115	-0-	-0-	-0-	749	1	15321	2	Y	41	41	0		2
10	16006 X	16006	-0-	-0-	-0-	45	9	15272	2	Y	39	39	0		2
11	17820 X	12223	-0-	-5597	-0-	691	1	11891	2	Y	29	30	0		1
12	18414 X	16503	-0-	-1911	-0-	43	9	15595	2	Y	153	144	0		10
01	15949 X	15949	-0-	-0-	-0-	300	1	15147	2	Y	12	20	0	1 1	1
02	15036 X	13816	-0-	-1220	-0-	32	9	13149	2	Y	-0-	1	0		-0-
						740	1								
						168	9								
						789	1								
						13	9								
						667	1								

GALVAN RANCH														WELL #: C310H RRCID -> 273011 COMPL. DATE 04/19/2019 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9349 - 14123	
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	3537	-0-	3537	3537	173	1	3361	2	Y	3	3	0		-0-
08	14B2 EXT	13306	-0-	13306	16843	3	9	12657	2	Y	18	17	0		1
09	T. A.	9982	-0-	9982	26825	629	1	9517	2	Y	1	2	0		-0-
10	T. A.	10204	-0-	10204	37029	20	9	9749	2	Y	12	11	0		1
11	45127 X	8098	-0-	-37029	-0-	464	1	7894	2	Y	4	5	0		-0-
12	13299 X	10216	-0-	-3083	-0-	1	9	9744	2	Y	9	8	0		1
*01	12870 X	9242	-0-	-3628	-0-	442	1	8756	2	Y	25	24	0		2
02	9324 X	7952	-0-	-1372	-0-	13	9	7553	2	Y	15	16	0		1
						458	1								
						28	9								
						382	1								
						17	9								

GALVAN RANCH														WELL #: B311H RRCID -> 273019 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 9331 - 14763	
09	7130 X	7130	-0-	-0-	-0-	329	1	6770	2	Y	28	29	0		1
10	7195 X	7195	-0-	-0-	-0-	31	9	6833	2	Y	48	47	0		2
11	6570 X	5813	-0-	-757	-0-	309	1	5611	2	Y	55	55	0		2
12	7378 X	6189	-0-	-1189	-0-	53	9	5881	2	Y	27	26	0	1 1	2
01	6618 X	6618	-0-	-0-	-0-	141	1	6248	2	Y	41	40	0		3
02	6664 X	5235	-0-	-1429	-0-	61	9	4954	2	Y	27	27	0		3
						278	1								
						30	9								
						325	1								
						45	9								
						251	1								
						30	9								

GALVAN RANCH														WELL #: B322H RRCID -> 273020 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 9357 - 14957	
09	14670 X	14131	-0-	-539	-0-	655	1	13450	2	Y	24	24	0		1
10	15004 X	14573	-0-	-431	-0-	26	9	13909	2	Y	28	28	0		1
11	14340 X	13838	-0-	-502	-0-	633	1	13465	2	Y	27	27	0		1
12	14787 X	14330	-0-	-457	-0-	31	9	13647	2	Y	34	33	0		2
01	14259 X	14259	-0-	-0-	-0-	343	1	13506	2	Y	42	41	0		3
02	13188 X	12610	-0-	-578	-0-	30	9	11973	2	Y	25	26	0		2
						646	1								
						37	9								
						707	1								
						46	9								
						609	1								
						28	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
 GALVAN RANCH WELL #: B312H RRCID -> 273022 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 9267 - 14854

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	9720 X	7832	-0-	-1888	-0-	362 1	45 9	7425 2	Y	41	44 0			2
10	11005 X	2389	-0-	-8616	-0-	102 1	125 1	2287 2	Y	-0-	2 0			-0-
11	10650 X	5051	-0-	-5599	-0-	125 1	14877 2	4926 2	Y	-0-				-0-
12	15755 X	15755	-0-	-0-	-0-	706 1	172 9	14877 2	Y	156	146 0			10
01	7202 X	7202	-0-	-0-	-0-	355 1	19 9	6828 2	Y	17	25 0	1 1		1
02	11116 X	11116	-0-	-0-	-0-	535 1	32 9	10549 2	Y	29	27 0			3

GALVAN RANCH WELL #: B324H RRCID -> 273023 COMPL. DATE 05/07/2016 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9285 - 15351

*04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

GALVAN STATE WELL #: 6H RRCID -> 273024 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8438 - 13900

09	7950 X	7745	-0-	-205	-0-	357 1	105 9	7283 2	Y	95	93 0			5
10	8029 X	8029	-0-	-0-	-0-	342 1	130 9	7557 2	Y	118	118 0			5
11	7140 X	7058	-0-	-82	-0-	172 1	118 9	6768 2	Y	107	107 0			5
12	8945 X	8945	-0-	-0-	-0-	398 1	172 9	8375 2	Y	156	150 0	1 1		10
01	7532 X	7532	-0-	-0-	-0-	365 1	166 9	7001 2	Y	151	148 0	1 1		12
02	7735 X	7735	-0-	-0-	-0-	365 1	156 9	7214 2	Y	142	140 0			14

GALVAN STATE WELL #: 5H RRCID -> 273026 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 8250 - 12176

*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY															
GALVAN STATE															
WELL #: 7H RRCID -> 273027 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8043 - 11929															
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
09	4710 X	2612	-0-	-2098	-0-	118 1	2455 2	Y	35	37 0				2	
10	4960 X	4593	-0-	-367	-0-	194 1	4322 2	Y	70	69 0				3	
11	4800 X	4547	-0-	-253	-0-	111 1	4353 2	Y	75	75 0				3	
12	4960 X	4731	-0-	-229	-0-	209 1	4422 2	Y	91	87 0	1 1			6	
01	4602 X	4602	-0-	-0-	-0-	221 1	4271 2	Y	100	98 0				8	
02	4256 X	4226	-0-	-30	-0-	199 1	3950 2	Y	70	71 0				7	
BRISCOE GU2 STATE AR														WELL #: 5H RRCID -> 273035 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 9582 - 14684	
09	5896 X	5896	-0-	-0-	-0-	269 1	5548 2	Y	72	70 0				4	
10	6479 X	6479	-0-	-0-	-0-	277 1	6095 2	Y	97	97 0				4	
11	5640 X	4464	-0-	-1176	-0-	111 1	4331 2	Y	20	23 0				1	
12	6107 X	5740	-0-	-367	-0-	258 1	5392 2	Y	82	78 0				5	
01	6365 X	6365	-0-	-0-	-0-	310 1	5945 2	Y	100	97 0				8	
02	5852 X	4459	-0-	-1393	-0-	213 1	4191 2	Y	50	53 0				5	
BRISCOE GU2 STATE AR														WELL #: 6H RRCID -> 273036 COMPL. DATE 12/12/2021 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 9197 - 14260	
09	11640 X	11530	-0-	-110	-0-	529 1	10889 2	Y	102	103 0				5	
10	11904 X	11478	-0-	-426	-0-	494 1	10851 2	Y	121	121 0				5	
11	11550 X	11049	-0-	-501	-0-	271 1	10648 2	Y	118	118 0				5	
12	11935 X	11443	-0-	-492	-0-	510 1	10780 2	Y	139	134 0	1 1			9	
*01	11503 X	11503	-0-	-0-	-0-	565 1	10758 2	Y	164	160 0				13	
02	10752 X	8562	-0-	-2190	-0-	409 1	8065 2	Y	80	85 0				8	
GALVAN RANCH														WELL #: B313H RRCID -> 273194 COMPL. DATE 06/21/2015 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 9391 - 15229	
09	7980 X	6374	-0-	-1606	-0-	293 1	6002 2	Y	72	73 0				4	
10	9998 X	9998	-0-	-0-	-0-	425 1	9358 2	Y	195	191 0				8	
11	8891 X	8891	-0-	-0-	-0-	216 1	8487 2	Y	171	171 0	1 1			7	
12	7285 X	5942	-0-	-1343	-0-	264 1	5576 2	Y	93	92 0	2 1			6	
01	7854 X	7854	-0-	-0-	-0-	378 1	7282 2	Y	176	168 0				14	
02	9044 X	6347	-0-	-2697	-0-	304 1	5937 2	Y	96	101 0				9	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE STATE AR														
WELL #: 9H RRCID -> 273195 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8119 - 12773														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
09	10440 X	10032	-0-	-408	-0-	458	1	9390	2	Y	167	167	0	8
10	13206 X	11686	-0-	-1520	-0-	184	9	11076	2	Y	99	103	0	4
11	12780 X	9688	-0-	-3092	-0-	501	1	9368	2	Y	75	76	0	3
12	13206 X	9852	-0-	-3354	-0-	109	9	9318	2	Y	85	82	0	5
*01	7272 X	7272	-0-	-0-	-0-	237	1	6807	2	Y	101	98	0	8
02	10556 X	1313	-0-	-9243	-0-	83	9	1242	2	Y	6	13	0	1
						440	1							
						94	9							
						354	1							
						111	9							
						64	1							
						7	9							
BRISCOE R														
WELL #: 15H RRCID -> 273198 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7996 - 12360														
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
05	T. A.	105	-0-	105	105	105	2			Y	-0-			10
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	105					Y	-0-			10
07	105 X	-0-	-0-	-105	-0-					Y	-0-			10
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
09	488 N	488	-0-	-0-	-0-	22	1	466	2	Y	-0-			10
10	487 N	487	-0-	-0-	-0-	20	1	467	2	Y	-0-			10
11	485 N	485	-0-	-0-	-0-	11	1	474	2	Y	-0-			10
12	499 N	499	-0-	-0-	-0-	22	1	477	2	Y	-0-			10
*01	404 N	404	-0-	-0-	-0-	20	1	384	2	Y	-0-			10
02	448 N	315	-0-	-133	-0-	14	1	301	2	Y	-0-			10
GALVAN RANCH														
WELL #: A508H RRCID -> 273199 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 9123 PERF. 9664 - 14760														
09	3540 X	3179	-0-	-361	-0-	145	1	2962	2	Y	65	66	0	3
10	3379 X	2898	-0-	-481	-0-	72	9	2708	2	Y	61	61	0	3
11	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	123	1	3145	2	Y	83	82	0	4
12	3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	67	9	3428	2	Y	232	220	0	15
01	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	78	1	3126	2	Y	94	100	0	8
02	3080 X	2944	-0-	-136	-0-	91	9	2722	2	Y	75	76	0	7
						162	1							
						255	9							
						164	1							
						103	9							
						139	1							
						83	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: A506H RRCID -> 273200 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 9653 - 14694														
09	4335 X	4335	-0-	-0-	-0-	194	1	3976	2	Y	150	150	0	7
10	4253 X	4253	-0-	-0-	-0-	165	9	3909	2	Y	149	150	0	6
11	4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	180	1	3859	2	Y	154	153	0	7
12	4495 X	3870	-0-	-625	-0-	164	9	3556	2	Y	130	128	0	8
*01	3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	99	1	3675	2	Y	109	108	0	9
02	4060 X	3164	-0-	-896	-0-	169	9	2951	2	Y	60	63	0	6
						171	1							
						143	9							
						192	1							
						120	9							
						147	1							
						66	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT																											
SM ENERGY COMPANY				//CONT.// 788997																																			
GALVAN RANCH				WELL #: A502H		RRCID -> 273217		COMPL. DATE 05/14/2014		TOTAL DEPTH 9121		PERF. 9608 - 14379																											
M	O			GAS		INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU		STATUS		*		*		DISPOSITIONS		*		*		C		COND		*		*		DISPOSITIONS		*		*		EOM	
O		ALLOW CODE		PROD		GAS		LIFT(L)		STATUS(CODE)		(-) UNDERAGE		*		AMT		CODE		AMT		CODE		M		PROD		*		AMT		CODE		AMT		CODE		BALANCE	
*04		14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-												Y		-0-										-0-			
05		14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-												Y		-0-										-0-			
06		14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-												Y		-0-										-0-			
07		14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-												Y		-0-										-0-			
08		14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-												Y		-0-										-0-			
09		14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-												Y		-0-										-0-			
10		14B2 EXT		26		-0-		-0-		26		26				26		2						Y		-0-										-0-			
11		14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		-0-		26												Y		-0-										-0-			
12		14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		-0-		26												Y		-0-										-0-			
*01		26 X		-0-		-0-		-0-		-26		-0-												Y		-0-										-0-			
02		0 N		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-												Y		-0-										-0-			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: A515H RRCID -> 273229 COMPL. DATE 08/28/2016 TOTAL DEPTH 9288 PERF. 9895 - 16062														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	1559	-0-	1559	1559	69	1	1461	2	Y	26	24	0	2
						29	9							
01	14B2 EXT	6494	-0-	6494	8053	311	1	5959	2	Y	204	190	0	16
						224	9							
02	14B2 EXT	5378	-0-	5378	13431	249	1	4928	2	Y	183	181	0	18
						201	9							
GALVAN RANCH													WELL #: A516H RRCID -> 273230 COMPL. DATE 09/05/2016 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 9702 - 15888	
09	13290 X	9563	-0-	-3727	-0-	439	1	9010	2	Y	104	106	0	5
						114	9							
10	13733 X	9674	-0-	-4059	-0-	415	1	9108	2	Y	137	136	0	6
						151	9							
11	10830 X	5172	-0-	-5658	-0-	127	1	4975	2	Y	64	67	0	3
						70	9							
12	10509 X	5090	-0-	-5419	-0-	228	1	4796	2	Y	60	58	0	4
						66	9					1	1	
01	7440 X	7440	-0-	-0-	-0-	364	1	6943	2	Y	121	115	0	10
						133	9							
02	8932 X	5675	-0-	-3257	-0-	270	1	5324	2	Y	74	77	0	7
						81	9							
GALVAN RANCH													WELL #: A517H RRCID -> 273232 COMPL. DATE 09/05/2016 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 9859 - 16080	
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-27	-0-	-27	42	27	2			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	42					Y	-0-			-0-
07	42 X	-0-	-0-	-42	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRISCOE R													WELL #: 16H RRCID -> 273234 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 8050 - 12914	
09	17880 X	11125	-0-	-6755	-0-	509	1	10408	2	Y	189	191	0	9
						208	9							
10	18476 X	14623	-0-	-3853	-0-	624	1	13749	2	Y	227	226	0	10
						250	9							
11	16350 X	13202	-0-	-3148	-0-	322	1	12653	2	Y	206	206	0	9
						227	9					1	1	
12	15407 X	14259	-0-	-1148	-0-	633	1	13347	2	Y	254	245	0	16
						279	9					2	1	
01	8094 X	8094	-0-	-0-	-0-	400	1	7649	2	Y	41	53	0	3
						45	9					1	1	
02	13216 X	9141	-0-	-4075	-0-	444	1	8697	2	Y	-0-	3	0	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: DIMMIT																																				
SM ENERGY COMPANY															//CONT.// 12018 200										//CONT.// 788997																																														
BRISCOE R															WELL #: 17H										RRCID -> 273253										COMPL. DATE 02/21/2015										TOTAL DEPTH 7701										PERF. 8133 - 13463																
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																																		
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																																		
09	21180	X	19924	-0-		-1256		-0-			905	1	18557	2	Y	420	417	0	1	1	21																																																		
10	21886	X	21206	-0-		-680		-0-			462	9	19833	2	Y	431	433	0	1	1	18																																																		
11	21390	X	19490	-0-		-1900		-0-			899	1	18592	2	Y	388	388	0	1	1	17																																																		
12	22103	X	20348	-0-		-1755		-0-			474	9	18974	2	Y	432	419	0	3	1	27																																																		
*01	18877	X	18877	-0-		-0-		-0-			471	1	17469	2	Y	452	441	0	2	1	36																																																		
02	19152	X	13934	-0-		-5218		-0-			427	9	12977	2	Y	272	282	0			26																																																		
											899	1																																																											
											475	9																																																											
											911	1																																																											
											497	9																																																											
											658	1																																																											
											299	9																																																											
BRISCOE R GU3																						WELL #: 20H										RRCID -> 273258										COMPL. DATE 01/24/2015										TOTAL DEPTH 7551										PERF. 8254 - 14088									
09	6311	X	6311	-0-		-0-		-0-			290	1	5954	2	Y	61	60	0			3																																																		
10	6262	X	1556	-0-		-4706		-0-			67	9	1472	2	Y	15	17	0			1																																																		
11	6060	X	1803	-0-		-4257		-0-			67	1	1749	2	Y	8	9	0			-0-																																																		
12	7181	X	7181	-0-		-0-		-0-			17	9	6765	2	Y	87	82	0			5																																																		
01	3389	X	3389	-0-		-0-		-0-			45	1	3186	2	Y	34	36	0			3																																																		
02	5880	X	1856	-0-		-4024		-0-			9	9	1753	2	Y	14	16	0			1																																																		
											320	1																																																											
											96	9																																																											
											166	1																																																											
											37	9																																																											
											88	1																																																											
											15	9																																																											
GALVAN RANCH																						WELL #: A518H										RRCID -> 273259										COMPL. DATE 09/08/2016										TOTAL DEPTH 9278										PERF. 9847 - 16362									
09	7649	X	7649	-0-		-0-		-0-			352	1	7186	2	Y	101	102	0			5																																																		
10	5384	X	5384	-0-		-0-		-0-			111	9	5093	2	Y	56	59	0			2																																																		
11	7320	X	6864	-0-		-456		-0-			229	1	6639	2	Y	52	52	0			2																																																		
12	7663	X	7663	-0-		-0-		-0-			62	9	7215	2	Y	99	94	0	1	1	6																																																		
01	6885	X	6885	-0-		-0-		-0-			168	1	6429	2	Y	107	104	0			9																																																		
02	7140	X	4705	-0-		-2435		-0-			57	9	4411	2	Y	64	67	0			6																																																		
											339	1																																																											
											109	9																																																											
											338	1																																																											
											118	9																																																											
											224	1																																																											
											70	9																																																											
GALVAN RANCH																						WELL #: A520H										RRCID -> 273260										COMPL. DATE 06/15/2019										TOTAL DEPTH 9248										PERF. 9752 - 15664									
09	11242	X	11242	-0-		-0-		-0-			512	1	10488	2	Y	220	209	0			11																																																		
10	10215	X	10215	-0-		-0-		-0-			242	9	9506	2	Y	252	252	0			11																																																		
11	13170	X	9239	-0-		-3931		-0-			432	1	8768	2	Y	225	225	0	1	1	10																																																		
12	13609	X	8781	-0-		-4828		-0-			277	9	8138	2	Y	236	229	0	2	1	15																																																		
01	8302	X	8302	-0-		-0-		-0-			223	1	7645	2	Y	234	229	0	1	1	19																																																		
02	10500	X	5650	-0-		-4850		-0-			248	9	5238	2	Y	132	138	0			13																																																		
											383	1																																																											
											260	9																																																											
											400	1																																																											
											257	9																																																											
											267	1																																																											
											145	9																																																											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE R														
WELL #: 18H RRCID -> 273264 COMPL. DATE 01/06/2015 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 8220 - 13954														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
09	6090 X	1135	-0-	-4955	-0-	53 1	1056 2	Y	24	24	0		1	
						26 9								
10	6293 X	1194	-0-	-5099	-0-	50 1	1112 2	Y	29	29	0		1	
						32 9								
11	5190 X	1258	-0-	-3932	-0-	31 1	1195 2	Y	29	29	0		1	
						32 9								
12	4960 X	970	-0-	-3990	-0-	44 1	893 2	Y	30	29	0		2	
						33 9								
01	1569 X	1569	-0-	-0-	-0-	74 1	1445 2	Y	45	43	0		4	
						50 9								
02	1176 X	217	-0-	-959	-0-	11 1	187 2	Y	17	19	0		2	
						19 9								

BRISCOE J GU2 STATE													WELL #: 3H RRCID -> 273358 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8236 - 13819	
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	43297	-0-	43297	43297	2123 1	40671 2	Y	457	420	0		37	
						503 9								
02	14B2 EXT	51367	-0-	51367	94664	2463 1	48576 2	Y	298	306	0		29	
						328 9								

BRISCOE R													WELL #: 5H RRCID -> 273679 COMPL. DATE 02/22/2015 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8165 - 11752	
09	2250 X	1266	-0-	-984	-0-	57 1	1168 2	Y	37	36	0		2	
						41 9								
10	1364 X	1177	-0-	-187	-0-	50 1	1096 2	Y	28	29	0		1	
						31 9								
11	1140 X	839	-0-	-301	-0-	20 1	794 2	Y	23	23	0		1	
						25 9								
12	1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-			Y	-0-	1	0		-0-	
01	1769 X	1769	-0-	-0-	-0-	85 1	1630 2	Y	49	45	0		4	
						54 9								
02	1176 X	1101	-0-	-75	-0-	53 1	1014 2	Y	31	32	0		3	
						34 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															CNTY: DIMMIT									
SM ENERGY COMPANY																								
GALVAN RANCH LP																								
WELL #: 7H															RRCID -> 273836									
COMPL. DATE 05/05/2019															TOTAL DEPTH 8466									
PERF. 8748															- 12266									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE									
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-									
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-									
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-									
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-									
08	14B2 EXT	1672	-0-	1672	1672	79	1	1593	2	Y	-0-				-0-									
09	14B2 EXT	12268	-0-	12268	13940	559	1	11511	2	Y	180	171	0		9									
						198	9																	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13940					Y	-0-	9	0		-0-									
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13940					Y	-0-				-0-									
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13940					Y	-0-				-0-									
*01	13940 X	-0-	-0-	-13940	-0-					Y	-0-				-0-									
02	11452 X	-0-	-0-	-11452	-0-					Y	-0-				-0-									
GALVAN RANCH LP															WELL #: 6H									
RRCID -> 273840															COMPL. DATE 09/22/2021									
TOTAL DEPTH 8272															PERF. 8993 - 12897									
09	10470 X	7947	-0-	-2523	-0-	357	1	7327	2	Y	239	235	0		12									
						263	9																	
10	10323 X	9442	-0-	-881	-0-	401	1	8852	2	Y	172	176	0	1 1	7									
						189	9																	
11	9600 X	6718	-0-	-2882	-0-	162	1	6401	2	Y	141	141	0	1 1	6									
						155	9																	
12	9517 X	7802	-0-	-1715	-0-	338	1	7142	2	Y	293	280	0	1 1	18									
						322	9																	
01	8522 X	8522	-0-	-0-	-0-	410	1	7837	2	Y	250	247	0	1 1	20									
						275	9																	
02	8540 X	7660	-0-	-880	-0-	364	1	7128	2	Y	153	158	0		15									
						168	9																	
GALVAN RANCH LP															WELL #: 5H									
RRCID -> 273841															COMPL. DATE 09/03/2016									
TOTAL DEPTH 8343															PERF. 9021 - 11415									
09	6120 X	5204	-0-	-916	-0-	239	1	4873	2	Y	84	84	0		4									
						92	9																	
10	6014 X	5866	-0-	-148	-0-	251	1	5507	2	Y	98	98	0		4									
						108	9																	
11	5760 X	4933	-0-	-827	-0-	120	1	4717	2	Y	87	87	0		4									
						96	9																	
12	5952 X	5329	-0-	-623	-0-	234	1	4973	2	Y	111	107	0	1 1	7									
						122	9																	
01	4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	203	1	3882	2	Y	74	75	0		6									
						81	9																	
02	5292 X	4093	-0-	-1199	-0-	191	1	3822	2	Y	73	72	0		7									
						80	9																	
GALVAN RANCH LP GU2 STATE															WELL #: 10H									
RRCID -> 273855															COMPL. DATE 03/20/2015									
TOTAL DEPTH 8068															PERF. 8885 - 16623									
09	11760 X	8486	-0-	-3274	-0-	387	1	7950	2	Y	135	135	0		7									
						149	9																	
10	12152 X	8161	-0-	-3991	-0-	349	1	7680	2	Y	120	122	0		5									
						132	9																	
11	11760 X	6071	-0-	-5689	-0-	147	1	5821	2	Y	94	95	0		4									
						103	9																	
12	11014 X	11014	-0-	-0-	-0-	490	1	10339	2	Y	168	160	0	1 1	11									
						185	9																	
01	9370 X	9370	-0-	-0-	-0-	455	1	8706	2	Y	190	185	0	1 1	15									
						209	9																	
02	7924 X	7911	-0-	-13	-0-	376	1	7382	2	Y	139	141	0		13									
						153	9																	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT																			
SM ENERGY COMPANY																																
BRISCOE R GU3																																
WELL #: 19H													RRCID -> 274565				COMPL. DATE 12/29/2014				TOTAL DEPTH 7575				PERF. 8150 - 13776							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) MONTHLY STATUS	(L) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	(-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
09	6690 X	6690	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	309	1	14	9	6367	2	Y	13	12	0														1	
10	4898 X	3727	-0-	-0-	-1171	-0-	-0-	159	1	92	9	3476	2	Y	84	81	0														4	
11	3600 X	2889	-0-	-0-	-711	-0-	-0-	72	1	55	9	2762	2	Y	50	52	0														2	
12	6913 X	6520	-0-	-0-	-393	-0-	-0-	286	1	177	9	6057	2	Y	161	153	0														10	
01	2519 X	2519	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	121	1	72	9	2326	2	Y	65	69	0														5	
02	6244 X	288	-0-	-0-	-5956	-0-	-0-	13	1	3	9	272	2	Y	3	8	0														-0-	
BRISCOE J GU2 STATE													WELL #: 4H				RRCID -> 274566				COMPL. DATE 02/04/2015				TOTAL DEPTH 7784				PERF. 8149 - 13755			
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-																-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-																-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-																-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-																-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-																-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-																-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-																-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-																-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-																-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-																-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-																-0-	
BRISCOE J GU2 STATE													WELL #: 5H				RRCID -> 274567				COMPL. DATE 10/07/2023				TOTAL DEPTH 7760				PERF. 8212 - 13818			
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-																-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-																-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-																-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-																-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-																-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-																-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-																-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-																-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-																-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-																-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-																-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															12018 200															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																																				
SM ENERGY COMPANY															//CONT.// 788997															//CONT.// 788997																																																																		
GALVAN RANCH															WELL #: B237H															RRCID -> 274599															COMPL. DATE 03/10/2015															TOTAL DEPTH 9015															PERF. 9318 - 15894																					
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																																																											
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																																																											
*04	12780	X	12087	-0-		-693	-0-				574	1	11513	2	Y	-0-					-0-																																																																											
05	13051	X	12526	-0-		-525	-0-				619	1	11907	2	Y	-0-					-0-																																																																											
06	12570	X	11969	-0-		-601	-0-				591	1	11368	2	Y	9	9	0			-0-																																																																											
											10	9																																																																																				
07	12444	X	12444	-0-		-0-	-0-				612	1	11832	2	Y	-0-					-0-																																																																											
08	11584	X	11584	-0-		-0-	-0-				549	1	11035	2	Y	-0-					-0-																																																																											
09	12120	X	10680	-0-		-1440	-0-				496	1	10183	2	Y	1	1	0			-0-																																																																											
											1	9																																																																																				
10	12760	X	12760	-0-		-0-	-0-				553	1	12207	2	Y	-0-					-0-																																																																											
11	12030	X	11668	-0-		-362	-0-				288	1	11379	2	Y	1	1	0			-0-																																																																											
											1	9																																																																																				
12	12431	X	11939	-0-		-492	-0-				541	1	11397	2	Y	1	1	0			-0-																																																																											
											1	9																																																																																				
*01	11956	X	11956	-0-		-0-	-0-				592	1	11364	2	Y	-0-					-0-																																																																											
02	11536	X	10665	-0-		-871	-0-				514	1	10151	2	Y	-0-					-0-																																																																											
GALVAN RANCH																						WELL #: B239H															RRCID -> 274784															COMPL. DATE 03/04/2015															TOTAL DEPTH 9030															PERF. 9312 - 16096														
09	13950	X	13349	-0-		-601	-0-				621	1	12725	2	Y	3	3	0			-0-																																																																											
											3	9																																																																																				
10	14415	X	13469	-0-		-946	-0-				586	1	12880	2	Y	3	3	0			-0-																																																																											
											3	9																																																																																				
11	13950	X	12325	-0-		-1625	-0-				304	1	12018	2	Y	3	3	0			-0-																																																																											
											3	9																																																																																				
12	14339	X	14339	-0-		-0-	-0-				649	1	13684	2	Y	5	5	0			-0-																																																																											
											6	9																																																																																				
01	13952	X	13952	-0-		-0-	-0-				690	1	13255	2	Y	6	6	0			-0-																																																																											
											7	9																																																																																				
02	12460	X	11751	-0-		-709	-0-				567	1	11180	2	Y	4	4	0			-0-																																																																											
											4	9																																																																																				
GALVAN RANCH																						WELL #: B238H															RRCID -> 274785															COMPL. DATE 03/10/2015															TOTAL DEPTH 9009															PERF. 9189 - 15855														
09	16830	X	16649	-0-		-181	-0-				773	1	15870	2	Y	5	5	0			-0-																																																																											
											6	9																																																																																				
10	17391	X	17104	-0-		-287	-0-				742	1	16355	2	Y	6	6	0			-0-																																																																											
											7	9																																																																																				
11	16800	X	16273	-0-		-527	-0-				403	1	15863	2	Y	6	6	0			-0-																																																																											
											7	9																																																																																				
12	17360	X	17061	-0-		-299	-0-				771	1	16279	2	Y	10	9	0			1																																																																											
											11	9																																																																																				
01	17057	X	17057	-0-		-0-	-0-				845	1	16201	2	Y	10	10	0			1																																																																											
											11	9																																																																																				
02	15540	X	15108	-0-		-432	-0-				730	1	14370	2	Y	7	7	0			1																																																																											
											8	9																																																																																				
GALVAN RANCH																						WELL #: B240H															RRCID -> 274859															COMPL. DATE 06/06/2015															TOTAL DEPTH 8921															PERF. 9416 - 15808														
09	19803	X	19803	-0-		-0-	-0-				921	1	18882	2	Y	-0-					-0-																																																																											
10	18386	X	18386	-0-		-0-	-0-				800	1	17585	2	Y	1	1	0			-0-																																																																											
											1	9																																																																																				
11	16677	X	16677	-0-		-0-	-0-				412	1	16264	2	Y	1	1	0			-0-																																																																											
											1	9																																																																																				
12	17763	X	16991	-0-		-772	-0-				769	1	16207	2	Y	14	13	0			1																																																																											
											15	9																																																																																				
01	16787	X	16787	-0-		-0-	-0-				835	1	15950	2	Y	2	3	0			-0-																																																																											
											2	9																																																																																				
02	18480	X	14795	-0-		-3685	-0-				713	1	14081	2	Y	1	1	0			-0-																																																																											
											1	9																																																																																				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: B242H RRCID -> 274910 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 9319 - 15682														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*04	15300 X	14274	-0-	-1026	-0-	679	1	13595	2	Y	-0-			-0-
05	15686 X	14691	-0-	-995	-0-	724	1	13967	2	Y	-0-			-0-
06	15180 X	13996	-0-	-1184	-0-	696	1	13300	2	Y	-0-			-0-
07	14515 X	14515	-0-	-0-	-0-	713	1	13802	2	Y	-0-			-0-
08	14322 X	14322	-0-	-0-	-0-	681	1	13641	2	Y	-0-			-0-
09	14280 X	13749	-0-	-531	-0-	638	1	13111	2	Y	-0-			-0-
10	14694 X	14442	-0-	-252	-0-	629	1	13812	2	Y	1	1 0		-0-
						1	9							
11	14040 X	13759	-0-	-281	-0-	342	1	13417	2	Y	-0-			-0-
12	14568 X	14568	-0-	-0-	-0-	657	1	13910	2	Y	1	1 0		-0-
						1	9							
*01	14571 X	14571	-0-	-0-	-0-	722	1	13848	2	Y	1	1 0		-0-
						1	9							
02	13048 X	12884	-0-	-164	-0-	621	1	12263	2	Y	-0-			-0-
GALVAN STATE GU1 WELL #: 8H RRCID -> 275120 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8523 - 14132														
09	5910 X	5499	-0-	-411	-0-	248	1	5101	2	Y	136	136 0		7
						150	9							
10	6076 X	5852	-0-	-224	-0-	250	1	5497	2	Y	95	98 0		4
						105	9							
11	5880 X	4869	-0-	-1011	-0-	120	1	4728	2	Y	19	22 0		1
						21	9							
12	6076 X	5831	-0-	-245	-0-	264	1	5563	2	Y	4	5 0		-0-
						4	9							
01	5649 X	5649	-0-	-0-	-0-	278	1	5324	2	Y	43	40 0		3
						47	9							
02	5292 X	5035	-0-	-257	-0-	236	1	4686	2	Y	103	96 0		10
						113	9							
GALVAN STATE GU2 WELL #: 9H RRCID -> 275250 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8523 - 13122														
09	4530 X	4353	-0-	-177	-0-	198	1	4048	2	Y	97	97 0		5
						107	9							
10	4681 X	4498	-0-	-183	-0-	192	1	4200	2	Y	96	97 0		4
						106	9							
11	4500 X	4121	-0-	-379	-0-	99	1	3913	2	Y	99	99 0		4
						109	9							
12	4650 X	4419	-0-	-231	-0-	194	1	4098	2	Y	115	111 0	1 1	7
						127	9							
01	4332 X	4332	-0-	-0-	-0-	207	1	3986	2	Y	126	123 0		10
						139	9							
02	4060 X	3945	-0-	-115	-0-	185	1	3658	2	Y	93	94 0		9
						102	9							
GALVAN RANCH LP GU1 STATE WELL #: 9H RRCID -> 275268 COMPL. DATE 06/06/2018 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 8760 - 15208														
09	5670 X	5532	-0-	-138	-0-	255	1	5227	2	Y	45	45 0		2
						50	9							
10	5983 X	5703	-0-	-280	-0-	244	1	5409	2	Y	45	45 0		2
						50	9							
11	5790 X	4942	-0-	-848	-0-	120	1	4768	2	Y	49	49 0		2
						54	9							
12	5983 X	5245	-0-	-738	-0-	234	1	4947	2	Y	58	56 0		4
						64	9							
01	5050 X	5050	-0-	-0-	-0-	248	1	4728	2	Y	67	66 0		5
						74	9							
02	5201 X	5201	-0-	-0-	-0-	248	1	4894	2	Y	54	54 0		5
						59	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY														//CONT.// 788997											
GALVAN RANCH														WELL #: B254H		RRCID -> 275269		COMPL. DATE 05/15/2015		TOTAL DEPTH 8934		PERF. 9365 - 14918			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE					
0								AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT	CODE	AMT	CODE							
*03	14477 X	13225	-0-	-1252	-0-	-0-		644	1	12581	2	Y	-0-	-0-					-0-						
*04	12660 X	12437	-0-	-223	-0-	-0-		593	1	11844	2	Y	-0-	-0-					-0-						
05	12400 X	5123	-0-	-7277	-0-	-0-		253	1	4870	2	Y	-0-	-0-					-0-						
06	14653 X	14653	-0-	-0-	-0-	-0-		724	1	13929	2	Y	-0-	-0-					-0-						
07	12998 X	12998	-0-	-0-	-0-	-0-		636	1	12362	2	Y	-0-	-0-					-0-						
08	7702 X	7702	-0-	-0-	-0-	-0-		366	1	7336	2	Y	-0-	-0-					-0-						
09	14640 X	11081	-0-	-3559	-0-	-0-		514	1	10567	2	Y	-0-	-0-					-0-						
10	15128 X	11561	-0-	-3567	-0-	-0-		500	1	11061	2	Y	-0-	-0-					-0-						
11	14640 X	10267	-0-	-4373	-0-	-0-		252	1	10015	2	Y	-0-	-0-					-0-						
12	12989 X	11539	-0-	-1450	-0-	-0-		522	1	11017	2	Y	-0-	-0-					-0-						
*01	11653 X	11653	-0-	-0-	-0-	-0-		578	1	11075	2	Y	-0-	-0-					-0-						
02	10444 X	10123	-0-	-321	-0-	-0-		492	1	9631	2	Y	-0-	-0-					-0-						
GALVAN RANCH														WELL #: B255H		RRCID -> 275270		COMPL. DATE 11/13/2022		TOTAL DEPTH 8959		PERF. 9333 - 14571			
*03	23870 X	16079	-0-	-7791	-0-	-0-		782	1	15297	2	Y	-0-	-0-					-0-						
*04	23100 X	15094	-0-	-8006	-0-	-0-		717	1	14377	2	Y	-0-	-0-					-0-						
05	19313 X	16350	-0-	-2963	-0-	-0-		808	1	15542	2	Y	-0-	-0-					-0-						
06	16470 X	14791	-0-	-1679	-0-	-0-		735	1	14056	2	Y	-0-	-0-					-0-						
07	15791 X	15791	-0-	-0-	-0-	-0-		774	1	15017	2	Y	-0-	-0-					-0-						
08	13657 X	13657	-0-	-0-	-0-	-0-		648	1	13009	2	Y	-0-	-0-					-0-						
09	15810 X	12823	-0-	-2987	-0-	-0-		598	1	12225	2	Y	-0-	-0-					-0-						
10	16337 X	14715	-0-	-1622	-0-	-0-		640	1	14075	2	Y	-0-	-0-					-0-						
11	15270 X	12655	-0-	-2615	-0-	-0-		313	1	12341	2	Y	-0-	-0-	1		1	0	-0-						
								1	9																
12	15779 X	10655	-0-	-5124	-0-	-0-		482	1	10173	2	Y	-0-	-0-					-0-						
*01	10105 X	10105	-0-	-0-	-0-	-0-		501	1	9604	2	Y	-0-	-0-					-0-						
02	13300 X	9173	-0-	-4127	-0-	-0-		446	1	8727	2	Y	-0-	-0-					-0-						
GALVAN RANCH														WELL #: B253H		RRCID -> 275742		COMPL. DATE 05/14/2015		TOTAL DEPTH 8927		PERF. 9461 - 14959			
*03	16833 X	15805	-0-	-1028	-0-	-0-		769	1	15036	2	Y	-0-	-0-					-0-						
*04	16140 X	15362	-0-	-778	-0-	-0-		727	1	14635	2	Y	-0-	-0-					-0-						
05	16585 X	10072	-0-	-6513	-0-	-0-		499	1	9573	2	Y	-0-	-0-					-0-						
06	16468 X	16468	-0-	-0-	-0-	-0-		817	1	15651	2	Y	-0-	-0-					-0-						
07	14469 X	14469	-0-	-0-	-0-	-0-		711	1	13758	2	Y	-0-	-0-					-0-						
08	12230 X	12230	-0-	-0-	-0-	-0-		579	1	11651	2	Y	-0-	-0-					-0-						
09	16470 X	14772	-0-	-1698	-0-	-0-		686	1	14086	2	Y	-0-	-0-					-0-						
10	17019 X	15145	-0-	-1874	-0-	-0-		659	1	14486	2	Y	-0-	-0-					-0-						
11	16470 X	15003	-0-	-1467	-0-	-0-		370	1	14633	2	Y	-0-	-0-					-0-						
12	15497 X	15497	-0-	-0-	-0-	-0-		701	1	14796	2	Y	-0-	-0-					-0-						
*01	15429 X	15429	-0-	-0-	-0-	-0-		767	1	14662	2	Y	-0-	-0-					-0-						
02	14000 X	13734	-0-	-266	-0-	-0-		664	1	13070	2	Y	-0-	-0-					-0-						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY BRISCOE G GU13				//CONT.// WELL #:	12018 200 788997 135H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 275930		CAPACITY COMPL. DATE 12/28/2023					CNTY: DIMMIT TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7682 - 13841					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*03	3193 X	2190	-0-	-1003	-0-			79 593	1 9	1518	2	Y	539	528	0	6	1	36
04	3090 X	1183	-0-	-1907	-0-			41 306	1 9	836	2	Y	278	297	0	1	1	16
05	2852 X	1527	-0-	-1325	-0-			55 408	1 9	1064	2	Y	371	358	0			29
06	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-			104 769	1 9	2000	2	Y	699	696	0			32
07	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-			119 512	1 9	2269	2	Y	465	467	0	2	1	28
08	2282 X	2282	-0-	-0-	-0-			91 383	1 9	1808	2	Y	348	354	0	1	1	21
09	2880 X	1905	-0-	-975	-0-			73 342	1 9	1490	2	Y	311	314	0	1	1	17
10	2976 X	2553	-0-	-423	-0-			96 382	1 9	2075	2	Y	347	347	0	1	1	16
11	2880 X	2002	-0-	-878	-0-			42 310	1 9	1650	2	Y	282	284	0	1	1	13
12	2914 X	538	-0-	-2376	-0-			31 74	2 1	507	9	Y	461	441	0	3	1	30
*01	2080 X	2080	-0-	-0-	-0-			575 53	9 1	1431	2	Y	523	508	0	2	1	43
02	2296 X	1389	-0-	-907	-0-			311	9	1025	2	Y	283	299	0			27
BRISCOE G GU13				WELL #:	137H	RRCID -> 275931		COMPL. DATE 12/22/2023					TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7740 - 15617					
*03	4309 X	2646	-0-	-1663	-0-			102 572	1 9	1972	2	Y	520	512	0	5	1	34
04	3750 X	1682	-0-	-2068	-0-			68 297	1 9	1317	2	Y	270	287	0	1	1	16
05	3720 X	149	-0-	-3571	-0-			95 17	2 1	54	9	Y	49	61	0			4
06	3360 X	500	-0-	-2860	-0-			129 83	9 2	354	2	Y	117	116	0			5
07	228 X	228	-0-	-0-	-0-					145	9	Y	132	129	0			8
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	244	237	0			15
09	1680 X	197	-0-	-1483	-0-			22	2	175	9	Y	159	165	0			9
10	527 X	-0-	-0-	-527	-0-							Y	237	235	0			11
11	510 X	150	-0-	-360	-0-			33	2	117	9	Y	106	111	0	1	1	5
12	529 X	529	-0-	-0-	-0-			18 139	1 9	372	2	Y	126	122	0	1	1	8
*01	997 N	997	-0-	-0-	-0-			36 255	1 9	706	2	Y	232	221	0			19
02	853 N	853	-0-	-0-	-0-			31 219	1 9	603	2	Y	199	199	0			19
BRISCOE G GU13				WELL #:	136H	RRCID -> 275932		COMPL. DATE 12/29/2023					TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7625 - 14685					
09	2700 X	1757	-0-	-943	-0-			69 266	1 9	1422	2	Y	242	246	0	1	1	13
10	2790 X	2388	-0-	-402	-0-			91 308	1 9	1989	2	Y	280	279	0	1	1	13
11	2700 X	2411	-0-	-289	-0-			53 322	1 9	2036	2	Y	293	291	0	1	1	14
12	3879 X	3879	-0-	-0-	-0-			145 708	1 9	3026	2	Y	644	613	0	3	1	42
01	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-			123 424	1 9	2370	2	Y	385	393	0	2	1	32
02	2240 X	1660	-0-	-580	-0-			71 195	1 9	1394	2	Y	177	192	0			17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE G GU5 STATE (SA)														
WELL #: 63H RRCID -> 275940 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7800 - 14426														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	6060 X	4425	-0-	-1635	-0-	189 332	1 9	3904	2	Y	302	303 0		15
10	6262 X	4733	-0-	-1529	-0-	193 304	1 9	4236	2	Y	276	278 0	1 1	12
11	5340 X	4456	-0-	-884	-0-	96 613	1 9	3747	2	Y	557	544 0	1 1	24
12	5518 X	4458	-0-	-1060	-0-	188 315	1 9	3955	2	Y	286	287 0	5 1	18
*01	3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	172 314	1 9	3292	2	Y	285	279 0	1 1	23
02	4284 X	2711	-0-	-1573	-0-	122 193	1 9	2396	2	Y	175	181 0		17
BRISCOE G GU5 STATE (SA)														
WELL #: 62H RRCID -> 275941 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7752 - 14511														
09	6180 X	1522	-0-	-4658	-0-	64 114	1 9	1344	2	Y	104	103 0		5
10	2356 X	2271	-0-	-85	-0-	91 188	1 9	1992	2	Y	171	169 0		7
11	2280 X	2080	-0-	-200	-0-	46 147	1 9	1887	2	Y	134	134 0	1 1	6
12	2356 X	2037	-0-	-319	-0-	83 180	1 9	1774	2	Y	164	159 0	1 1	10
*01	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	158 294	1 9	3026	2	Y	267	255 0	1 1	21
02	2426 X	2426	-0-	-0-	-0-	109 145	1 9	2172	2	Y	132	140 0		13
BRISCOE G GU11 STATE (SA)														
WELL #: 61H RRCID -> 276423 COMPL. DATE 02/16/2015 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7890 - 14604														
*03	9176 X	3139	-0-	-6037	-0-	151 68	1 9	2920	2	Y	62	94 0	8 1	4
04	9300 X	8918	-0-	-382	-0-	418 161	1 9	8339	2	Y	146	142 0		8
05	10460 X	10460	-0-	-0-	-0-	508 175	1 9	9777	2	Y	159	155 0		12
06	10683 X	10683	-0-	-0-	-0-	523 149	1 9	10011	2	Y	135	141 0		6
07	8769 X	8769	-0-	-0-	-0-	425 134	1 9	8210	2	Y	122	121 0		7
08	2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	125 117	1 9	2506	2	Y	106	107 0		6
09	10680 X	2735	-0-	-7945	-0-	118 155	1 9	2462	2	Y	141	140 0		7
10	11036 X	3318	-0-	-7718	-0-	135 193	1 9	2990	2	Y	175	175 0		7
11	10680 X	2607	-0-	-8073	-0-	60 138	1 9	2409	2	Y	125	126 0	1 1	5
12	8773 X	1047	-0-	-7726	-0-	46 34	1 9	967	2	Y	31	33 0	1 1	2
*01	1416 X	1416	-0-	-0-	-0-	69 8	1 9	1339	2	Y	7	8 0		1
02	2996 X	1260	-0-	-1736	-0-	54 84	1 9	1122	2	Y	76	70 0		7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY																
BRISCOE G GU9 STATE (SA)																
WELL #: 56H RRCID -> 276425 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7783 - 14535																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	1770 X	1675	-0-	-95	-0-	64	1	1322	2	Y	263	254	0			13
10	4813 X	4813	-0-	-0-	-0-	289	9	4061	2	Y	516	506	0	1	1	22
11	4117 X	4117	-0-	-0-	-0-	184	1	3551	2	Y	434	435	0	2	1	19
12	4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	568	9	3561	2	Y	449	436	0	4	1	28
*01	4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	89	1	3527	2	Y	489	476	0	2	1	39
02	4340 X	2961	-0-	-1379	-0-	477	9	2518	2	Y	287	298	0			28
						171	1									
						494	9									
						184	1									
						538	9									
						127	1									
						316	9									
BRISCOE G GU9 STATE (SA)													WELL #: 57H RRCID -> 276426 COMPL. DATE 11/17/2015 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7783 - 14594			
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	1640					Y	-0-					-0-
04	T. A.	2807	-0-	2807	4447	117	1	2372	2	Y	289	273	0			16
						318	9									
05	T. A.	1877	-0-	1877	6324	79	1	1535	2	Y	239	237	0			18
06	T. A.	1470	-0-	1470	7794	263	9	1265	2	Y	125	138	0			5
07	9223 X	1429	-0-	-7794	-0-	67	1	1230	2	Y	122	120	0			7
08	1397 X	1397	-0-	-0-	-0-	138	9	1218	2	Y	110	111	0			6
09	2820 X	1119	-0-	-1701	-0-	65	1	962	2	Y	99	100	0			5
10	1891 X	679	-0-	-1212	-0-	134	9	574	2	Y	71	73	0			3
11	1470 X	933	-0-	-537	-0-	58	1	826	2	Y	77	77	0			3
12	1426 X	728	-0-	-698	-0-	121	9	638	2	Y	52	51	0	1	1	3
*01	686 X	686	-0-	-0-	-0-	48	1	557	2	Y	90	86	0			7
02	1217 X	1217	-0-	-0-	-0-	109	9	1054	2	Y	99	96	0			10
						27	1									
						78	9									
						22	1									
						85	9									
						33	1									
						57	9									
						30	1									
						99	9									
						54	1									
						109	9									
BRISCOE G GU4 STATE (SA)													WELL #: 47H RRCID -> 276427 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7757 - 14526			
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
GALVAN RANCH													WELL #: B252H RRCID -> 276459 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 9478 - 15082			
09	22500 X	13511	-0-	-8989	-0-	628	1	12883	2	Y	-0-					-0-
10	23250 X	3370	-0-	-19880	-0-	145	1	3225	2	Y	-0-					-0-
11	18090 X	2373	-0-	-15717	-0-	58	1	2315	2	Y	-0-					-0-
12	16616 X	1266	-0-	-15350	-0-	58	1	1208	2	Y	-0-					-0-
01	3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	177	1	3411	2	Y	-0-					-0-
02	12600 X	3588	-0-	-9012	-0-	175	1	3413	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: B248H RRCID -> 276473 COMPL. DATE 06/13/2022 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 9414 - 15264														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	BALANCE
09	13800 X	13603	-0-	-197	-0-	631	1	12972	2	Y	-0-			-0-
10	14136 X	13997	-0-	-139	-0-	608	1	13387	2	Y	2	2	0	-0-
						2	9							
11	13680 X	13275	-0-	-405	-0-	330	1	12945	2	Y	-0-			-0-
12	14136 X	13696	-0-	-440	-0-	617	1	13077	2	Y	2	2	0	-0-
						2	9							
01	13743 X	13743	-0-	-0-	-0-	684	1	13057	2	Y	2	2	0	-0-
						2	9							
02	12684 X	12197	-0-	-487	-0-	590	1	11607	2	Y	-0-			-0-
BRISCOE G GU11 STATE (SA) WELL #: 60H RRCID -> 276686 COMPL. DATE 02/17/2015 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7886 - 14576														
09	7590 X	1968	-0-	-5622	-0-	83	1	1728	2	Y	143	142	0	7
						157	9							
10	3317 X	2911	-0-	-406	-0-	119	1	2612	2	Y	164	164	0	7
						180	9							
11	3210 X	1762	-0-	-1448	-0-	40	1	1613	2	Y	99	102	0	4
						109	9							
12	3317 X	1716	-0-	-1601	-0-	72	1	1528	2	Y	105	101	0	7
						116	9							
01	2688 X	2688	-0-	-0-	-0-	121	1	2345	2	Y	202	193	0	16
						222	9							
02	4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	185	1	3635	2	Y	217	212	0	21
						239	9							
BRISCOE G GU12 STATE (SA) WELL #: 54H RRCID -> 276690 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7585 - 14297														
09	1650 X	1148	-0-	-502	-0-	48	1	966	2	Y	122	123	0	6
						134	9							
10	1705 X	1542	-0-	-163	-0-	58	1	1274	2	Y	191	189	0	8
						210	9							
11	1650 X	1159	-0-	-491	-0-	27	1	998	2	Y	122	124	0	5
						134	9							
12	1302 X	1189	-0-	-113	-0-	46	1	967	2	Y	160	154	0	10
						176	9							
*01	1363 X	1363	-0-	-0-	-0-	55	1	1100	2	Y	189	183	0	15
						208	9							
02	1400 X	792	-0-	-608	-0-	38	1	745	2	Y	8	22	0	1
						9	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY															
BRISCOE G GU4 STATE (SA)															
WELL #: 48H RRCID -> 276697 COMPL. DATE 07/30/2019 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7710 - 14422															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	383	-0-	383	383	17	1	363	2	Y	3	3	0		-0-
						3	9								
01	14B2 EXT	21	-0-	21	404					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	404	21	2			Y	-0-				-0-
GALVAN RANCH														WELL #: A440H RRCID -> 276700 COMPL. DATE 07/15/2018 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 9929 - 17600	
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*04	T. A.	6852	-0-	6852	6852	325	1	6494	2	Y	30	28	0		2
						33	9								
05	T. A.	14505	-0-	14505	21357	714	1	13754	2	Y	34	33	0		3
						37	9								
06	14B2 EXT	10761	-0-	10761	32118	529	1	10199	2	Y	30	32	0		1
						33	9								
07	42415 X	10297	-0-	-32118	-0-	505	1	9764	2	Y	25	25	0		1
						28	9								
08	9617 X	9617	-0-	-0-	-0-	456	1	9152	2	Y	8	9	0		-0-
						9	9								
09	14040 X	9609	-0-	-4431	-0-	445	1	9163	2	Y	1	1	0		-0-
						1	9								
10	14508 X	10337	-0-	-4171	-0-	450	1	9887	2	Y	-0-				-0-
11	10770 X	9809	-0-	-961	-0-	244	1	9564	2	Y	1	1	0		-0-
						1	9								
12	10292 X	9344	-0-	-948	-0-	422	1	8914	2	Y	7	7	0		-0-
						8	9								
*01	10360 X	10360	-0-	-0-	-0-	508	1	9753	2	Y	90	83	0		7
						99	9								
02	9324 X	8809	-0-	-515	-0-	423	1	8353	2	Y	30	34	0		3
						33	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY GALVAN RANCH			//CONT.// //CONT.// WELL #: A439H		12018 200 788997	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT					
						RRCID -> 276701	COMPL. DATE 04/01/2016		TOTAL DEPTH		9275	PERF. 9808 - 17078						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
*03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-							Y	-0-					-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
05	3100 N	8919	-0-	5819	5819			430	1	8272	2	Y	197	182	0			15
								217	9									
06	3000 N	3404	-0-	404	6223			170	1	3231	2	Y	3	18	0			-0-
								3	9									
07	12614 X	6391	-0-	-6223	-0-			316	1	6075	2	Y	-0-					-0-
08	4817 X	4817	-0-	-0-	-0-			226	1	4591	2	Y	-0-					-0-
09	8640 X	860	-0-	-7780	-0-			39	1	821	2	Y	-0-					-0-
10	8928 X	-0-	-0-	-8928	-0-							Y	-0-					-0-
11	6180 X	-0-	-0-	-6180	-0-							Y	-0-					-0-
12	6386 X	-0-	-0-	-6386	-0-							Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
02	812 X	-0-	-0-	-812	-0-							Y	-0-					-0-
GALVAN RANCH			WELL #: A437H		19H	RRCID -> 276702	COMPL. DATE 04/02/2016		TOTAL DEPTH		9268	PERF. 9803 - 17450						
*04	24 N	24	-0-	-0-	-0-			24	2			Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-							Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
01	T. A.	28	-0-	-28	-0-		28	28	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		28					Y	-0-					-0-
GALVAN RANCH LP GU3 STATE			WELL #: 19H		10H	RRCID -> 276706	COMPL. DATE 05/16/2015		TOTAL DEPTH		8225	PERF. 8795 - 13674						
09	11310 X	8121	-0-	-3189	-0-			373	1	7674	2	Y	67	67	0			3
								74	9									
10	10385 X	10057	-0-	-328	-0-			432	1	9526	2	Y	90	89	0			4
								99	9									
11	10050 X	7162	-0-	-2888	-0-			175	1	6918	2	Y	63	64	0			3
								69	9									
12	10616 X	10616	-0-	-0-	-0-			476	1	10019	2	Y	110	105	0	1	1	7
								121	9									
01	9521 X	9521	-0-	-0-	-0-			469	1	8924	2	Y	116	114	0			9
								128	9									
02	9072 X	7626	-0-	-1446	-0-			365	1	7188	2	Y	66	69	0			6
								73	9									
GALVAN STATE GU3			WELL #: 10H		10H	RRCID -> 276709	COMPL. DATE 05/22/2015		TOTAL DEPTH		7821	PERF. 8416 - 15540						
09	10020 X	8077	-0-	-1943	-0-			369	1	7611	2	Y	88	90	0			4
								97	9									
10	10354 X	9661	-0-	-693	-0-			415	1	9122	2	Y	113	112	0			5
								124	9									
11	10020 X	8522	-0-	-1498	-0-			208	1	8192	2	Y	111	111	0			5
								122	9									
12	10261 X	8817	-0-	-1444	-0-			393	1	8284	2	Y	127	123	0	1	1	8
								140	9									
01	9838 X	9838	-0-	-0-	-0-			478	1	9171	2	Y	172	166	0			14
								189	9									
02	8816 X	8816	-0-	-0-	-0-			420	1	8279	2	Y	106	110	0			10
								117	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997														
BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 46H RRCID -> 276765 COMPL. DATE 01/22/2015 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7789 - 14475														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	3960 X	-0-	-0-	-3960	-0-				Y	-0-			-0-	
10	4092 X	250	-0-	-3842	-0-	11	1	208	2	28	27	0	-0-	1
						31	9							
11	120 X	-0-	-0-	-120	-0-				Y	-0-	1	0	-0-	
12	4768 X	4768	-0-	-0-	-0-	182	1	3893	2	630	590	0	-0-	40
						693	9							
01	5619 X	5619	-0-	-0-	-0-	235	1	4479	2	823	795	0	2	1
						905	9							
02	2800 N	3256	-0-	456	456	142	1	2782	2	302	338	0	1	1
						332	9							29

GALVAN RANCH WELL #: B244H RRCID -> 276770 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 9541 - 15732														
09	17880 X	17418	-0-	-462	-0-	809	1	16606	2	3	3	0	-0-	
						3	9							
10	18414 X	18063	-0-	-351	-0-	786	1	17273	2	4	4	0	-0-	
						4	9							
11	17700 X	17189	-0-	-511	-0-	427	1	16758	2	4	4	0	-0-	
						4	9							
12	18290 X	17946	-0-	-344	-0-	813	1	17129	2	4	4	0	-0-	
						4	9							
01	17944 X	17944	-0-	-0-	-0-	890	1	17048	2	5	5	0	-0-	
						6	9							
02	16324 X	15925	-0-	-399	-0-	770	1	15152	2	3	3	0	-0-	
						3	9							

GALVAN RANCH LP GU8 STATE WELL #: 15H RRCID -> 276802 COMPL. DATE 09/10/2016 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 8780 - 16042														
09	20430 X	2233	-0-	-18197	-0-	102	1	2131	2	Y	-0-		-0-	
10	23765 X	23765	-0-	-0-	-0-	1029	1	22658	2	Y	71	68	0	3
						78	9							
11	25954 X	25954	-0-	-0-	-0-	643	1	25247	2	Y	58	58	0	3
						64	9							
12	23930 X	23930	-0-	-0-	-0-	1080	1	22774	2	Y	69	67	0	4
						76	9						1	1
01	21154 X	21154	-0-	-0-	-0-	1049	1	20066	2	Y	35	36	0	3
						39	9							
02	24220 X	8309	-0-	-15911	-0-	402	1	7899	2	Y	7	9	0	1
						8	9							

GALVAN RANCH LP GU6 STATE WELL #: 21H RRCID -> 276803 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8824 - 16651														
09	14430 X	10947	-0-	-3483	-0-	507	1	10382	2	Y	53	53	0	3
						58	9							
10	14911 X	12818	-0-	-2093	-0-	553	1	12187	2	Y	71	71	0	3
						78	9							
11	14430 X	13513	-0-	-917	-0-	331	1	13092	2	Y	82	81	0	4
						90	9							
12	15532 X	15532	-0-	-0-	-0-	697	1	14721	2	Y	104	100	0	7
						114	9						1	1
01	12190 X	12190	-0-	-0-	-0-	596	1	11405	2	Y	172	165	0	14
						189	9							
02	12600 X	9368	-0-	-3232	-0-	446	1	8858	2	Y	58	66	0	6
						64	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH LP GU7 STATE														
WELL #: 16H RRCID -> 276806 COMPL. DATE 06/09/2015 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8821 - 17048														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	14730 X	12637	-0-	-2093	-0-	585	1	11976	2	Y	69	70	0	3
10	15283 X	13969	-0-	-1314	-0-	76	9	603	1	13268	2	Y	89	4
11	14790 X	3409	-0-	-11381	-0-	98	9	83	1	3303	2	Y	21	1
12	15283 X	11330	-0-	-3953	-0-	23	9	508	1	10682	2	Y	127	8
*01	13390 X	13390	-0-	-0-	-0-	140	9	657	1	12579	2	Y	140	11
02	12628 X	12216	-0-	-412	-0-	154	9	584	1	11532	2	Y	91	9
						100	9							
GALVAN STATE GU5														
WELL #: 12H RRCID -> 276807 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8520 - 18413														
09	21120 X	20609	-0-	-511	-0-	951	1	19535	2	Y	112	112	0	6
10	21979 X	21525	-0-	-454	-0-	123	9	928	1	20456	2	Y	128	5
11	21270 X	19864	-0-	-1406	-0-	141	9	487	1	19241	2	Y	124	5
12	21979 X	21241	-0-	-738	-0-	136	9	953	1	20124	2	Y	149	9
01	21286 X	21286	-0-	-0-	-0-	164	9	1051	1	20082	2	Y	139	11
02	19432 X	19258	-0-	-174	-0-	153	9	929	1	18315	2	Y	13	1
						14	9							
GALVAN STATE GU4														
WELL #: 11H RRCID -> 276808 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 8364 - 16601														
09	19800 X	14678	-0-	-5122	-0-	679	1	13894	2	Y	95	95	0	5
10	18259 X	15827	-0-	-2432	-0-	105	9	681	1	15019	2	Y	115	5
11	17370 X	16511	-0-	-859	-0-	127	9	406	1	15974	2	Y	119	5
12	17801 X	17801	-0-	-0-	-0-	131	9	800	1	16847	2	Y	140	9
01	15648 X	15648	-0-	-0-	-0-	154	9	768	1	14695	2	Y	168	14
02	15400 X	14517	-0-	-883	-0-	185	9	695	1	13698	2	Y	113	11
						124	9							
GALVAN STATE														
WELL #: 13H RRCID -> 276809 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8459 - 16249														
09	16680 X	12348	-0-	-4332	-0-	566	1	11653	2	Y	117	118	0	6
10	17236 X	13870	-0-	-3366	-0-	129	9	596	1	13119	2	Y	141	6
11	16680 X	12645	-0-	-4035	-0-	155	9	309	1	12172	2	Y	149	6
12	15314 X	14222	-0-	-1092	-0-	164	9	636	1	13382	2	Y	185	12
01	13113 X	13113	-0-	-0-	-0-	204	9	640	1	12256	2	Y	197	16
02	12516 X	11286	-0-	-1230	-0-	217	9	538	1	10603	2	Y	132	13
						145	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY																	
GALVAN RANCH																	
WELL #: A435H RRCID -> 276828 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 9606 - 14380																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*03	73315 X	25830	-0-	-0-	-47485	-0-	1183	1	23111	2	Y	1396	1372	0	13	1	86
04	65010 X	9192	-0-	-0-	-55818	-0-	1536	9	8135	2	Y	593	645	0	2	1	32
05	66216 X	27	-0-	-0-	-66189	-0-	405	1			Y	-0-	32	0			-0-
06	39030 X	-0-	-0-	-0-	-39030	-0-	652	9			Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	9180 X	-0-	-0-	-0-	-9180	-0-					Y	-0-					-0-
10	33 X	33	-0-	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
GALVAN RANCH													WELL #: A436H RRCID -> 276829 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9700 - 14342				
09	19050 X	8110	-0-	-0-	-10940	-0-	375	1	7727	2	Y	7	7	0			-0-
10	13578 X	8574	-0-	-0-	-5004	-0-	8	9	8010	2	Y	182	174	0			8
11	10770 X	7801	-0-	-0-	-2969	-0-	364	1	7501	2	Y	99	102	0	1	1	4
12	10209 X	10209	-0-	-0-	-0-	-0-	200	9	9630	2	Y	113	109	0	1	1	7
01	8813 X	8813	-0-	-0-	-0-	-0-	191	1	8277	2	Y	94	93	0			8
02	9183 X	9183	-0-	-0-	-0-	-0-	109	9	8633	2	Y	101	99	0			10
							455	1									
							124	9									
							433	1									
							103	9									
							439	1									
							111	9									
GALVAN RANCH													WELL #: A422H RRCID -> 276886 COMPL. DATE 05/13/2018 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9882 - 15366				
09	5100 X	4534	-0-	-0-	-566	-0-	206	1	4254	2	Y	67	68	0			3
10	5270 X	3692	-0-	-0-	-1578	-0-	74	9	3460	2	Y	66	66	0			3
11	5942 X	5942	-0-	-0-	-0-	-0-	159	1	5695	2	Y	93	92	0			4
12	6274 X	6274	-0-	-0-	-0-	-0-	73	9	5885	2	Y	100	97	0	1	1	6
01	6026 X	6026	-0-	-0-	-0-	-0-	145	1	5608	2	Y	114	111	0			9
02	5544 X	5247	-0-	-0-	-297	-0-	102	9	4909	2	Y	82	83	0			8
							279	1									
							110	9									
							293	1									
							125	9									
							248	1									
							90	9									

04/16/2026
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 01

PAGE: 944

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY			//CONT.//		788997												
GALVAN RANCH			WELL #:		A429H	RRCID ->	276887	COMPL.	DATE	04/15/2016	TOTAL	DEPTH	9295	PERF.	9818	-	16875
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	* * AMT	* * CODE	EOM BALANCE
*03	88 N	88	-0-	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					1
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	3100 N	7512	-0-	4412	4412		369	1	7108	2	Y	32	31	0			2
							35	9									
06	3000 N	7513	-0-	4513	8925		370	1	7093	2	Y	45	45	0			2
							50	9									
07	16196 X	7271	-0-	-8925	-0-		354	1	6853	2	Y	58	57	0			3
							64	9									
08	6406 X	6406	-0-	-0-	-0-		301	1	6051	2	Y	49	49	0			3
							54	9									
09	7500 X	6264	-0-	-1236	-0-		290	1	5930	2	Y	40	41	0			2
							44	9									
10	7750 X	6197	-0-	-1553	-0-		267	1	5883	2	Y	43	43	0			2
							47	9									
11	7500 X	6098	-0-	-1402	-0-		150	1	5901	2	Y	43	43	0			2
							47	9									
12	7285 X	6638	-0-	-647	-0-		295	1	6259	2	Y	76	73	0			5
							84	9									
*01	6449 X	6449	-0-	-0-	-0-		316	1	6055	2	Y	71	70	0			6
							78	9									
02	5852 X	5393	-0-	-459	-0-		260	1	5087	2	Y	42	44	0			4
							46	9									

BRISCOE G			WELL #:		50H	RRCID ->	276888	COMPL.	DATE	12/09/2015	TOTAL	DEPTH	7568	PERF.	7896	-	13266
09	5280 X	3444	-0-	-1836	-0-		149	1	3071	2	Y	204	206	0			10
							224	9									
10	5815 X	5815	-0-	-0-	-0-		238	1	5240	2	Y	306	303	0			13
							337	9									
11	5910 X	5910	-0-	-0-	-0-		138	1	5428	2	Y	313	312	0	1	1	13
							344	9									
12	5539 X	5539	-0-	-0-	-0-		230	1	4865	2	Y	404	389	0	3	1	25
							444	9									
01	4414 X	4414	-0-	-0-	-0-		197	1	3763	2	Y	413	404	0	1	1	33
							454	9									
02	5516 X	2970	-0-	-2546	-0-		130	1	2557	2	Y	257	265	0			25
							283	9									

GALVAN RANCH			WELL #:		A427H	RRCID ->	276890	COMPL.	DATE	12/30/2020	TOTAL	DEPTH	9326	PERF.	10002	-	16945
09	17490 X	12748	-0-	-4742	-0-		587	1	12053	2	Y	98	99	0			5
							108	9									
10	15717 X	13032	-0-	-2685	-0-		561	1	12353	2	Y	107	107	0			5
							118	9									
11	13620 X	12209	-0-	-1411	-0-		300	1	11790	2	Y	108	108	0			5
							119	9									
12	13392 X	12538	-0-	-854	-0-		560	1	11842	2	Y	124	120	0	1	1	8
							136	9									
*01	12821 X	12821	-0-	-0-	-0-		628	1	12041	2	Y	138	135	0			11
							152	9									
02	11900 X	11161	-0-	-739	-0-		533	1	10523	2	Y	95	97	0			9
							105	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY																					
GALVAN RANCH																					
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED																					
//CONT.// 788997																					
WELL #: C316H RRCID -> 276892 COMPL. DATE 10/28/2016 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 9246 - 16185																					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE					
09	22770 X	22342	-0-	-428	-0-	1037	1	21305	2	Y	-0-					-0-					
10	23870 X	23166	-0-	-704	-0-	1006	1	22160	2	Y	-0-					-0-					
11	23100 X	22497	-0-	-603	-0-	556	1	21937	2	Y	4	4	0			-0-					
						4	9														
12	23870 X	19325	-0-	-4545	-0-	872	1	18432	2	Y	19	18	0			1					
						21	9														
01	24238 X	24238	-0-	-0-	-0-	1205	1	23033	2	Y	-0-	1	0			-0-					
02	21032 X	21032	-0-	-0-	-0-	1013	1	20018	2	Y	1	1	0			-0-					
						1	9														

GALVAN RANCH																					
WELL #: C312H RRCID -> 276893 COMPL. DATE 11/06/2016 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 9275 - 16162																					
*03	27869 X	24746	-0-	-3123	-0-	1204	1	23542	2	Y	-0-					-0-					
*04	25110 X	23854	-0-	-1256	-0-	1132	1	22722	2	Y	-0-					-0-					
05	25141 X	24413	-0-	-728	-0-	1207	1	23205	2	Y	1	1	0			-0-					
						1	9														
06	24180 X	23482	-0-	-698	-0-	1163	1	22318	2	Y	1	1	0			-0-					
						1	9														
07	24332 X	24332	-0-	-0-	-0-	1194	1	23138	2	Y	-0-					-0-					
08	23841 X	23841	-0-	-0-	-0-	1128	1	22713	2	Y	-0-					-0-					
09	23850 X	22580	-0-	-1270	-0-	1048	1	21531	2	Y	1	1	0			-0-					
						1	9														
10	24428 X	23270	-0-	-1158	-0-	1011	1	22253	2	Y	5	5	0			-0-					
						6	9														
11	23550 X	22645	-0-	-905	-0-	559	1	22079	2	Y	6	6	0			-0-					
						7	9														
12	24335 X	21072	-0-	-3263	-0-	953	1	20112	2	Y	6	6	0			-0-					
						7	9														
*01	23509 X	23509	-0-	-0-	-0-	1167	1	22328	2	Y	13	12	0			1					
						14	9														
02	21112 X	20806	-0-	-306	-0-	1003	1	19795	2	Y	7	7	0			1					
						8	9														

BRISCOE G																					
WELL #: 51H RRCID -> 276896 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7927 - 13762																					
*03	418 N	418	-0-	-0-	-0-	18	1	350	2	Y	45	45	0	1	1	3					
						50	9														
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	19	2	1	9	Y	1	4	0			-0-					
05	620 N	56	-0-	-564	-0-	47	2	9	9	Y	8	7	0			1					
06	420 N	131	-0-	-289	-0-	3	1	126	2	Y	2	3	0			-0-					
						2	9														
07	757 X	757	-0-	-0-	-0-	29	1	563	2	Y	150	142	0			8					
						165	9														
08	2026 X	2026	-0-	-0-	-0-	82	1	1638	2	Y	278	271	0			15					
						306	9														
09	552 X	552	-0-	-0-	-0-	26	1	512	2	Y	13	27	0			1					
						14	9														
10	744 X	235	-0-	-509	-0-	12	1	220	2	Y	3	4	0			-0-					
						3	9														
11	1950 X	-0-	-0-	-1950	-0-					Y	-0-					-0-					
12	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-					-0-					
*01	94 X	94	-0-	-0-	-0-	82	2	12	9	Y	11	10	0			1					
02	504 X	-0-	-0-	-504	-0-					Y	-0-	1	0			-0-					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY															
BRISCOE R (SA)															
WELL #: 32H RRCID -> 276897 COMPL. DATE 03/28/2018 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7924 - 14649															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	5670 X	142	-0-	-5528	-0-	3	1	139	2	Y	-0-				-0-
10	5301 X	1	-0-	-5300	-0-	1	2			Y	-0-				-0-
11	3840 X	-0-	-0-	-3840	-0-					Y	-0-				-0-
12	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-				-0-
01	2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	141	1	2708	2	Y	76	70	0		6
						84	9								
02	5910 X	5910	-0-	-0-	-0-	277	1	5471	2	Y	147	139	0		14
						162	9								
BRISCOE R (SA)															
WELL #: 31H RRCID -> 276898 COMPL. DATE 03/28/2018 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 8052 - 14975															
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	5843	-0-	5843	5843	270	1	5191	2	Y	347	319	0		28
						382	9								
02	14B2 EXT	1749	-0-	1749	7592	83	1	1638	2	Y	25	51	0		2
						28	9								
BRISCOE G GU9 STATE (SA)															
WELL #: 58H RRCID -> 276899 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7878 - 14572															
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	5809	-0-	5809	5809	261	1	5217	2	Y	301	285	0		16
						331	9								
05	T. A.	7189	-0-	7189	12998	334	1	6471	2	Y	349	339	0		26
						384	9								
06	T. A.	4954	-0-	4954	17952	231	1	4438	2	Y	259	274	0		11
						285	9								
07	22411 X	4459	-0-	-17952	-0-	207	1	3998	2	Y	231	228	0	1 1	13
						254	9								
08	4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	194	1	3934	2	Y	207	208	0		12
						228	9								
09	6960 X	4508	-0-	-2452	-0-	199	1	4072	2	Y	215	216	0		11
						237	9								
10	7192 X	4469	-0-	-2723	-0-	182	1	4032	2	Y	232	233	0		10
						255	9								
11	4950 X	3969	-0-	-981	-0-	94	1	3654	2	Y	201	201	0	1 1	9
						221	9								
12	4865 X	4865	-0-	-0-	-0-	208	1	4390	2	Y	243	235	0	2 1	15
						267	9								
*01	4780 X	4780	-0-	-0-	-0-	219	1	4255	2	Y	278	270	0	1 1	22
						306	9								
02	4200 X	2914	-0-	-1286	-0-	134	1	2628	2	Y	138	147	0		13
						152	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//			12018 200			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY			//CONT.//			788997													
BRISCOE R			WELL #:			33H			RRCID -> 276900			COMPL. DATE 03/28/2018			TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7987 - 13415				
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0							AMT	CODE	AMT	CODE		M			AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	9818	X	9818	-0-	-0-	-0-	451	1	9210	2	Y		143		143	0			7
							157	9											
10	10569	X	10569	-0-	-0-	-0-	452	1	9954	2	Y		148		149	0			6
							163	9											
11	10140	X	10078	-0-	-62	-0-	246	1	9679	2	Y		139		139	0			6
							153	9											
12	10866	X	10866	-0-	-0-	-0-	483	1	10206	2	Y		161		156	0	1	1	10
							177	9											
01	8196	X	8196	-0-	-0-	-0-	400	1	7643	2	Y		139		137	0	1	1	11
							153	9											
02	9548	X	2604	-0-	-6944	-0-	125	1	2445	2	Y		31		39	0			3
							34	9											

BRISCOE R			WELL #:			34H			RRCID -> 276901			COMPL. DATE 05/07/2015			TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7900 - 15453				
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-

BRISCOE G GU4 STATE (SA)			WELL #:			49H			RRCID -> 277226			COMPL. DATE 07/28/2019			TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7736 - 14422				
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-

GALVAN RANCH			WELL #:			A423H			RRCID -> 277228			COMPL. DATE 08/21/2016			TOTAL DEPTH 9474 PERF. 9787 - 13584				
09	6630	X	5779	-0-	-851	-0-	267	1	5512	2	Y		-0-		1	0			-0-
10	6851	X	5901	-0-	-950	-0-	255	1	5643	2	Y		3		3	0			-0-
							3	9											
11	5820	X	5497	-0-	-323	-0-	136	1	5328	2	Y		30		29	0			1
							33	9											
12	6014	X	5623	-0-	-391	-0-	252	1	5328	2	Y		39		38	0			2
							43	9											
01	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	269	1	5099	2	Y		204		190	0			16
							224	9											
02	5404	X	4607	-0-	-797	-0-	221	1	4325	2	Y		55		66	0			5
							61	9											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: A424H RRCID -> 277229 COMPL. DATE 04/22/2017 TOTAL DEPTH 9509 PERF. 9755 - 15222														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: A430H RRCID -> 277232 COMPL. DATE 12/08/2020 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9815 - 17879														
09	T. A.	385	-0-	385	385	16	1	369	2	Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	385					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	385					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	385					Y	-0-			-0-
01	385 X	-0-	-0-	-385	-0-					Y	-0-			-0-
02	364 X	-0-	-0-	-364	-0-					Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: C314H RRCID -> 277273 COMPL. DATE 11/06/2016 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 9154 - 16072														
*04	9780 X	7453	-0-	-2327	-0-	353	1	7100	2	Y	-0-			-0-
05	9610 X	7453	-0-	-2157	-0-	367	1	7086	2	Y	-0-			-0-
06	9120 X	7761	-0-	-1359	-0-	382	1	7379	2	Y	-0-			-0-
07	8051 X	8051	-0-	-0-	-0-	394	1	7657	2	Y	-0-			-0-
08	6366 X	6366	-0-	-0-	-0-	301	1	6065	2	Y	-0-			-0-
09	7770 X	2855	-0-	-4915	-0-	132	1	2723	2	Y	-0-			-0-
10	8060 X	3993	-0-	-4067	-0-	173	1	3820	2	Y	-0-			-0-
11	7800 X	4999	-0-	-2801	-0-	122	1	4877	2	Y	-0-			-0-
12	8060 X	5912	-0-	-2148	-0-	268	1	5644	2	Y	-0-			-0-
*01	6654 X	6654	-0-	-0-	-0-	329	1	6323	2	Y	2	2	0	-0-
						2	9							
02	6212 X	6212	-0-	-0-	-0-	303	1	5906	2	Y	3	3	0	-0-
						3	9							
BRISCOE G GU4 STATE (SA)														
WELL #: 52H RRCID -> 277453 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7786 - 14067														
09	3210 X	2152	-0-	-1058	-0-	94	1	1898	2	Y	145	144	0	7
						160	9							
10	4402 X	1677	-0-	-2725	-0-	67	1	1466	2	Y	131	132	0	6
						144	9							
11	4260 X	1867	-0-	-2393	-0-	42	1	1658	2	Y	152	151	0	7
						167	9							
12	4402 X	2791	-0-	-1611	-0-	113	1	2400	2	Y	253	243	0	16
						278	9							
*01	2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	121	1	2318	2	Y	276	269	0	22
						304	9							
02	2016 X	1536	-0-	-480	-0-	67	1	1333	2	Y	124	134	0	12
						136	9							
SAN AMBROSIA D (SA8)														
WELL #: 6H RRCID -> 277454 COMPL. DATE 03/29/2024 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7113 - 17149														
09	5130 X	3387	-0-	-1743	-0-	130	1	2651	2	Y	551	547	0	27
						606	9							
10	5301 X	4377	-0-	-924	-0-	161	1	3569	2	Y	588	589	0	25
						647	9							
11	4890 X	4030	-0-	-860	-0-	87	1	3518	2	Y	386	392	0	17
						425	9							
12	4371 X	55	-0-	-4316	-0-	55	2			Y	-0-	14	0	-0-
01	9551 X	9551	-0-	-0-	-0-	451	1	8658	2	Y	402	370	0	32
						442	9							
02	3948 X	3134	-0-	-814	-0-	135	1	2662	2	Y	306	309	0	29
						337	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH LP GU4 STATE														
WELL #: 14H RRCID -> 277455 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8868 - 16496														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	13770 X	8943	-0-	-4827	-0-	414 1	8448 2	Y			74	74 0		4
						81 9								
10	14229 X	11453	-0-	-2776	-0-	494 1	10848 2	Y			101	101 0		4
						111 9								
11	13770 X	5074	-0-	-8696	-0-	123 1	4900 2	Y			46	48 0		2
						51 9								
12	10974 X	10481	-0-	-493	-0-	469 1	9902 2	Y			100	96 0		6
						110 9								
01	11237 X	11237	-0-	-0-	-0-	550 1	10534 2	Y			139	134 0		11
						153 9								
02	10332 X	8443	-0-	-1889	-0-	403 1	7961 2	Y			72	76 0		7
						79 9								
GALVAN RANCH														
WELL #: A431H RRCID -> 277461 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 9297 PERF.10034 - 17351														
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
BRISCOE STATE AR														
WELL #: 13H RRCID -> 277462 COMPL. DATE 05/11/2019 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8288 - 14437														
09	4020 X	3891	-0-	-129	-0-	179 1	3682 2	Y			27	27 0		1
						30 9								
10	4526 X	3987	-0-	-539	-0-	171 1	3782 2	Y			31	31 0		1
						34 9								
11	4380 X	3574	-0-	-806	-0-	86 1	3467 2	Y			19	19 0		1
						21 9								
12	4526 X	3801	-0-	-725	-0-	173 1	3607 2	Y			19	19 0		1
						21 9								
01	3928 X	3928	-0-	-0-	-0-	194 1	3708 2	Y			24	23 0		2
						26 9								
02	3640 X	2407	-0-	-1233	-0-	115 1	2271 2	Y			19	19 0		2
						21 9								
BRISCOE STATE AR														
WELL #: 12H RRCID -> 277463 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8305 - 14372														
09	12030 X	12030	-0-	-0-	-0-	558 1	11448 2	Y			22	23 0		1
						24 9								
10	12456 X	12456	-0-	-0-	-0-	540 1	11888 2	Y			25	25 0		1
						28 9								
11	12870 X	11556	-0-	-1314	-0-	284 1	11237 2	Y			32	32 0		1
						35 9								
12	13299 X	12831	-0-	-468	-0-	579 1	12239 2	Y			12	12 0		1
						13 9								
01	12015 X	12015	-0-	-0-	-0-	591 1	11329 2	Y			86	80 0		7
						95 9								
02	11256 X	7580	-0-	-3676	-0-	364 1	7150 2	Y			60	61 0		6
						66 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE STATE AR														
WELL #: 8H RRCID -> 277464 COMPL. DATE 06/17/2015 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8112 - 16575														
CNTY: DIMMIT														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
*03	15004 X	14163	-0-	-841	-0-	679	1	13290	2	Y	176	172	0	2 1 11
04	13980 X	13189	-0-	-791	-0-	194	9	12385	2	Y	170	172	0	9
05	14446 X	14059	-0-	-387	-0-	617	1	13191	2	Y	166	163	0	12
06	13980 X	13447	-0-	-533	-0-	187	9	12624	2	Y	152	158	0	6
07	13883 X	13883	-0-	-0-	-0-	685	1	13062	2	Y	130	129	0	7
08	12368 X	12368	-0-	-0-	-0-	183	9	11657	2	Y	120	120	0	7
09	13672 X	13672	-0-	-0-	-0-	656	1	12888	2	Y	142	142	0	7
10	14074 X	13744	-0-	-330	-0-	167	9	12975	2	Y	163	163	0	7
11	13440 X	12917	-0-	-523	-0-	579	1	12435	2	Y	153	153	0	7
12	14136 X	13892	-0-	-244	-0-	132	9	13048	2	Y	206	199	0	1 1 13
*01	13406 X	13406	-0-	-0-	-0-	628	1	12503	2	Y	229	223	0	1 1 18
02	12768 X	8597	-0-	-4171	-0-	156	9	8070	2	Y	107	115	0	10
						590	1							
						179	9							
						314	1							
						168	9							
						617	1							
						227	9							
						651	1							
						252	9							
						409	1							
						118	9							

GALVAN RANCH														
WELL #: B334H RRCID -> 277755 COMPL. DATE 03/20/2020 TOTAL DEPTH 9021 PERF. 9219 - 16613														
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH LP														
WELL #: 8H RRCID -> 277833 COMPL. DATE 02/20/2018 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8758 - 14479														
09	9330 X	6458	-0-	-2872	-0-	298	1	6079	2	Y	74	76	0	4
10	10828 X	10828	-0-	-0-	-0-	81	9	10255	2	Y	98	98	0	4
11	9270 X	9130	-0-	-140	-0-	465	1	8817	2	Y	81	82	0	3
12	9685 X	9685	-0-	-0-	-0-	108	9	9065	2	Y	173	164	0	1 1 11
01	9225 X	9225	-0-	-0-	-0-	224	1	8581	2	Y	178	174	0	1 1 14
02	9772 X	8481	-0-	-1291	-0-	89	9	7942	2	Y	124	126	0	12
						430	1							
						190	9							
						448	1							
						196	9							
						403	1							
						136	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY				//CONT.// 788997											
GALVAN RANCH				WELL #: B250H		RRCID -> 277834		COMPL. DATE 05/30/2015		TOTAL DEPTH		8914 PERF. 9191 - 14958			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	16740 X	15654	-0-	-1086	-0-	727 2 9	14925 2	Y			2	2 0			-0-
10	16864 X	16335	-0-	-529	-0-	709 2 9	15624 2	Y			2	2 0			-0-
11	16320 X	15783	-0-	-537	-0-	388 2 9	15393 2	Y			2	2 0			-0-
12	16740 X	16613	-0-	-127	-0-	754 3 9	15856 2	Y			3	3 0			-0-
01	16490 X	16490	-0-	-0-	-0-	816 3 9	15671 2	Y			3	3 0			-0-
02	14944 X	14944	-0-	-0-	-0-	722 2 9	14220 2	Y			2	2 0			-0-
BRISCOE G GU12 STATE (SA)				WELL #:	53H	RRCID -> 278139		COMPL. DATE 12/18/2015		TOTAL DEPTH		7576 PERF. 7735 - 14460			
09	3930 X	2976	-0-	-954	-0-	128 239 9	2609 2	Y			217	208 0			11
10	3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	131 293 9	2865 2	Y			266	266 0			11
11	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	70 281 9	2756 2	Y			255	254 0	1 1		11
12	3069 X	2503	-0-	-566	-0-	101 248 9	2154 2	Y			225	220 0	2 1		14
01	2528 X	2528	-0-	-0-	-0-	115 248 9	2165 2	Y			225	220 0	1 1		18
02	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	135 274 9	2637 2	Y			249	243 0			24
BRISCOE STATE AR (SA)				WELL #:	11H	RRCID -> 278480		COMPL. DATE 12/12/2021		TOTAL DEPTH		8133 PERF. 8381 - 17983			
09	8370 X	6347	-0-	-2023	-0-	296 287 63 9	6051 2	Y			-0-	1 0			-0-
10	9982 X	6607	-0-	-3375	-0-	134 52 9	6257 2	Y			57	55 0			2
11	9660 X	5407	-0-	-4253	-0-	77 12 9	5221 2	Y			47	47 0			2
12	9982 X	1705	-0-	-8277	-0-	488 20 9	1616 2	Y			11	12 0			1
01	9837 X	9837	-0-	-0-	-0-	245 1	9329 2	Y			18	18 0			1
02	5964 X	5034	-0-	-930	-0-		4789 2	Y			-0-	1 0			-0-
BRISCOE J STATE (SA)				WELL #:	6H	RRCID -> 278483		COMPL. DATE 11/05/2020		TOTAL DEPTH		7566 PERF. 8152 - 14418			
09	26481 X	26481	-0-	-0-	-0-	1225 117 9	25139 2	Y			106	107 0			5
10	27783 X	27783	-0-	-0-	-0-	1200 125 9	26458 2	Y			114	114 0			5
11	26640 X	26073	-0-	-567	-0-	644 135 9	25294 2	Y			123	123 0			5
12	27540 X	27540	-0-	-0-	-0-	1240 144 9	26156 2	Y			131	127 0	1 1		8
01	25710 X	25710	-0-	-0-	-0-	1267 185 9	24258 2	Y			168	162 0			14
02	25088 X	16766	-0-	-8322	-0-	801 132 9	15833 2	Y			120	122 0			12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE J (SA)														
WELL #: 7H RRCID -> 278484 COMPL. DATE 06/11/2021 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 8055 - 14205														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	17130 X	16507	-0-	-623	-0-	762 1	15626 2	Y	108	107 0				5
10	17608 X	16715	-0-	-893	-0-	119 9								
11	17040 X	16036	-0-	-1004	-0-	721 1	15864 2	Y	118	118 0				5
12	17608 X	16824	-0-	-784	-0-	130 9								
01	17036 X	17036	-0-	-0-	-0-	395 1	15520 2	Y	110	110 0				5
02	15400 X	10848	-0-	-4552	-0-	121 9								
						755 1	15918 2	Y	137	132 0	1 1			9
						151 9								
						835 1	16012 2	Y	172	167 0				14
						189 9								
						521 1	10251 2	Y	69	76 0				7
						76 9								
BRISCOE R														
WELL #: 8JH RRCID -> 279088 COMPL. DATE 11/05/2020 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8152 - 14649														
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: B336H RRCID -> 279364 COMPL. DATE 04/04/2015 TOTAL DEPTH 9049 PERF. 9315 - 16589														
*03	30783 X	28845	-0-	-1938	-0-	1402 1	27443 2	Y	-0-					-0-
*04	28620 X	27462	-0-	-1158	-0-	1303 1	26159 2	Y	-0-					-0-
05	29481 X	28224	-0-	-1257	-0-	1395 1	26829 2	Y	-0-					-0-
06	28530 X	26825	-0-	-1705	-0-	1329 1	25496 2	Y	-0-					-0-
07	27644 X	27644	-0-	-0-	-0-	1359 1	26283 2	Y	2	2 0				-0-
08	27316 X	27316	-0-	-0-	-0-	2 9								
09	27450 X	26352	-0-	-1098	-0-	1296 1	26016 2	Y	4	4 0				-0-
10	28210 X	26657	-0-	-1553	-0-	4 9								
11	26820 X	25818	-0-	-1002	-0-	1223 1	25123 2	Y	5	5 0				-0-
12	27652 X	25303	-0-	-2349	-0-	6 9								
*01	27099 X	27099	-0-	-0-	-0-	1158 1	25493 2	Y	5	5 0				-0-
02	24584 X	23717	-0-	-867	-0-	638 1	25173 2	Y	6	6 0				-0-
						7 9								
						1145 1	24151 2	Y	6	6 0				-0-
						7 9								
						1344 1	25745 2	Y	9	8 0				1
						10 9								
						1144 1	22565 2	Y	7	7 0				1
						8 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT																			
SM ENERGY COMPANY																																
GALVAN RANCH																																
WELL #: A466H																																
RRCID -> 279633																																
COMPL. DATE 01/28/2017																																
TOTAL DEPTH																																
9154 PERF. 9314 - 15211																																
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM																
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE																
*03	17701	X	14727	-0-	-2974	-0-	716	1	13996	2	Y	14	15	0		1																
							15	9																								
04	16290	X	14709	-0-	-1581	-0-	699	1	14002	2	Y	7	8	0		-0-																
							8	9																								
05	16833	X	14836	-0-	-1997	-0-	734	1	14102	2	Y	-0-				-0-																
06	15930	X	13539	-0-	-2391	-0-	671	1	12868	2	Y	-0-				-0-																
07	13225	X	13225	-0-	-0-	-0-	650	1	12575	2	Y	-0-				-0-																
08	14994	X	14994	-0-	-0-	-0-	711	1	14282	2	Y	1	1	0		-0-																
							1	9																								
09	18178	X	18178	-0-	-0-	-0-	843	1	17333	2	Y	2	2	0		-0-																
							2	9																								
10	19124	X	19124	-0-	-0-	-0-	831	1	18290	2	Y	3	3	0		-0-																
							3	9																								
11	18620	X	18620	-0-	-0-	-0-	461	1	18150	2	Y	8	8	0		-0-																
							9	9																								
12	18834	X	18834	-0-	-0-	-0-	852	1	17967	2	Y	14	13	0		1																
							15	9																								
*01	15776	X	15776	-0-	-0-	-0-	782	1	14976	2	Y	16	16	0		1																
							18	9																								
02	17360	X	13367	-0-	-3993	-0-	644	1	12710	2	Y	12	12	0		1																
							13	9																								
GALVAN RANCH													WELL #: B333H				RRCID -> 279643				COMPL. DATE 12/29/2015				TOTAL DEPTH				9006 PERF. 9313 - 16737			
09	31950	X	17752	-0-	-14198	-0-	825	1	16909	2	Y	16	16	0		1																
							18	9																								
10	33015	X	14425	-0-	-18590	-0-	626	1	13782	2	Y	15	15	0		1																
							17	9																								
11	31320	X	14578	-0-	-16742	-0-	360	1	14201	2	Y	15	15	0		1																
							17	9																								
12	25823	X	19228	-0-	-6595	-0-	872	1	18338	2	Y	16	16	0		1																
							18	9																								
01	18269	X	18269	-0-	-0-	-0-	906	1	17331	2	Y	29	28	0		2																
							32	9																								
02	16576	X	6172	-0-	-10404	-0-	297	1	5865	2	Y	9	10	0		1																
							10	9																								
GALVAN RANCH													WELL #: B328H				RRCID -> 279644				COMPL. DATE 03/20/2015				TOTAL DEPTH				8965 PERF. 9499 - 16642			
09	8807	X	8807	-0-	-0-	-0-	406	1	8350	2	Y	46	47	0		2																
							51	9																								
10	8308	X	8226	-0-	-82	-0-	355	1	7827	2	Y	40	40	0		2																
							44	9																								
11	8113	X	8113	-0-	-0-	-0-	200	1	7872	2	Y	37	37	0		2																
							41	9																								
12	9173	X	9173	-0-	-0-	-0-	414	1	8706	2	Y	48	47	0		3																
							53	9																								
*01	8820	X	8820	-0-	-0-	-0-	434	1	8322	2	Y	58	56	0		5																
							64	9																								
02	8290	X	8290	-0-	-0-	-0-	397	1	7856	2	Y	34	36	0		3																
							37	9																								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT							
SM ENERGY COMPANY			//CONT.//		788997															
GALVAN RANCH			WELL #:		B330H		RRCID -> 279645		COMPL. DATE 02/07/2019		TOTAL DEPTH		8987 PERF. 9404 - 16556							
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	779	-0-	-0-	779	779	-0-			20	1	759	2	Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	95	-0-	-0-	95	874	-0-			95	2			Y	-0-					-0-
*01	882 X	8	-0-	-0-	-874	-0-	-0-			8	2			Y	-0-					-0-
02	728 X	-0-	-0-	-0-	-728	-0-	-0-							Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH			WELL #:		B332H		RRCID -> 279646		COMPL. DATE 03/25/2015		TOTAL DEPTH		8976 PERF. 9310 - 16599							
09	12112 X	12112	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			563	1	11540	2	Y	8	8	0			-0-
										9	9									
10	12369 X	12155	-0-	-214	-0-	-0-	-0-			527	1	11617	2	Y	10	10	0			-0-
										11	9									
11	13350 X	10612	-0-	-2738	-0-	-0-	-0-			262	1	10339	2	Y	10	10	0			-0-
										11	9									
12	13795 X	12164	-0-	-1631	-0-	-0-	-0-			549	1	11596	2	Y	17	16	0			1
										19	9									
01	12018 X	12018	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			596	1	11399	2	Y	21	20	0			2
										23	9									
02	12678 X	12678	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			613	1	12052	2	Y	12	13	0			1
										13	9									

GALVAN RANCH			WELL #:		C189H		RRCID -> 279647		COMPL. DATE 05/11/2015		TOTAL DEPTH		9007 PERF. 9407 - 16779							
09	17027 X	17027	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			17027	2			N	-0-					-0-
10	18439 X	18439	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			18439	2			N	-0-					-0-
11	18123 X	18123	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			18123	2			N	-0-					-0-
12	18153 X	18153	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			18153	2			N	-0-					-0-
01	17850 X	16448	-0-	-1402	-0-	-0-	-0-			16448	2			N	-0-					-0-
02	16912 X	12948	-0-	-3964	-0-	-0-	-0-			12948	2			N	-0-					-0-

SAN AMBROSIA D (SA)			WELL #:		9H		RRCID -> 279648		COMPL. DATE 10/27/2023		TOTAL DEPTH		6697 PERF. 7090 - 15108							
09	3990 X	325	-0-	-3665	-0-	-0-	-0-			10	1	190	2	Y	114	112	0			6
										125	9									
10	3906 X	1297	-0-	-2609	-0-	-0-	-0-			47	1	1001	2	Y	226	222	0			10
										249	9									
11	3420 X	2053	-0-	-1367	-0-	-0-	-0-			45	1	1773	2	Y	214	214	0	1	1	9
										235	9									
12	1885 X	1885	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			72	1	1536	2	Y	252	243	0	2	1	16
										277	9									
*01	1312 X	1312	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			51	1	955	2	Y	278	271	0	1	1	22
										306	9									
02	1904 X	1052	-0-	-852	-0-	-0-	-0-			43	1	821	2	Y	171	177	0			16
										188	9									

BRISCOE C			WELL #:		13H		RRCID -> 279649		COMPL. DATE 01/03/2016		TOTAL DEPTH		6899 PERF. 7502 - 15503							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)										CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY																	
GALVAN RANCH																	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997														
GALVAN RANCH LP GU5 STATE WELL #: 20H RRCID -> 279653 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8782 - 16072														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	6810 X	6112	-0-	-698	-0-	280 1	5767 2	Y	59	59 0				3
10	7037 X	4780	-0-	-2257	-0-	65 9	4525 2	Y	44	45 0				2
11	6690 X	264	-0-	-6426	-0-	207 1	260 2	Y	-0-	2 0				-0-
12	6913 X	577	-0-	-6336	-0-	48 9	550 2	Y	-0-					-0-
*01	8312 X	8312	-0-	-0-	-0-	4 1	7736 2	Y	158	145 0				13
02	6740 X	6740	-0-	-0-	-0-	27 1	6319 2	Y	92	96 0				9
						402 1								
						174 9								
						320 1								
						101 9								
SAN AMBROSIA D (SA) WELL #: 8H RRCID -> 279664 COMPL. DATE 11/01/2023 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 7059 - 15089														
09	5040 X	3752	-0-	-1288	-0-	158 1	3221 2	Y	339	340 0	1 1			17
10	4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	373 9	3416 2	Y	419	417 0	1 1			18
11	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	157 1	3200 2	Y	292	296 0	1 1			13
12	3875 X	3117	-0-	-758	-0-	461 9	2614 2	Y	342	331 0	3 1			21
*01	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	83 1	2964 2	Y	469	451 0	1 1			38
02	3640 X	2800	-0-	-840	-0-	321 9	2362 2	Y	288	298 0				28
						127 1								
						376 9								
						153 1								
						516 9								
						121 1								
						317 9								
BRISCOE C WELL #: 11H RRCID -> 279665 COMPL. DATE 01/12/2016 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7557 - 15389														
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12691			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12691			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12691			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12691			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12691			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12691			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12691			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12691			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12691			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12691			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12691			Y	-0-					-0-
BRISCOE C WELL #: 12H RRCID -> 279666 COMPL. DATE 12/31/2015 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7447 - 15299														
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY																		
GALVAN RANCH																		
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY																		
//CONT.// 788997																		
WELL #: A462H RRCID -> 279667 COMPL. DATE 01/28/2017 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9441 - 14939																		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	13830 X	11612	-0-	-0-	-2218	-0-		539 12	11061 2	Y		11	10 0					1
10	13609 X	10829	-0-	-0-	-2780	-0-		469 10	10350 2	Y		9	10 0					-0-
11	13170 X	10788	-0-	-0-	-2382	-0-		266 10	10512 2	Y		9	9 0					-0-
12	11997 X	11850	-0-	-0-	-147	-0-		535 17	11298 2	Y		15	14 0					1
01	11353 X	11353	-0-	-0-	-0-	-0-		565 19	10769 2	Y		17	17 0					1
02	10836 X	10271	-0-	-0-	-565	-0-		497 6	9768 2	Y		5	6 0					-0-
GALVAN RANCH													WELL #: A464H RRCID -> 279670 COMPL. DATE 01/28/2017 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 9314 - 15076					
*03	1023 X	-0-	-0-	-0-	-1023	-0-						Y	-0-					-0-
04	840 X	-0-	-0-	-0-	-840	-0-						Y	-0-					-0-
05	651 X	-0-	-0-	-0-	-651	-0-						Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.	1152	-0-	-0-	1152	1152		41 202	909 2	Y		184	176 0					8
11	T. A.	2182	-0-	-0-	2182	3334		55 1	2127 2	Y		-0-	7 0			1 1		-0-
12	T. A.	2538	-0-	-0-	2538	5872		114 1	2424 2	Y		-0-						-0-
*01	8502 X	2630	-0-	-0-	-5872	-0-		130 1	2500 2	Y		-0-						-0-
02	2487 X	2487	-0-	-0-	-0-	-0-		121 1	2365 2	Y		1	1 0					-0-
GALVAN RANCH													WELL #: B306H RRCID -> 279671 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 8926 PERF. 9501 - 14782					
09	22560 X	19753	-0-	-0-	-2807	-0-		917 1	18835 2	Y		1	1 0					-0-
10	17387 X	17387	-0-	-0-	-0-	-0-		755 1	16632 2	Y		-0-						-0-
11	19890 X	16466	-0-	-0-	-3424	-0-		409 1	16057 2	Y		-0-						-0-
12	20553 X	14537	-0-	-0-	-6016	-0-		656 1	13881 2	Y		-0-						-0-
01	14035 X	14035	-0-	-0-	-0-	-0-		697 1	13338 2	Y		-0-						-0-
02	18424 X	4490	-0-	-0-	-13934	-0-		219 1	4271 2	Y		-0-						-0-
SAN AMBROSIA D (SA)													WELL #: 7H RRCID -> 279674 COMPL. DATE 03/08/2024 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7136 - 15135					
*03	2883 X	-0-	-0-	-0-	-2883	-0-						Y	-0-					-0-
*04	2790 X	-0-	-0-	-0-	-2790	-0-						Y	-0-					-0-
05	2883 X	-0-	-0-	-0-	-2883	-0-						Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY															
GALVAN RANCH															
WELL #: B302H RRCID -> 279675 COMPL. DATE 09/28/2022 TOTAL DEPTH 8924 PERF. 9435 - 14998															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*04	1470 X	382	-0-	-1088	-0-	18	1	364	2	Y	-0-				-0-
05	155 X	13	-0-	-142	-0-	13	2			Y	-0-				-0-
06	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	390 X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-				-0-
10	13 X	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
GALVAN RANCH														WELL #: A469H RRCID -> 279676 COMPL. DATE 12/15/2016 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 9505 - 13821	
09	10410 X	10374	-0-	-36	-0-	482	1	9880	2	Y	11	10	0		1
						12	9								
10	10757 X	8236	-0-	-2521	-0-	356	1	7866	2	Y	13	13	0		1
						14	9								
11	10410 X	6681	-0-	-3729	-0-	165	1	6499	2	Y	15	15	0		1
						17	9								
12	10726 X	6836	-0-	-3890	-0-	308	1	6508	2	Y	18	18	0		1
						20	9								
01	9363 X	9363	-0-	-0-	-0-	466	1	8896	2	Y	1	2	0		-0-
						1	9								
02	9688 X	8624	-0-	-1064	-0-	414	1	8202	2	Y	7	6	0		1
						8	9								
GALVAN RANCH														WELL #: A468H RRCID -> 279677 COMPL. DATE 12/17/2016 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 9379 - 15155	
09	720 X	451	-0-	-269	-0-	19	1	414	2	Y	16	16	0		1
						18	9								
10	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	144	1	3207	2	Y	115	111	0		5
						127	9								
11	1094 X	1094	-0-	-0-	-0-	27	1	1048	2	Y	17	21	0		1
						19	9								
12	891 X	891	-0-	-0-	-0-	38	1	824	2	Y	26	25	0		2
						29	9								
01	762 X	762	-0-	-0-	-0-	36	1	705	2	Y	19	19	0		2
						21	9								
02	3136 X	177	-0-	-2959	-0-	10	1	167	2	Y	-0-	2	0		-0-
GALVAN RANCH														WELL #: A467H RRCID -> 279678 COMPL. DATE 12/19/2016 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 9413 - 15038	
09	13620 X	119	-0-	-13501	-0-	1	1	118	2	Y	-0-				-0-
10	14074 X	202	-0-	-13872	-0-	10	1	192	2	Y	-0-				-0-
11	13620 X	440	-0-	-13180	-0-	11	1	429	2	Y	-0-				-0-
12	13516 X	10438	-0-	-3078	-0-	472	1	9927	2	Y	35	33	0		2
						39	9								
01	18152 X	18152	-0-	-0-	-0-	897	1	17175	2	Y	73	69	0		6
						80	9								
02	12806 X	12806	-0-	-0-	-0-	617	1	12158	2	Y	28	31	0		3
						31	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY																
GALVAN RANCH																
WELL #: B305H													RRCID -> 279907			
COMPL. DATE 02/06/2017													TOTAL DEPTH 9040 PERF. 9367 - 15260			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	2508 X	2508	-0-	-0-	-0-	118	1	2390	2	Y	-0-					-0-
05	19299 X	19299	-0-	-0-	-0-	953	1	18346	2	Y	-0-					-0-
06	15407 X	15407	-0-	-0-	-0-	763	1	14644	2	Y	-0-					-0-
07	4745 X	4745	-0-	-0-	-0-	233	1	4512	2	Y	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	18690 X	6112	-0-	-12578	-0-	283	1	5826	2	Y	3	3	0			-0-
						3	9									
10	19313 X	7032	-0-	-12281	-0-	305	1	6716	2	Y	10	10	0			-0-
						11	9									
11	15420 X	12507	-0-	-2913	-0-	310	1	12183	2	Y	13	12	0			1
						14	9									
12	15587 X	15587	-0-	-0-	-0-	703	1	14855	2	Y	26	25	0			2
						29	9									
*01	14063 X	14063	-0-	-0-	-0-	697	1	13334	2	Y	29	29	0			2
						32	9									
02	13684 X	13684	-0-	-0-	-0-	655	1	12932	2	Y	88	82	0			8
						97	9									
GALVAN RANCH													WELL #: B301H			
RRCID -> 279915													COMPL. DATE 02/06/2017			
TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9272 - 14883																
09	15735 X	15735	-0-	-0-	-0-	728	1	14952	2	Y	50	48	0			2
						55	9									
10	15361 X	15361	-0-	-0-	-0-	659	1	14505	2	Y	179	173	0			8
						197	9									
11	14706 X	14706	-0-	-0-	-0-	361	1	14210	2	Y	123	125	0	1	1	5
						135	9									
12	15903 X	15673	-0-	-230	-0-	701	1	14778	2	Y	176	169	0	1	1	11
						194	9									
01	14093 X	14093	-0-	-0-	-0-	694	1	13294	2	Y	95	97	0	1	1	8
						105	9									
02	14700 X	12443	-0-	-2257	-0-	599	1	11813	2	Y	28	33	0			3
						31	9									
GALVAN RANCH													WELL #: C204H			
RRCID -> 279938													COMPL. DATE 06/06/2019			
TOTAL DEPTH 8889 PERF. 9401 - 17341																
*04	20193 X	20193	-0-	-0-	-0-	957	1	19236	2	Y	-0-					-0-
05	19839 X	19839	-0-	-0-	-0-	981	1	18858	2	Y	-0-					-0-
06	18960 X	18483	-0-	-477	-0-	915	1	17568	2	Y	-0-					-0-
07	19084 X	19084	-0-	-0-	-0-	939	1	18145	2	Y	-0-					-0-
08	18587 X	18587	-0-	-0-	-0-	882	1	17705	2	Y	-0-					-0-
09	20190 X	17104	-0-	-3086	-0-	795	1	16309	2	Y	-0-					-0-
10	19840 X	17641	-0-	-2199	-0-	768	1	16873	2	Y	-0-					-0-
11	18480 X	16289	-0-	-2191	-0-	403	1	15886	2	Y	-0-					-0-
12	19096 X	14752	-0-	-4344	-0-	669	1	14083	2	Y	-0-					-0-
*01	7800 X	7800	-0-	-0-	-0-	388	1	7412	2	Y	-0-					-0-
02	15960 X	75	-0-	-15885	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
GALVAN RANCH													WELL #: C206H			
RRCID -> 279946													COMPL. DATE 07/22/2019			
TOTAL DEPTH 8896 PERF. 9400 - 17405																
*03	26195 X	25671	-0-	-524	-0-	1249	1	24422	2	Y	-0-					-0-
04	30101 X	30101	-0-	-0-	-0-	1430	1	28671	2	Y	-0-					-0-
05	29557 X	29557	-0-	-0-	-0-	1462	1	28095	2	Y	-0-					-0-
06	27732 X	27732	-0-	-0-	-0-	1374	1	26358	2	Y	-0-					-0-
07	28632 X	28632	-0-	-0-	-0-	1407	1	27225	2	Y	-0-					-0-
08	27951 X	27951	-0-	-0-	-0-	1323	1	26628	2	Y	-0-					-0-
09	30090 X	26330	-0-	-3760	-0-	1223	1	25107	2	Y	-0-					-0-
10	29543 X	27236	-0-	-2307	-0-	1184	1	26052	2	Y	-0-					-0-
11	27720 X	26120	-0-	-1600	-0-	645	1	25475	2	Y	-0-					-0-
12	28644 X	22691	-0-	-5953	-0-	1025	1	21666	2	Y	-0-					-0-
*01	27488 X	27488	-0-	-0-	-0-	1364	1	26124	2	Y	-0-					-0-
02	24612 X	24499	-0-	-113	-0-	1182	1	23317	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT		
SM ENERGY COMPANY															
GALVAN RANCH															
WELL #: C202H													RRCID -> 279948		
COMPL. DATE 07/23/2019													TOTAL DEPTH 8910		
PERF. 9400 - 17450															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
*04	21000 X	19878	-0-	-1122	-0-	945	1	18933	2	Y	-0-			-0-	
05	20863 X	19978	-0-	-885	-0-	989	1	18989	2	Y	-0-			-0-	
06	19260 X	18823	-0-	-437	-0-	931	1	17892	2	Y	-0-			-0-	
07	19525 X	19525	-0-	-0-	-0-	961	1	18564	2	Y	-0-			-0-	
08	19079 X	19079	-0-	-0-	-0-	903	1	18176	2	Y	-0-			-0-	
09	19890 X	17804	-0-	-2086	-0-	826	1	16978	2	Y	-0-			-0-	
10	19964 X	18338	-0-	-1626	-0-	795	1	17543	2	Y	-0-			-0-	
11	18900 X	17561	-0-	-1339	-0-	435	1	17126	2	Y	-0-			-0-	
12	19530 X	15086	-0-	-4444	-0-	683	1	14403	2	Y	-0-			-0-	
*01	17140 X	17140	-0-	-0-	-0-	851	1	16289	2	Y	-0-			-0-	
02	16604 X	14376	-0-	-2228	-0-	694	1	13682	2	Y	-0-			-0-	
GALVAN RANCH													WELL #: C205H		
RRCID -> 279949													COMPL. DATE 07/21/2019		
TOTAL DEPTH 8767													PERF. 9304 - 17217		
*04	19890 X	18415	-0-	-1475	-0-	875	1	17540	2	Y	-0-			-0-	
05	22032 X	22032	-0-	-0-	-0-	1088	1	20944	2	Y	-0-			-0-	
06	20906 X	20906	-0-	-0-	-0-	1038	1	19868	2	Y	-0-			-0-	
07	21519 X	21519	-0-	-0-	-0-	1058	1	20461	2	Y	-0-			-0-	
08	21017 X	21017	-0-	-0-	-0-	996	1	20021	2	Y	-0-			-0-	
09	21330 X	19647	-0-	-1683	-0-	912	1	18735	2	Y	-0-			-0-	
10	22041 X	20275	-0-	-1766	-0-	881	1	19394	2	Y	-0-			-0-	
11	20910 X	19301	-0-	-1609	-0-	477	1	18824	2	Y	-0-			-0-	
12	21514 X	15688	-0-	-5826	-0-	711	1	14977	2	Y	-0-			-0-	
*01	15869 X	15869	-0-	-0-	-0-	787	1	15082	2	Y	-0-			-0-	
02	18340 X	14005	-0-	-4335	-0-	678	1	13327	2	Y	-0-			-0-	
BRISCOE CATARINA EAST GU1													WELL #: 9H		
RRCID -> 280355													COMPL. DATE 01/08/2016		
TOTAL DEPTH 7804													PERF. 8264 - 13257		
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	T. A.	4212	-0-	4212	4212	833	1	2537	2	Y	765	747	0	18	
						842	9								
11	14B2 EXT	1568	-0-	1568	5780	154	1	1162	2	Y	229	148	0	99	
						252	9								
12	14B2 EXT	886	-0-	886	6666	135	1	596	2	Y	141	181	0	59	
						155	9								
*01	10368 X	3702	-0-	-6666	-0-	694	1	2599	2	Y	372	302	0	129	
						409	9								
02	3808 X	640	-0-	-3168	-0-	161	1	258	2	Y	201	129	0	201	
						221	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997														
BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 10H RRCID -> 280404 COMPL. DATE 05/12/2016 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8169 - 13118														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	16528									-0-
05	23301 X	6773	-0-	-16528	-0-	1778	1	4995	2	Y	-0-			-0-
06	5606 X	5606	-0-	-0-	-0-	1033	1	4443	2	Y	118	117	0	1
07	13795 X	6589	-0-	-7206	-0-	1568	1	4215	2	Y	733	710	0	24
08	6789 X	2402	-0-	-4387	-0-	806	9							
09	6540 X	-0-	-0-	-6540	-0-	871	1	1232	2	Y	272	284	0	12
10	7618 X	7618	-0-	-0-	-0-	299	9							
11	6397 X	6397	-0-	-0-	-0-	1593	1	4848	2	Y	-0-	12	0	-0-
12	6603 X	5072	-0-	-1531	-0-	1177	9				1070	1045	0	25
*01	4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	580	1	4375	2	Y	1311	769	0	567
02	6888 X	956	-0-	-5932	-0-	1442	9							
						772	1	3441	2	Y	781	1020	0	328
						859	9							
						741	1	2770	2	Y	478	640	0	166
						526	9							
						224	1	361	2	Y	337	166	0	337
						371	9							
BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 11H RRCID -> 280407 COMPL. DATE 09/04/2022 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8201 - 12127														
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	4301	-0-	4301	4301	894	1	2722	2	Y	623	609	0	14
11	T. A.	4917	-0-	4917	9218	685	9							
12	T. A.	3208	-0-	3208	12426	449	1	3391	2	Y	979	570	0	423
*01	15816 X	3390	-0-	-12426	-0-	1077	9							
02	4592 X	474	-0-	-4118	-0-	488	1	2181	2	Y	490	707	0	206
						539	9							
						616	1	2305	2	Y	426	484	0	148
						469	9							
						137	1	224	2	Y	103	148	0	103
						113	9							
BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 8H RRCID -> 280408 COMPL. DATE 02/08/2021 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 8045 - 13007														
09	2160 X	-0-	-0-	-2160	-0-					Y	-0-	4	0	-0-
10	2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-			-0-
11	2130 X	-0-	-0-	-2130	-0-					Y	-0-			-0-
12	2889 X	2889	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	1599	-0-	1599	1599	524	1	2342	2	Y	21	12	0	9
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	1599	23	9							
						310	1	1159	2	Y	118	86	0	41
						130	9							
										Y	4	41	0	4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)										CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
SM ENERGY COMPANY																			
BRISCOE CATARINA EAST GU1										WELL #: 12H		RRCID -> 280409		COMPL. DATE 02/18/2016		TOTAL DEPTH 7763		PERF. 8071 - 12922	
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	130	-0-	-0-	-0-	130	-0-			24	1	104	2	Y	2	2	0		-0-
										2	9								
*07	130	-0-	-0-	-0-	-130	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

BRISCOE CATARINA EAST GU1										WELL #: 13H		RRCID -> 280411		COMPL. DATE 04/11/2015		TOTAL DEPTH 7751		PERF. 8011 - 12879	
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	29	-0-	-0-	-0-	29	-0-			8	1	21	2	Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	145	-0-	-0-	-0-	145	-0-			21	1	91	2	Y	30	30	0		-0-
										33	9								
07	174 X	-0-	-0-	-0-	-174	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
09	150 N	-0-	-0-	-0-	-150	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

BRISCOE CATARINA EAST GU1										WELL #: 14H		RRCID -> 280413		COMPL. DATE 04/13/2015		TOTAL DEPTH 7578		PERF. 7857 - 12641	
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

GALVAN RANCH										WELL #: B826H		RRCID -> 280489		COMPL. DATE 12/13/2019		TOTAL DEPTH 8763		PERF. 9008 - 12834	
*03	1829 X	56	-0-	-0-	-1773	-0-	-0-			56	2			Y	-0-				-0-
04	1770 X	87	-0-	-0-	-1683	-0-	-0-			87	2			Y	-0-				-0-
05	1364 X	150	-0-	-0-	-1214	-0-	-0-			6	1	144	2	Y	-0-				-0-
06	90 X	86	-0-	-0-	-4	-0-	-0-			86	2			Y	-0-				-0-
07	112 N	112	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2	1	110	2	Y	-0-				-0-
08	123 N	123	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2	1	121	2	Y	-0-				-0-
09	90 N	67	-0-	-0-	-23	-0-	-0-			67	2			Y	-0-				-0-
10	124 N	32	-0-	-0-	-92	-0-	-0-			32	2			Y	-0-				-0-
11	120 N	6	-0-	-0-	-114	-0-	-0-			6	2			Y	-0-				-0-
12	62 N	-0-	-0-	-0-	-62	-0-	-0-							Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-
02	6 N	-0-	-0-	-0-	-6	-0-	-0-							Y	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE R GU4 STATE 162														
WELL #: 3H RRCID -> 280553 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7380 - 15420														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	7020 X	5948	-0-	-1072	-0-	268 1	154 9	5526 2	Y	140	144 0			7
10	7555 X	7555	-0-	-0-	-0-	321 1	194 9	7040 2	Y	176	176 0			7
11	7116 X	7116	-0-	-0-	-0-	171 1	204 9	6741 2	Y	185	183 0	1 1		8
12	7159 X	7159	-0-	-0-	-0-	312 1	257 9	6590 2	Y	234	225 0	2 1		15
01	6343 X	6343	-0-	-0-	-0-	299 1	325 9	5719 2	Y	295	285 0	1 1		24
02	6832 X	2915	-0-	-3917	-0-	135 1	123 9	2657 2	Y	112	125 0			11
BRISCOE R GU4 STATE 162														
WELL #: 5H RRCID -> 280554 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7283 - 15285														
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
BRISCOE R GU4 STATE 162														
WELL #: 7H RRCID -> 280555 COMPL. DATE 02/25/2021 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 7129 - 15080														
09	2310 X	-0-	-0-	-2310	-0-				Y	-0-				-0-
10	2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-				Y	-0-				-0-
11	510 X	-0-	-0-	-510	-0-				Y	-0-				-0-
12	6244 X	6244	-0-	-0-	-0-	279 1	77 9	5888 2	Y	70	66 0			4
01	T. A.	3775	-0-	3775	3775	177 1	188 9	3410 2	Y	171	161 0			14
02	T. A.	1143	-0-	1143	4918	54 1	26 9	1063 2	Y	24	36 0			2
GALVAN RANCH														
WELL #: B303H RRCID -> 280688 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9131 - 14729														
09	15848 X	15848	-0-	-0-	-0-	726 1	204 9	14918 2	Y	185	176 0			9
10	13840 X	13840	-0-	-0-	-0-	592 1	212 9	13036 2	Y	193	194 0			8
11	13020 X	6772	-0-	-6248	-0-	165 1	76 9	6531 2	Y	69	73 0	1 1		3
12	16368 X	10807	-0-	-5561	-0-	482 1	147 9	10178 2	Y	134	128 0	1 1		8
01	13182 X	13182	-0-	-0-	-0-	644 1	197 9	12341 2	Y	179	173 0			14
02	14784 X	11246	-0-	-3538	-0-	542 1	20 9	10684 2	Y	18	30 0			2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: B341H RRCID -> 280689 COMPL. DATE 12/06/2016 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 9258 - 14681														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*03	22227 X	20154	-0-	-2073	-0-	981	1	19173	2	Y	-0-			-0-
04	21510 X	20074	-0-	-1436	-0-	954	1	19120	2	Y	-0-			-0-
05	21142 X	20871	-0-	-271	-0-	1031	1	19838	2	Y	2	2 0		-0-
06	20102 X	20102	-0-	-0-	-0-	997	1	19104	2	Y	1	1 0		-0-
07	20994 X	20994	-0-	-0-	-0-	1031	1	19963	2	Y	-0-			-0-
08	20887 X	20887	-0-	-0-	-0-	991	1	19896	2	Y	-0-			-0-
09	20190 X	20179	-0-	-11	-0-	935	1	19177	2	Y	61	58 0		3
10	20987 X	19028	-0-	-1959	-0-	826	1	18201	2	Y	1	4 0		-0-
11	20310 X	19652	-0-	-658	-0-	483	1	19160	2	Y	8	8 0		-0-
12	20987 X	18999	-0-	-1988	-0-	860	1	18125	2	Y	13	12 0		1
*01	20553 X	20553	-0-	-0-	-0-	1017	1	19493	2	Y	39	37 0		3
02	18844 X	18378	-0-	-466	-0-	888	1	17484	2	Y	5	8 0		-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: C203H RRCID -> 280690 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9401 - 17274														
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: B433H RRCID -> 280691 COMPL. DATE 12/08/2016 TOTAL DEPTH 8776 PERF. 9310 - 14045														
09	7230 X	6624	-0-	-606	-0-	305	1	6302	2	Y	15	15 0		1
10	7192 X	6742	-0-	-450	-0-	291	1	6432	2	Y	17	17 0		1
11	6780 X	6561	-0-	-219	-0-	162	1	6379	2	Y	18	18 0		1
12	7454 X	7454	-0-	-0-	-0-	337	1	7092	2	Y	23	23 0		1
01	7280 X	7280	-0-	-0-	-0-	361	1	6887	2	Y	29	28 0		2
02	6188 X	6030	-0-	-158	-0-	290	1	5721	2	Y	17	17 0		2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: A433H RRCID -> 280692 COMPL. DATE 12/23/2016 TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9725 - 17264														
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	AMT	CODE	BALANCE
09	16110	X	14497	-0-	-1613	-0-	669 1	13728	2	Y	91	92	0	5
10	16647	X	14187	-0-	-2460	-0-	100 9	612 1	13499	2	Y	69	71	0
11	16050	X	13700	-0-	-2350	-0-	76 9	337 1	13333	2	Y	27	29	0
12	15500	X	14411	-0-	-1089	-0-	30 9	652 1	13735	2	Y	22	22	0
01	14481	X	14481	-0-	-0-	-0-	24 9	716 1	13692	2	Y	66	62	0
02	13682	X	13682	-0-	-0-	-0-	73 9	657 1	12949	2	Y	69	67	0
							76 9							
GALVAN RANCH														
WELL #: B325H RRCID -> 280693 COMPL. DATE 12/13/2016 TOTAL DEPTH 8979 PERF. 9267 - 16143														
09	31277	X	31277	-0-	-0-	-0-	1451 1	29808	2	Y	16	16	0	1
10	32358	X	32358	-0-	-0-	-0-	18 9	1405 1	30935	2	Y	16	16	0
11	31080	X	30777	-0-	-303	-0-	18 9	760 1	30000	2	Y	15	15	0
12	32333	X	29923	-0-	-2410	-0-	17 9	1353 1	28552	2	Y	16	16	0
01	31705	X	31705	-0-	-0-	-0-	18 9	1573 1	30111	2	Y	19	18	0
02	29232	X	28110	-0-	-1122	-0-	21 9	1357 1	26739	2	Y	13	14	0
							14 9							
GALVAN RANCH														
WELL #: B630H RRCID -> 280694 COMPL. DATE 04/03/2016 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9202 - 16868														
09	6330	X	5045	-0-	-1285	-0-	235 1	4806	2	Y	4	4	0	-0-
10	8863	X	8863	-0-	-0-	-0-	4 9	383 1	8471	2	Y	8	8	0
11	8362	X	8362	-0-	-0-	-0-	9 9	205 1	8157	2	Y	-0-		-0-
12	8590	X	8590	-0-	-0-	-0-		386 1	8204	2	Y	-0-		-0-
01	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-		283 1	5417	2	Y	3	3	0
02	8008	X	6744	-0-	-1264	-0-	3 9	324 1	6409	2	Y	10	9	0
							11 9							1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY															
GALVAN RANCH															
WELL #: B130H RRCID -> 280695 COMPL. DATE 03/28/2016 TOTAL DEPTH 9183 PERF. 9330 - 16921															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*03	25203 X	23392	-0-	-1811	-0-	1136	1	22256	2	Y	-0-				-0-
04	24390 X	20499	-0-	-3891	-0-	973	1	19525	2	Y	1	1	0		-0-
						1	9								
05	25203 X	25043	-0-	-160	-0-	1237	1	23806	2	Y	-0-				-0-
06	23895 X	23895	-0-	-0-	-0-	1184	1	22711	2	Y	-0-				-0-
07	25036 X	25036	-0-	-0-	-0-	1229	1	23807	2	Y	-0-				-0-
08	24823 X	24823	-0-	-0-	-0-	1176	1	23647	2	Y	-0-				-0-
09	24240 X	23591	-0-	-649	-0-	1093	1	22498	2	Y	-0-				-0-
10	25048 X	23293	-0-	-1755	-0-	1014	1	22279	2	Y	-0-				-0-
11	24240 X	22235	-0-	-2005	-0-	551	1	21684	2	Y	-0-				-0-
12	25048 X	22383	-0-	-2665	-0-	1013	1	21370	2	Y	-0-				-0-
*01	21719 X	21719	-0-	-0-	-0-	1078	1	20641	2	Y	-0-				-0-
02	22008 X	19456	-0-	-2552	-0-	941	1	18515	2	Y	-0-				-0-
GALVAN RANCH														WELL #: B628H RRCID -> 280696 COMPL. DATE 04/07/2016 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 9324 - 17031	
09	8430 X	6067	-0-	-2363	-0-	280	1	5779	2	Y	7	8	0		-0-
						8	9								
10	8711 X	6417	-0-	-2294	-0-	278	1	6120	2	Y	17	16	0		1
						19	9								
11	7590 X	5854	-0-	-1736	-0-	144	1	5689	2	Y	19	19	0		1
						21	9								
12	7843 X	4318	-0-	-3525	-0-	194	1	4110	2	Y	13	13	0		1
						14	9								
01	4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	217	1	4129	2	Y	16	16	0		1
						18	9								
02	5796 X	1493	-0-	-4303	-0-	72	1	1420	2	Y	1	2	0		-0-
						1	9								
GALVAN RANCH														WELL #: B128H RRCID -> 280697 COMPL. DATE 04/03/2016 TOTAL DEPTH 9156 PERF. 9150 - 17113	
*03	24645 X	21495	-0-	-3150	-0-	1048	1	20447	2	Y	-0-				-0-
*04	23850 X	20956	-0-	-2894	-0-	994	1	19962	2	Y	-0-				-0-
05	24645 X	21540	-0-	-3105	-0-	1064	1	20476	2	Y	-0-				-0-
06	22230 X	20334	-0-	-1896	-0-	1006	1	19328	2	Y	-0-				-0-
07	20192 X	20192	-0-	-0-	-0-	992	1	19200	2	Y	-0-				-0-
08	21677 X	21677	-0-	-0-	-0-	1027	1	20650	2	Y	-0-				-0-
09	20970 X	20731	-0-	-239	-0-	965	1	19766	2	Y	-0-				-0-
10	21545 X	21529	-0-	-16	-0-	935	1	20594	2	Y	-0-				-0-
11	20970 X	20336	-0-	-634	-0-	502	1	19834	2	Y	-0-				-0-
12	21669 X	20894	-0-	-775	-0-	947	1	19947	2	Y	-0-				-0-
*01	19887 X	19887	-0-	-0-	-0-	987	1	18900	2	Y	-0-				-0-
02	19432 X	19196	-0-	-236	-0-	925	1	18271	2	Y	-0-				-0-
GALVAN RANCH														WELL #: B629H RRCID -> 280698 COMPL. DATE 03/25/2016 TOTAL DEPTH 8981 PERF. 9015 - 16986	
09	15300 X	13919	-0-	-1381	-0-	645	1	13264	2	Y	9	9	0		-0-
						10	9								
10	14942 X	10739	-0-	-4203	-0-	465	1	10265	2	Y	8	8	0		-0-
						9	9								
11	14460 X	8870	-0-	-5590	-0-	219	1	8643	2	Y	7	7	0		-0-
						8	9								
12	14570 X	10362	-0-	-4208	-0-	468	1	9882	2	Y	11	10	0		1
						12	9								
01	12836 X	12836	-0-	-0-	-0-	637	1	12180	2	Y	17	17	0		1
						19	9								
02	12992 X	12256	-0-	-736	-0-	592	1	11650	2	Y	13	13	0		1
						14	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY																	
GALVAN RANCH																	
WELL #: B129H RRCID -> 280699 COMPL. DATE 06/24/2021 TOTAL DEPTH 9167 PERF. 9117 - 11450																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
09	1830 N	1523	-0-	-307	-0-	70	1	1453	2	Y	-0-					-0-	
10	1984 N	1587	-0-	-397	-0-	69	1	1518	2	Y	-0-					-0-	
11	1560 N	1477	-0-	-83	-0-	36	1	1441	2	Y	-0-					-0-	
12	1581 N	1526	-0-	-55	-0-	69	1	1457	2	Y	-0-					-0-	
01	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	79	1	1511	2	Y	-0-					-0-	
02	1372 N	1339	-0-	-33	-0-	65	1	1274	2	Y	-0-					-0-	

BRISCOE J GU3 STATE 34														WELL #: 7H RRCID -> 280875 COMPL. DATE 07/27/2016 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7941 - 15956			
09	9891 X	9891	-0-	-0-	-0-	456	1	9362	2	Y	66	67	0			3	
						73	9										
10	11052 X	11052	-0-	-0-	-0-	478	1	10494	2	Y	73	73	0			3	
						80	9										
11	8940 X	8870	-0-	-70	-0-	218	1	8583	2	Y	63	63	0			3	
						69	9										
12	10230 X	8602	-0-	-1628	-0-	383	1	8138	2	Y	74	71	0	1	1	5	
						81	9										
01	10059 X	10059	-0-	-0-	-0-	493	1	9452	2	Y	104	101	0			8	
						114	9										
02	9996 X	1366	-0-	-8630	-0-	66	1	1288	2	Y	11	18	0			1	
						12	9										

BRISCOE J GU3 STATE 34														WELL #: 3H RRCID -> 280876 COMPL. DATE 07/28/2016 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8212 - 16129			
09	13170 X	-0-	-0-	-13170	-0-					Y	-0-					-0-	
10	13609 X	-0-	-0-	-13609	-0-					Y	-0-					-0-	
11	11760 X	-0-	-0-	-11760	-0-					Y	-0-					-0-	
12	11315 X	-0-	-0-	-11315	-0-					Y	-0-					-0-	
01	T. A.	12038	-0-	12038	12038	597	1	11432	2	Y	8	7	0			1	
						9	9										
02	T. A.	11846	-0-	11846	23884	571	1	11261	2	Y	13	13	0			1	
						14	9										

BRISCOE J GU3 STATE 34														WELL #: 5H RRCID -> 280877 COMPL. DATE 07/27/2016 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 8128 - 15989			
09	3000 X	2673	-0-	-327	-0-	122	1	2537	2	Y	13	12	0			1	
						14	9										
10	3100 X	2776	-0-	-324	-0-	121	1	2645	2	Y	9	10	0			-0-	
						10	9										
11	4763 X	4763	-0-	-0-	-0-	118	1	4625	2	Y	18	17	0			1	
						20	9										
12	5978 X	5978	-0-	-0-	-0-	269	1	5679	2	Y	27	26	0			2	
						30	9										
01	2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	133	1	2574	2	Y	19	19	0			2	
						21	9										
02	4452 X	77	-0-	-4375	-0-	77	2			Y	-0-	2	0			-0-	

SAN AMBROSIA F (SA16) 13														WELL #: 2H RRCID -> 280946 COMPL. DATE 02/10/2022 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7353 - 15440			
*04	2340 X	-0-	-0-	-2340	-0-					Y	-0-					-0-	
05	527 X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-	
06	420 X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
SAN AMBROSIA F (SA22) 15														
WELL #: 2H RRCID -> 280947 COMPL. DATE 02/26/2024 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7499 - 15576														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	2160 X	1601	-0-	-559	-0-	64	1	1337	2	Y	182	184	0	9
10	2232 X	1982	-0-	-250	-0-	200	9	1696	2	Y	191	192	0	8
11	2160 X	1109	-0-	-1051	-0-	76	1	977	2	Y	96	99	0	4
12	1860 X	373	-0-	-1487	-0-	210	9	288	2	Y	65	64	0	4
01	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	26	1	1647	2	Y	219	205	0	18
02	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	106	9	1195	2	Y	115	122	0	11
						13	1							
						72	9							
						86	1							
						241	9							
						58	1							
						127	9							
SAN AMBROSIA F (SA21) 15														
WELL #: 5H RRCID -> 280948 COMPL. DATE 03/11/2024 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7359 - 15370														
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	99				Y	-0-	3	0	-0-
04	14B2 EXT	1057	-0-	1057	1156	42	1	854	2	Y	146	138	0	8
						161	9							
05	14B2 EXT	228	-0-	228	1384	62	2	166	9	Y	151	148	0	11
06	14B2 EXT	1752	-0-	1752	3136	59	1	1145	2	Y	498	488	0	21
						548	9							
07	4748 X	1612	-0-	-3136	-0-	66	1	1276	2	Y	245	250	0	14
						270	9							
08	694 X	694	-0-	-0-	-0-	29	1	556	2	Y	99	107	0	6
						109	9							
09	1740 X	556	-0-	-1184	-0-	21	1	444	2	Y	83	85	0	4
						91	9							
10	1798 X	1014	-0-	-784	-0-	38	1	844	2	Y	120	119	0	5
						132	9							
11	1740 X	591	-0-	-1149	-0-	11	1	514	2	Y	60	62	0	3
						66	9							
12	1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-	2	0	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1	-0-
02	560 N	-0-	-0-	-560	-0-					Y	-0-		1	-0-
														-0-
SAN AMBROSIA F (SA20) 15														
WELL #: 7H RRCID -> 280949 COMPL. DATE 03/01/2024 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7261 - 15370														
09	3600 X	2193	-0-	-1407	-0-	94	1	1924	2	Y	159	159	0	8
						175	9							
10	3720 X	2560	-0-	-1160	-0-	100	1	2249	2	Y	192	192	0	8
						211	9							
11	2640 X	1353	-0-	-1287	-0-	32	1	1215	2	Y	96	99	0	4
						106	9							
12	2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-	3	0	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1	-0-
02	2324 X	-0-	-0-	-2324	-0-					Y	-0-		1	-0-
														-0-
SAN AMBROSIA F (SA15) 13														
WELL #: 5H RRCID -> 280950 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 7260 - 15288														
*03	3596 X	-0-	-0-	-3596	-0-					Y	-0-			-0-
*04	3420 X	-0-	-0-	-3420	-0-					Y	-0-			-0-
05	930 X	271	-0-	-659	-0-	14	1	257	2	Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY				//CONT.//	788997														
BRISCOE R (SA1)				WELL #:	215H	RRCID	->	280975	COMPL.	DATE	07/07/2016	TOTAL	DEPTH	7616	PERF.	7789	-	15156	
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	2606	-0-	2606	2606		117	1	2225	2	Y	240	221	0			19	
								264	9										
02	14B2	EXT	3	-0-	3	2609		3	2			Y	-0-	19	0			-0-	
BRISCOE C					WELL #:	59H	RRCID	->	280982	COMPL.	DATE	08/15/2023	TOTAL	DEPTH	6654	PERF.	7027	-	14323
09	6810	X	4409	-0-	-2401	-0-		191	1	3939	2	Y	254	257	0			13	
								279	9										
10	7037	X	4206	-0-	-2831	-0-		173	1	3804	2	Y	208	211	0	1	1	9	
								229	9										
11	6810	X	4242	-0-	-2568	-0-		100	1	3914	2	Y	207	206	0	1	1	9	
								228	9										
12	4991	X	1373	-0-	-3618	-0-		60	1	1229	2	Y	76	78	0	2	1	5	
								84	9										
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	0			-0-	
02	4116	X	58	-0-	-4058	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					-0-	
BRISCOE G					WELL #:	80H	RRCID	->	280983	COMPL.	DATE	07/15/2016	TOTAL	DEPTH	7793	PERF.	7885	-	14637
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
BRISCOE G					WELL #:	79H	RRCID	->	280984	COMPL.	DATE	08/27/2018	TOTAL	DEPTH	7837	PERF.	8707	-	14767
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE G														
WELL #: 81H RRCID -> 280985 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8074 - 14695														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE G														
WELL #: 815H RRCID -> 280995 COMPL. DATE 07/18/2016 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 7844 - 14617														
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE G														
WELL #: 825H RRCID -> 280996 COMPL. DATE 07/18/2016 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7970 - 14617														
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SAN AMBROSIA F (SA17)														
WELL #: 14GH RRCID -> 280998 COMPL. DATE 02/22/2024 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7312 - 15458														
09	4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	172	1	3526	2	Y	384	388	0	19
						422	9							
10	5859 X	4425	-0-	-1434	-0-	170	1	3742	2	Y	466	464	0	20
						513	9							
11	5670 X	4992	-0-	-678	-0-	114	1	4492	2	Y	351	354	0	15
						386	9							
12	8799 X	8799	-0-	-0-	-0-	375	1	7910	2	Y	467	450	0	29
						514	9							
01	7329 X	7329	-0-	-0-	-0-	338	1	6431	2	Y	509	495	0	41
						560	9							
02	4648 X	4291	-0-	-357	-0-	192	1	3825	2	Y	249	266	0	24
						274	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
SAN AMBROSIA F (SA18)														
WELL #: 14EH RRCID -> 280999 COMPL. DATE 02/22/2024 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7437 - 15578														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*03	1550 X	279	-0-	-1271	-0-	10 1	207 2	Y	56	60 0	1 1			3
04	1500 X	482	-0-	-1018	-0-	62 9	405 2	Y	49	49 0				3
05	2152 X	2152	-0-	-0-	-0-	23 1	1993 2	Y	52	51 0				4
06	1926 X	1926	-0-	-0-	-0-	54 9	1699 2	Y	125	124 0				5
07	1139 X	1139	-0-	-0-	-0-	102 1	1020 2	Y	60	62 0				3
08	1046 X	1046	-0-	-0-	-0-	57 9	943 2	Y	53	53 0				3
09	2070 X	971	-0-	-1099	-0-	89 1	870 2	Y	53	53 0				3
10	2139 X	1492	-0-	-647	-0-	138 9	1348 2	Y	76	76 0				3
11	1920 X	956	-0-	-964	-0-	53 1	888 2	Y	41	42 0				2
12	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-	66 9		Y	-0-	2 0				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	45 9		Y	-0-					-0-
02	896 N	-0-	-0-	-896	-0-			Y	-0-					-0-

BRISCOE R														
WELL #: 23H RRCID -> 281000 COMPL. DATE 12/23/2017 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8022 - 15445														
*03	17515 X	-0-	-0-	-17515	-0-			Y	-0-	4 0	1 1			-0-
*04	16950 X	-0-	-0-	-16950	-0-			Y	-0-					-0-
05	15376 X	-0-	-0-	-15376	-0-			Y	-0-					-0-
06	13860 X	-0-	-0-	-13860	-0-			Y	-0-					-0-
07	T. A.	2315	-0-	2315	2315	112 1	2157 2	Y	42	40 0				2
08	T. A.	18228	-0-	18228	20543	46 9	17109 2	Y	243	231 0				14
09	T. A.	918	-0-	918	21461	852 1	874 2	Y	1	15 0				-0-
10	T. A.	15310	-0-	15310	36771	267 9	14254 2	Y	371	355 0				16
11	45442 X	8671	-0-	-36771	-0-	43 1	8315 2	Y	132	141 0	1 1			6
12	18228 X	8866	-0-	-9362	-0-	1 9	8252 2	Y	202	194 0	1 1			13
*01	17640 X	12713	-0-	-4927	-0-	648 1	11733 2	Y	334	319 0	1 1			27
02	13832 X	3496	-0-	-10336	-0-	408 9	3250 2	Y	73	93 0				7
						211 1								
						145 9								
						392 1								
						222 9								
						613 1								
						367 9								
						166 1								
						80 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)											CAPACITY			CNTY: DIMMIT							
SM ENERGY COMPANY																					
BRISCOE R																					
WELL #: 22H											RRCID -> 281002			COMPL. DATE 12/22/2017		TOTAL DEPTH 7775		PERF. 7932 - 15283			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
07	T. A.	3505	-0-	-0-	3505	3505		172	1	3300	2	Y	30		28	0		2			
								33	9												
08	T. A.	14329	-0-	-0-	14329	17834		666	1	13401	2	Y	238		227	0		13			
								262	9												
09	T. A.	12674	-0-	-0-	12674	30508		575	1	11794	2	Y	277		276	0		14			
								305	9												
10	T. A.	7094	-0-	-0-	7094	37602		295	1	6542	2	Y	234		237	0	1 1	10			
								257	9												
11	48960 X	11358	-0-	-0-	-37602	-0-		271	1	10714	2	Y	339		333	0	1 1	15			
								373	9												
12	14322 X	4516	-0-	-0-	-9806	-0-		199	1	4206	2	Y	101		107	0	3 1	6			
								111	9												
*01	13860 X	883	-0-	-0-	-12977	-0-		44	1	830	2	Y	8		13	0		1			
								9	9												
02	11816 X	5232	-0-	-0-	-6584	-0-		242	1	4788	2	Y	184		167	0		18			
								202	9												
SAN AMBROSIA F (SA14) 13											WELL #: 7H			RRCID -> 281004		COMPL. DATE 07/17/2016		TOTAL DEPTH 6989		PERF. 7073 - 15210	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
BRISCOE R (SA2)											WELL #: 217H			RRCID -> 281005		COMPL. DATE 07/07/2016		TOTAL DEPTH 7636		PERF. 7726 - 15115	
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
BRISCOE C											WELL #: 60H			RRCID -> 281006		COMPL. DATE 02/01/2015		TOTAL DEPTH 6729		PERF. N/A	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE C														
WELL #: 61H RRCID -> 281007 COMPL. DATE 07/09/2022 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 7187 - 16570														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	6780 X	5452	-0-	-1328	-0-	239 1	4906 2	Y	279	294 0	1 1	14		
10	7006 X	5719	-0-	-1287	-0-	307 9	5183 2	Y	273	274 0	1 1	12		
11	6780 X	5206	-0-	-1574	-0-	236 1	4824 2	Y	236	237 0	1 1	10		
12	5952 X	1558	-0-	-4394	-0-	300 9	1405 2	Y	78	81 0	2 1	5		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	122 1								
02	5615 X	5615	-0-	-0-	-0-	260 9	5239 2	Y	-0-	5 0		-0-		
						67 1			98	89 0		9		
						86 9								
						268 1								
						108 9								
SAN AMBROSIA F (SA) 12														
WELL #: 5H RRCID -> 281008 COMPL. DATE 01/30/2024 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7265 - 15353														
09	1530 X	22	-0-	-1508	-0-	22 2		Y	-0-			-0-		
10	403 X	20	-0-	-383	-0-	20 2		Y	-0-			-0-		
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
BRISCOE R GU5 STATE														
WELL #: 145H RRCID -> 281009 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7780 - 16379														
09	5400 X	2628	-0-	-2772	-0-	120 1	2489 2	Y	17	20 0		1		
10	5673 X	5002	-0-	-671	-0-	19 9	4753 2	Y	30	30 0		1		
11	5490 X	541	-0-	-4949	-0-	216 1	522 2	Y	7	8 0		-0-		
12	6012 X	6012	-0-	-0-	-0-	33 9	5735 2	Y	5	5 0		-0-		
01	3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	11 1	3598 2	Y	12	11 0		1		
02	4508 X	657	-0-	-3851	-0-	8 9	624 2	Y	1	2 0		-0-		
						271 1								
						188 1								
						13 9								
						32 1								
						1 9								
BRISCOE R GU5 STATE														
WELL #: 146H RRCID -> 281010 COMPL. DATE 12/09/2017 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7460 - 15613														
09	5310 X	5009	-0-	-301	-0-	226 1	4664 2	Y	108	105 0		5		
10	5722 X	5722	-0-	-0-	-0-	119 9	5302 2	Y	163	161 0		7		
11	5310 X	4439	-0-	-871	-0-	241 1	4264 2	Y	61	65 0		3		
12	5410 X	5410	-0-	-0-	-0-	179 9	5159 2	Y	7	9 0	1 1	-0-		
01	5015 X	5015	-0-	-0-	-0-	108 1	4692 2	Y	70	64 0		6		
02	5180 X	4162	-0-	-1018	-0-	67 9	3871 2	Y	85	83 0		8		
						243 1								
						8 9								
						246 1								
						77 9								
						197 1								
						94 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
SM ENERGY COMPANY			//CONT.// 788997													
GALVAN RANCH			WELL #: B106H		RRCID -> 281011		COMPL. DATE 09/07/2017		TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9498 - 14943							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
GALVAN RANCH			WELL #: C140H		RRCID -> 281012		COMPL. DATE 07/22/2015		TOTAL DEPTH 8956 PERF. N/A							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GALVAN RANCH			WELL #: C639H		RRCID -> 281013		COMPL. DATE 09/16/2015		TOTAL DEPTH 8908 PERF. N/A							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GALVAN RANCH			WELL #: C640H		RRCID -> 281014		COMPL. DATE 09/29/2015		TOTAL DEPTH 8794 PERF. N/A							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GALVAN RANCH			WELL #: B107H		RRCID -> 281015		COMPL. DATE 09/09/2017		TOTAL DEPTH 9298 PERF. 9543 - 14926							
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: B109H RRCID -> 281016 COMPL. DATE 10/09/2017 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 9637 - 15139														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH													WELL #: B605H RRCID -> 281017 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9308 - 14766	
09	15720 X	4790	-0-	-10930	-0-	219	1	4514	2	Y	52	51	0	3
						57	9							
10	16244 X	13286	-0-	-2958	-0-	568	1	12544	2	Y	158	154	0	7
						174	9							
11	12720 X	10714	-0-	-2006	-0-	266	1	10439	2	Y	8	15	0	-0-
						9	9							
12	12214 X	6668	-0-	-5546	-0-	298	1	6283	2	Y	79	74	0	5
						87	9							
01	9325 X	9325	-0-	-0-	-0-	463	1	8850	2	Y	11	15	0	1
						12	9							
02	12012 X	8934	-0-	-3078	-0-	430	1	8461	2	Y	39	36	0	4
						43	9							
GALVAN RANCH													WELL #: B607H RRCID -> 281018 COMPL. DATE 09/04/2017 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 9312 - 14702	
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRISCOE R GU5 STATE													WELL #: 147H RRCID -> 281020 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 7045 PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GALVAN RANCH													WELL #: C138H RRCID -> 281021 COMPL. DATE 09/05/2015 TOTAL DEPTH 9002 PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)												//CONT.// 12018 200			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY												//CONT.// 788997														
BRISCOE G GU1 (SA)												WELL #: 82H			RRCID -> 281023			COMPL. DATE 07/14/2016			TOTAL DEPTH 7762			PERF. 7828 - 14564		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE								
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-								
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-								
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-								
BRISCOE G GU1 (SA)																										
WELL #: 83H RRCID -> 281024 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8020 - 14738																										
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-								
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-								
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-								
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-								
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-								
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-								
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-								
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-								
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-								
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-								
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-								
BRISCOE STATE AR (SA1)																										
WELL #: 20H RRCID -> 281025 COMPL. DATE 10/23/2021 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8340 - 16294																										
*04	60 N	39	-0-	-21	-0-	39	2				Y	-0-						-0-								
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2				Y	-0-						-0-								
06	60 N	14	-0-	-46	-0-	14	2				Y	-0-						-0-								
07	135 N	135	-0-	-0-	-0-	3	1	132	2		Y	-0-						-0-								
08	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2				Y	-0-						-0-								
09	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2				Y	-0-						-0-								
10	124 N	44	-0-	-80	-0-	44	2				Y	-0-						-0-								
11	90 N	40	-0-	-50	-0-	40	2				Y	-0-						-0-								
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	11	1	175	2		Y	-0-						-0-								
*01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	4	1	127	2		Y	-0-						-0-								
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2				Y	-0-						-0-								
BRISCOE STATE AR (SA2)																										
WELL #: 21H RRCID -> 281026 COMPL. DATE 10/23/2021 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 8371 - 16283																										
09	18960 X	18672	-0-	-288	-0-	870 25	1 9	17777	2		Y	23	24	0				1								
10	19871 X	19601	-0-	-270	-0-	853 33	1 9	18715	2		Y	30	30	0				1								
11	19230 X	18018	-0-	-1212	-0-	444 41	1 9	17533	2		Y	37	36	0				2								
12	19871 X	18768	-0-	-1103	-0-	844 45	1 9	17879	2		Y	41	40	0				3								
01	18590 X	18590	-0-	-0-	-0-	920 59	1 9	17611	2		Y	54	53	0				4								
02	17696 X	11737	-0-	-5959	-0-	567 26	1 9	11144	2		Y	24	26	0				2								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: A758H RRCID -> 281045 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 9067 PERF. 9561 - 15675														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	EOM BALANCE
0				(L)	(-)		CODE		M		CODE			
09	12990 X	10683	-0-	-2307	-0-	496	1	10174	2	Y	12	12	0	1
10	13423 X	10667	-0-	-2756	-0-	465	1	10196	2	Y	5	6	0	-0-
11	10830 X	9876	-0-	-954	-0-	245	1	9623	2	Y	7	7	0	-0-
12	11191 X	10451	-0-	-740	-0-	473	1	9972	2	Y	5	5	0	-0-
01	10763 X	10763	-0-	-0-	-0-	533	1	10224	2	Y	5	5	0	-0-
02	9968 X	9898	-0-	-70	-0-	478	1	9420	2	Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH WELL #: A760H RRCID -> 281046 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 9402 - 15569														
09	13260 X	10747	-0-	-2513	-0-	499	1	10225	2	Y	21	21	0	1
10	13702 X	10901	-0-	-2801	-0-	474	1	10407	2	Y	18	18	0	1
11	11520 X	9964	-0-	-1556	-0-	246	1	9703	2	Y	14	14	0	1
12	11811 X	10251	-0-	-1560	-0-	462	1	9752	2	Y	34	33	0	2
01	10601 X	10601	-0-	-0-	-0-	525	1	10037	2	Y	35	34	0	3
02	10024 X	9455	-0-	-569	-0-	456	1	8967	2	Y	29	29	0	3
GALVAN RANCH WELL #: A757H RRCID -> 281047 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 9038 PERF. 9535 - 16167														
09	22680 X	20379	-0-	-2301	-0-	941	1	19347	2	Y	83	83	0	4
10	23436 X	20953	-0-	-2483	-0-	905	1	19948	2	Y	91	91	0	4
11	21960 X	19583	-0-	-2377	-0-	482	1	19002	2	Y	90	90	0	4
12	22692 X	20170	-0-	-2522	-0-	907	1	19147	2	Y	105	101	0	7
01	19339 X	19339	-0-	-0-	-0-	956	1	18251	2	Y	120	117	0	10
02	19012 X	18583	-0-	-429	-0-	890	1	17598	2	Y	86	88	0	8
BRISCOE G WELL #: 817H RRCID -> 281053 COMPL. DATE 07/23/2016 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7826 - 14630														
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997							
BRISCOE STATE AR (SA4)		WELL #: 215H		RRCID -> 281055		COMPL. DATE 12/03/2015		TOTAL DEPTH 7918 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
BRISCOE G (SA1)		WELL #: 827H		RRCID -> 281056		COMPL. DATE 07/22/2016		TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7634 - 14674	
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
BRISCOE STATE AR (SA8)		WELL #: 227H		RRCID -> 281060		COMPL. DATE 05/22/2019		TOTAL DEPTH 7526 PERF. 8164 - 16575	
09	2985 N	2985	-0-	-0-	-0-	118 1	2416 2	Y	410 397 0 20
						451 9			
10	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	48 1	1039 2	Y	44 61 0 1 1 2
						48 9			
11	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	46 1	1813 2	Y	34 35 0 1
						37 9			
12	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	59 1	1241 2	Y	-0- 1 0 -0-
01	156 X	156	-0-	-0-	-0-	5 1	137 2	Y	13 12 0 1
						14 9			
02	2800 X	-0-	-0-	-2800	-0-			Y	-0- 1 0 -0-
BRISCOE R GU5 STATE		WELL #: 1487H		RRCID -> 281063		COMPL. DATE 08/22/2020		TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7479 - 14678	
09	6090 X	5635	-0-	-455	-0-	255 1	5211 2	Y	154 152 0 8
						169 9			
10	6155 X	6155	-0-	-0-	-0-	256 1	5700 2	Y	181 181 0 8
						199 9			
11	5610 X	5334	-0-	-276	-0-	128 1	5054 2	Y	138 139 0 1 1 6
						152 9			
12	5828 X	4291	-0-	-1537	-0-	191 1	4006 2	Y	85 85 0 1 1 5
						94 9			
01	6513 X	6513	-0-	-0-	-0-	307 1	5905 2	Y	274 257 0 22
						301 9			
02	5572 X	4942	-0-	-630	-0-	225 1	4476 2	Y	219 220 0 21
						241 9			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY				//CONT.//		788997														
BRISCOE G (SA3)				WELL #:		837H		RRCID -> 281064		COMPL. DATE 07/20/2016		TOTAL DEPTH 7605		PERF. 7728 - 14832						
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
*03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-	

BRISCOE G (SA2)				WELL #:		835H		RRCID -> 281065		COMPL. DATE 07/22/2016		TOTAL DEPTH 7712		PERF. 7793 - 14905						
*03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
*04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-	

GALVAN RANCH				WELL #:		B609H		RRCID -> 281068		COMPL. DATE 10/07/2017		TOTAL DEPTH 9097		PERF. 9314 - 14773						
*03	34317 X	31361	-0-		-2956		-0-	1515	1	29604	2	Y	220	215	0		2	1	14	
								242	9											
04	33210 X	28815	-0-		-4395		-0-	1355	1	27209	2	Y	228	230	0				12	
								251	9											
05	34317 X	27245	-0-		-7072		-0-	1331	1	25672	2	Y	220	216	0				16	
								242	9											
06	31800 X	24437	-0-		-7363		-0-	1201	1	23027	2	Y	190	198	0				8	
								209	9											
07	30095 X	30095	-0-		-0-		-0-	1469	1	28404	2	Y	202	198	0		1	1	11	
								222	9											
08	18817 X	18817	-0-		-0-		-0-	887	1	17799	2	Y	119	123	0				7	
								131	9											
09	32754 X	32754	-0-		-0-		-0-	1510	1	30994	2	Y	227	223	0				11	
								250	9											
10	32015 X	32015	-0-		-0-		-0-	1379	1	30375	2	Y	237	237	0		1	1	10	
								261	9											
11	29130 X	29023	-0-		-107		-0-	712	1	28016	2	Y	268	266	0		1	1	11	
								295	9											
12	33852 X	29545	-0-		-4307		-0-	1321	1	27934	2	Y	264	256	0		2	1	17	
								290	9											
*01	27700 X	27700	-0-		-0-		-0-	1358	1	26019	2	Y	294	286	0		1	1	24	
								323	9											
02	30576 X	21452	-0-		-9124		-0-	1027	1	20273	2	Y	138	149	0				13	
								152	9											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: A756H RRCID -> 281069 COMPL. DATE 08/15/2017 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 9627 - 16434														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH														
WELL #: A358H RRCID -> 281071 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 9785 - 15753														
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH														
WELL #: A356H RRCID -> 281073 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 9235 PERF. 9867 - 16356														
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH														
WELL #: A360H RRCID -> 281074 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9815 - 15699														
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	47	-0-	47	47	47	2			Y	-0-			-0-
05	T. A.	296	-0-	296	343	14	1	282	2	Y	-0-			-0-
06	T. A.	32	-0-	32	375	32	2			Y	-0-			-0-
07	375 X	-0-	-0-	-375	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-			-0-
11	291 N	291	-0-	-0-	-0-	5	1	286	2	Y	-0-			-0-
12	144 N	144	-0-	-0-	-0-	4	1	140	2	Y	-0-			-0-
*01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-			-0-
02	280 N	26	-0-	-254	-0-	26	2			Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997														
BRISCOE STATE AR (SA3) WELL #: 22H RRCID -> 281075 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8402 - 16496														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	304 N	304	-0-	-0-	-0-	13	1	291	2	Y	-0-			-0-
10	403 N	313	-0-	-90	-0-	14	1	299	2	Y	-0-			-0-
11	330 N	140	-0-	-190	-0-	140	2			Y	-0-			-0-
12	820 N	820	-0-	-0-	-0-	36	1	784	2	Y	-0-			-0-
01	467 N	467	-0-	-0-	-0-	21	1	446	2	Y	-0-			-0-
02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	9	1	164	2	Y	-0-			-0-
SAN AMBROSIA F (SA) 12 WELL #: 3H RRCID -> 281077 COMPL. DATE 01/30/2024 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7328 - 15417														
09	3480 X	2690	-0-	-790	-0-	100	1	2058	2	Y	484	487	0	24
						532	9							
10	3596 X	3195	-0-	-401	-0-	111	1	2414	2	Y	609	606	0	26
						670	9							
11	3480 X	2807	-0-	-673	-0-	56	1	2244	2	Y	461	465	0	20
						507	9							
12	3038 X	2663	-0-	-375	-0-	99	1	2088	2	Y	433	422	0	27
						476	9							
01	2444 X	2444	-0-	-0-	-0-	96	1	1818	2	Y	482	468	0	39
						530	9							
02	2884 X	2037	-0-	-847	-0-	83	1	1644	2	Y	282	294	0	27
						310	9							
BRISCOE STATE AR (SA7) WELL #: 217H RRCID -> 281079 COMPL. DATE 05/17/2019 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 8165 - 16130														
09	4620 X	2260	-0-	-2360	-0-	102	1	2129	2	Y	26	25	0	1
						29	9							
10	4774 X	4522	-0-	-252	-0-	192	1	4254	2	Y	69	67	0	3
						76	9							
11	4110 X	2548	-0-	-1562	-0-	63	1	2454	2	Y	28	30	0	1
						31	9							
12	3317 X	2873	-0-	-444	-0-	129	1	2699	2	Y	41	39	0	3
						45	9							
01	4909 X	4909	-0-	-0-	-0-	243	1	4589	2	Y	70	67	0	6
						77	9							
02	4088 X	3948	-0-	-140	-0-	188	1	3726	2	Y	31	34	0	3
						34	9							
GALVAN RANCH WELL #: A357H RRCID -> 281080 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 9725 - 15673														
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRISCOE G WELL #: 795H RRCID -> 281081 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7919 - 14588														
09	390 X	151	-0-	-239	-0-	4	1	147	2	Y	-0-			-0-
10	144 X	144	-0-	-0-	-0-	4	1	140	2	Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	140 X	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY															
BRISCOE STATE AR (SA6)															
WELL #: 207H RRCID -> 281082 COMPL. DATE 05/14/2019 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8212 - 16261															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	6840 X	965	-0-	-5875	-0-	45	1	920	2	Y	-0-				-0-
10	12316 X	12316	-0-	-0-	-0-	496	1	10947	2	Y	794	760	0		34
11	8391 X	8391	-0-	-0-	-0-	873	9								
12	8627 X	8627	-0-	-0-	-0-	193	1	7593	2	Y	550	557	0	3 1	24
01	8010 X	8010	-0-	-0-	-0-	605	9								
02	11116 X	4965	-0-	-6151	-0-	352	1	7474	2	Y	728	701	0	5 1	46
						801	9								
						358	1	6867	2	Y	714	700	0	3 1	57
						785	9								
						221	1	4344	2	Y	364	386	0		35
						400	9								
BRISCOE R GU6 STATE														WELL #: 1443H RRCID -> 281091 COMPL. DATE 01/13/2019 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7655 - 15404	
09	2940 X	2338	-0-	-602	-0-	105	1	2189	2	Y	40	40	0		2
10	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	44	9								
11	2640 X	2447	-0-	-193	-0-	134	1	2961	2	Y	50	50	0		2
12	2728 X	1829	-0-	-899	-0-	55	9								
01	2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	59	1	2347	2	Y	37	37	0		2
02	2856 X	941	-0-	-1915	-0-	41	9								
						83	1	1709	2	Y	34	34	0		2
						37	9								
						141	1	2712	2	Y	66	63	0		5
						73	9								
						47	1	891	2	Y	3	8	0		-0-
						3	9								
GALVAN RANCH														WELL #: A762H RRCID -> 281093 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9659 - 15631	
09	12240 X	10496	-0-	-1744	-0-	484	1	9977	2	Y	32	30	0		2
10	12648 X	10750	-0-	-1898	-0-	35	9								
11	11100 X	9696	-0-	-1404	-0-	465	1	10218	2	Y	61	60	0		3
12	11439 X	10135	-0-	-1304	-0-	67	9								
*01	10626 X	10626	-0-	-0-	-0-	237	1	9407	2	Y	47	48	0		2
02	9800 X	9430	-0-	-370	-0-	52	9								
						455	1	9607	2	Y	66	64	0		4
						73	9								
						524	1	10004	2	Y	89	86	0		7
						98	9								
						454	1	8918	2	Y	53	55	0		5
						58	9								
GALVAN RANCH														WELL #: B606H RRCID -> 281094 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 9164 PERF. 9214 - 14627	
09	20674 X	20674	-0-	-0-	-0-	961	1	19713	2	Y	-0-	2	0		-0-
10	19468 X	14041	-0-	-5427	-0-	610	1	13431	2	Y	-0-				-0-
11	19710 X	15287	-0-	-4423	-0-	378	1	14909	2	Y	-0-				-0-
12	23960 X	23960	-0-	-0-	-0-	1085	1	22875	2	Y	-0-				-0-
01	23101 X	23101	-0-	-0-	-0-	1147	1	21954	2	Y	-0-				-0-
02	19515 X	19515	-0-	-0-	-0-	942	1	18573	2	Y	-0-				-0-
BRISCOE R GU6 STATE														WELL #: 1433H RRCID -> 281096 COMPL. DATE 01/09/2019 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7585 - 13385	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT									
SM ENERGY COMPANY				//CONT.//	788997																
GALVAN RANCH				WELL #:		A755H	RRCID ->	281097	COMPL. DATE	10/04/2022	TOTAL	DEPTH	9086	PERF.	9753 - 16281						
M			GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*04		0 X	-0-	-0-		-0-		-0-		-0-				Y		-0-					-0-
05		0 X	-0-	-0-		-0-		-0-		-0-				Y		-0-					-0-
06		0 X	-0-	-0-		-0-		-0-		-0-				Y		-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-		-0-				Y		-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-		-0-				Y		-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-		-0-				Y		-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-		-0-				Y		-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-		-0-				Y		-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-		-0-				Y		-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-		-0-				Y		-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-		-0-				Y		-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY																	
BRISCOE R (SA)																	
WELL #: 21H RRCID -> 281130 COMPL. DATE 12/21/2017 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 7962 - 15434																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
*04	14460 X	-0-	-0-	-14460	-0-					Y	-0-				-0-		
05	14074 X	-0-	-0-	-14074	-0-					Y	-0-				-0-		
06	12330 X	-0-	-0-	-12330	-0-					Y	-0-				-0-		
07	T. A.	2551	-0-	2551	2551	121	1	2366	2	Y	58	55	0		3		
						64	9										
08	T. A.	11132	-0-	11132	13683	521	1	10445	2	Y	151	146	0		8		
						166	9										
09	T. A.	5180	-0-	5180	18863	234	1	4768	2	Y	162	162	0		8		
						178	9										
10	T. A.	7440	-0-	7440	26303	315	1	6942	2	Y	166	167	0		7		
						183	9										
11	37457 X	11154	-0-	-26303	-0-	271	1	10660	2	Y	203	200	0	1	1	9	
						223	9										
12	11129 X	8671	-0-	-2458	-0-	382	1	8073	2	Y	196	191	0	2	1	12	
						216	9										
*01	10770 X	7977	-0-	-2793	-0-	382	1	7367	2	Y	207	201	0	1	1	17	
						228	9										
02	10416 X	6376	-0-	-4040	-0-	300	1	5948	2	Y	116	122	0		11		
						128	9										
BRISCOE R GU6 STATE														WELL #: 1423H RRCID -> 281131 COMPL. DATE 01/06/2019 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7550 - 16377			
09	7320 X	5843	-0-	-1477	-0-	264	1	5428	2	Y	137	132	0		7		
						151	9										
10	7001 X	7001	-0-	-0-	-0-	298	1	6526	2	Y	161	161	0		7		
						177	9										
11	6660 X	6304	-0-	-356	-0-	153	1	6004	2	Y	134	135	0		6		
						147	9										
12	6474 X	6474	-0-	-0-	-0-	283	1	6019	2	Y	156	151	0	1	1	10	
						172	9										
01	6254 X	6254	-0-	-0-	-0-	302	1	5752	2	Y	182	176	0	1	1	15	
						200	9										
02	6328 X	2338	-0-	-3990	-0-	108	1	2164	2	Y	60	69	0		6		
						66	9										
GALVAN RANCH														WELL #: B608H RRCID -> 281135 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 9254 - 14779			
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
06	14B2 EXT	1608	-0-	1608	1608	80	1	1528	2	Y	-0-				-0-		
07	14B2 EXT	1706	-0-	1706	3314	84	1	1622	2	Y	-0-				-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3314					Y	-0-				-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3314					Y	-0-				-0-		
10	3314 X	-0-	-0-	-3314	-0-					Y	-0-				-0-		
11	1650 X	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	-0-				-0-		
12	1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-				-0-		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															12018 200															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																													
SM ENERGY COMPANY															//CONT.//															//CONT.//																																																											
GALVAN RANCH															WELL #: A551H															RRCID -> 281146															COMPL. DATE 02/09/2017															TOTAL DEPTH 9036															PERF. 9532 - 15210														
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																																																				
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																																																				
09	16602	X	16602	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	767	1	15785	2	Y	45	45	0			2																																																																				
10	16988	X	16845	-0-	-0-	-143	-0-	-0-	-0-	-0-	50	9	16064	2	Y	45	45	0			2																																																																				
11	16200	X	16169	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-	-0-	50	9	15722	2	Y	43	43	0			2																																																																				
12	17143	X	16993	-0-	-0-	-150	-0-	-0-	-0-	-0-	400	1	16149	2	Y	72	69	0			5																																																																				
01	17006	X	17006	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	47	9	16112	2	Y	50	51	0			4																																																																				
02	15484	X	14823	-0-	-0-	-661	-0-	-0-	-0-	-0-	765	1	14063	2	Y	43	43	0			4																																																																				
											79	9																																																																													
											839	1																																																																													
											55	9																																																																													
											713	1																																																																													
											47	9																																																																													

GALVAN RANCH															WELL #: B104H															RRCID -> 281168															COMPL. DATE 09/20/2017															TOTAL DEPTH 9309															PERF. 9498 - 14938														
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																																																																				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																																																																				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																																																																				
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																																																																				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																																																																				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																																																																				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																																																																				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																																																																				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																																																																				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																																																																				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																																																																				

GALVAN RANCH															WELL #: B105H															RRCID -> 281170															COMPL. DATE 09/14/2017															TOTAL DEPTH 9273															PERF. 9435 - 15013														
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																																																																				
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																																																																				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																																																																				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																																																																				
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																																																																				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																																																																				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																																																																				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																																																																				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																																																																				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																																																																				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																																																																				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																																																																				

GALVAN RANCH															WELL #: B108H															RRCID -> 281172															COMPL. DATE 10/05/2017															TOTAL DEPTH 9261															PERF. 9629 - 14988														
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																																																																				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																																																																				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																																																																				
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																																																																				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																																																																				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																																																																				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																																																																				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																																																																				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																																																																				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																																																																				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																																																																				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY															
BRISCOE G															
WELL #: 797H RRCID -> 281185 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7732 - 14392															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
GALVAN RANCH														WELL #: C405H RRCID -> 281187 COMPL. DATE 11/22/2021 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8992 - 15649	
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	89	-0-	89	89	88	2	1	9	Y	-1	1	0		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
GALVAN RANCH														WELL #: C501H RRCID -> 281188 COMPL. DATE 08/23/2019 TOTAL DEPTH 8224 PERF. 8947 - 16586	
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
GALVAN RANCH														WELL #: C301H RRCID -> 281189 COMPL. DATE 02/20/2017 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 9184 - 14314	
09	14310 X	12621	-0-	-1689	-0-	585	1	12005	2	Y	28	28	0		1
						31	9								
10	14787 X	12859	-0-	-1928	-0-	556	1	12259	2	Y	40	39	0		2
						44	9								
11	14490 X	12733	-0-	-1757	-0-	313	1	12372	2	Y	44	44	0		2
						48	9								
12	14973 X	13990	-0-	-983	-0-	630	1	13297	2	Y	57	55	0		4
						63	9								
*01	13893 X	13893	-0-	-0-	-0-	686	1	13139	2	Y	62	61	0		5
						68	9								
02	12601 X	12601	-0-	-0-	-0-	607	1	11949	2	Y	41	42	0		4
						45	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE R GU5 STATE														
WELL #: 1483H RRCID -> 281219 COMPL. DATE 08/22/2020 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7753 - 14753														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	6570 X	5788	-0-	-782	-0-	265 1	5491 2	Y	29	29	0			1
10	6789 X	6407	-0-	-382	-0-	32 9	6097 2	Y	30	30	0			1
11	6570 X	2481	-0-	-4089	-0-	277 1	2391 2	Y	27	27	0			1
12	7038 X	7038	-0-	-0-	-0-	33 9	6690 2	Y	28	27	0			2
01	6163 X	6163	-0-	-0-	-0-	60 1	5755 2	Y	97	91	0			8
02	5796 X	4942	-0-	-854	-0-	30 9	4634 2	Y	68	69	0			7
						317 1								
						31 9								
						301 1								
						107 9								
						233 1								
						75 9								
BRISCOE G WELL #: 805H RRCID -> 281228 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 7974 - 14405														
09	22200 X	18110	-0-	-4090	-0-	841 1	17269 2	Y	-0-					-0-
10	22940 X	19185	-0-	-3755	-0-	833 1	18352 2	Y	-0-					-0-
11	20190 X	17906	-0-	-2284	-0-	442 1	17464 2	Y	-0-					-0-
12	20863 X	18599	-0-	-2264	-0-	841 1	17734 2	Y	22	21	0			1
01	21688 X	21688	-0-	-0-	-0-	24 9	19780 2	Y	795	732	0			64
02	17332 X	12893	-0-	-4439	-0-	1033 1	11842 2	Y	411	435	0			40
						875 9								
						599 1								
						452 9								
BRISCOE G WELL #: 807H RRCID -> 281229 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7870 - 14570														
*03	14B2 EXT	948	-0-	948	948	46 1	902 2	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	948			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	948			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	948			Y	-0-					-0-
07	948 X	-0-	-0-	-948	-0-			Y	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
BRISCOE R WELL #: 227H RRCID -> 281243 COMPL. DATE 06/29/2016 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7631 - 15359														
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					11
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					11
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					11
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					11
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					11
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					11
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					11
10	T. A.	2	-0-	2	2	2 2		Y	-0-					11
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					11
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					11
*01	2 X	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-					11
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY															
BRISCOE R															
WELL #: 225H RRCID -> 281255 COMPL. DATE 07/02/2016 TOTAL DEPTH 7647 PERF. 7830 - 15238															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BRISCOE R															
WELL #: 237H RRCID -> 281256 COMPL. DATE 09/11/2016 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7733 - 15328															
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	129	-0-	129	129	2	1	127	2	Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-				-0-
*01	129 X	-0-	-0-	-129	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BRISCOE R															
WELL #: 235H RRCID -> 281257 COMPL. DATE 06/30/2016 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7827 - 15377															
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY			//CONT.//		788997												
SAN AMBROSIA F (SA)			WELL #:		14CH		RRCID -> 281283		COMPL. DATE 11/15/2016		TOTAL DEPTH 6834		PERF. 7500 - 15761				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
*03	3844 X	1221	-0-	-2623	-0-			45	1	891	2	Y	259	275	0	7 1 16	
								285	9								
04	3720 X	1486	-0-	-2234	-0-			56	1	1157	2	Y	248	251	0	13	
								273	9								
05	4092 X	1632	-0-	-2460	-0-			71	1	1372	2	Y	172	172	0	13	
								189	9								
06	3960 X	3130	-0-	-830	-0-			130	1	2586	2	Y	376	373	0	16	
								414	9								
07	3027 X	3027	-0-	-0-	-0-			130	1	2546	2	Y	319	316	0	1 1 18	
								351	9								
08	2562 X	2562	-0-	-0-	-0-			99	1	2019	2	Y	404	399	0	23	
								444	9								
09	3120 X	2358	-0-	-762	-0-			89	1	1818	2	Y	410	412	0	1 1 20	
								451	9								
10	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-			119	1	2605	2	Y	570	565	0	1 1 24	
								627	9								
11	3120 X	3050	-0-	-70	-0-			63	1	2496	2	Y	446	449	0	2 1 19	
								491	9								
12	3966 X	3966	-0-	-0-	-0-			149	1	3198	2	Y	563	543	0	4 1 35	
								619	9								
*01	3565 X	3565	-0-	-0-	-0-			146	1	2792	2	Y	570	557	0	2 1 46	
								627	9								
02	3024 X	2522	-0-	-502	-0-			103	1	2064	2	Y	323	338	0	31	
								355	9								
GALVAN RANCH			WELL #:		B358H		RRCID -> 281291		COMPL. DATE 11/07/2016		TOTAL DEPTH 8880		PERF. 9510 - 18030				
09	21406 X	21406	-0-	-0-	-0-			994	1	20412	2	Y	-0-			-0-	
10	22235 X	22235	-0-	-0-	-0-			966	1	21269	2	Y	-0-			-0-	
11	21270 X	20451	-0-	-819	-0-			504	1	19947	2	Y	-0-			-0-	
12	21979 X	20792	-0-	-1187	-0-			938	1	19854	2	Y	-0-			-0-	
01	20508 X	20508	-0-	-0-	-0-			1017	1	19491	2	Y	-0-			-0-	
02	20076 X	18132	-0-	-1944	-0-			875	1	17257	2	Y	-0-			-0-	
GALVAN RANCH			WELL #:		B860H		RRCID -> 281399		COMPL. DATE 12/01/2022		TOTAL DEPTH 8724		PERF. 9201 - 17477				
*03	5678 X	5678	-0-	-0-	-0-			278	1	5400	2	Y	-0-			3	
*04	5794 X	5794	-0-	-0-	-0-			276	1	5518	2	Y	-0-			3	
05	5208 X	4503	-0-	-705	-0-			222	1	4281	2	Y	-0-			3	
06	5490 X	2882	-0-	-2608	-0-			145	1	2737	2	Y	-0-			3	
07	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-			143	1	2769	2	Y	-0-			3	
08	5230 X	5230	-0-	-0-	-0-			249	1	4981	2	Y	-0-			3	
09	5790 X	5096	-0-	-694	-0-			239	1	4857	2	Y	-0-			3	
10	4917 X	4917	-0-	-0-	-0-			213	1	4704	2	Y	-0-			3	
11	5488 X	5488	-0-	-0-	-0-			136	1	5352	2	Y	-0-			3	
12	6296 X	6296	-0-	-0-	-0-			286	1	6010	2	Y	-0-			3	
*01	5505 X	5505	-0-	-0-	-0-			271	1	5234	2	Y	-0-			3	
02	5124 X	4368	-0-	-756	-0-			212	1	4156	2	Y	-0-			3	
GALVAN RANCH			WELL #:		B360H		RRCID -> 281400		COMPL. DATE 11/07/2016		TOTAL DEPTH 8878		PERF. 9440 - 17733				
*04	23670 X	22676	-0-	-994	-0-			1076	1	21600	2	Y	-0-			-0-	
05	24459 X	23158	-0-	-1301	-0-			1143	1	22015	2	Y	-0-			-0-	
06	23490 X	21414	-0-	-2076	-0-			1063	1	20351	2	Y	-0-			-0-	
07	22030 X	22030	-0-	-0-	-0-			1081	1	20949	2	Y	-0-			-0-	
08	22518 X	22518	-0-	-0-	-0-			1068	1	21450	2	Y	-0-			-0-	
09	22799 X	22799	-0-	-0-	-0-			1060	1	21739	2	Y	-0-			-0-	
10	24725 X	24725	-0-	-0-	-0-			1076	1	23649	2	Y	-0-			-0-	
11	22585 X	22585	-0-	-0-	-0-			559	1	22026	2	Y	-0-			-0-	
12	23560 X	23235	-0-	-325	-0-			1050	1	22185	2	Y	-0-			-0-	
*01	22624 X	22624	-0-	-0-	-0-			1121	1	21503	2	Y	-0-			-0-	
02	22344 X	19954	-0-	-2390	-0-			964	1	18990	2	Y	-0-			-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: B326H RRCID -> 281461 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 8814 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
GALVAN RANCH														
WELL #: B858H RRCID -> 281471 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 9296 - 17613														
*03	18443 X	18443	-0-	-0-	-0-	897	1	17546 2	Y	-0-		-0-		
*04	17515 X	17515	-0-	-0-	-0-	832	1	16683 2	Y	-0-		-0-		
05	15438 X	14268	-0-	-1170	-0-	705	1	13563 2	Y	-0-		-0-		
06	17850 X	11414	-0-	-6436	-0-	567	1	10847 2	Y	-0-		-0-		
07	13291 X	13291	-0-	-0-	-0-	653	1	12638 2	Y	-0-		-0-		
08	3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	144	1	2897 2	Y	-0-		-0-		
09	17520 X	12232	-0-	-5288	-0-	566	1	11666 2	Y	-0-		-0-		
10	14260 X	13687	-0-	-573	-0-	595	1	13092 2	Y	-0-		-0-		
11	14326 X	14326	-0-	-0-	-0-	355	1	13971 2	Y	-0-		-0-		
12	17079 X	17079	-0-	-0-	-0-	773	1	16306 2	Y	-0-		-0-		
*01	12875 X	12875	-0-	-0-	-0-	639	1	12236 2	Y	-0-		-0-		
02	13356 X	10640	-0-	-2716	-0-	513	1	10127 2	Y	-0-		-0-		
GALVAN RANCH														
WELL #: B359H RRCID -> 281472 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 9473 - 17794														
*03	T. A.	19817	-0-	19817	58575	964	1	18853 2	Y	-0-		-0-		
*04	T. A.	19535	-0-	19535	78110	926	1	18609 2	Y	-0-		-0-		
05	98200 X	20090	-0-	-78110	-0-	993	1	19097 2	Y	-0-		-0-		
06	18663 X	18663	-0-	-0-	-0-	925	1	17738 2	Y	-0-		-0-		
07	20181 X	18572	-0-	-1609	-0-	912	1	17660 2	Y	-0-		-0-		
08	20181 X	16600	-0-	-3581	-0-	787	1	15813 2	Y	-0-		-0-		
09	19530 X	1914	-0-	-17616	-0-	89	1	1825 2	Y	-0-		-0-		
10	20088 X	1442	-0-	-18646	-0-	62	1	1378 2	Y	2	2 0	-0-		
						2	9							
11	18660 X	13447	-0-	-5213	-0-	333	1	13114 2	Y	-0-		-0-		
12	18569 X	13030	-0-	-5539	-0-	590	1	12440 2	Y	-0-		-0-		
*01	12084 X	12084	-0-	-0-	-0-	599	1	11485 2	Y	-0-		-0-		
02	12544 X	10691	-0-	-1853	-0-	515	1	10176 2	Y	-0-		-0-		
GALVAN RANCH														
WELL #: B859H RRCID -> 281475 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 9252 - 17378														
*03	22227 X	105	-0-	-22122	-0-	1	1	104 2	Y	-0-		3		
*04	20220 X	512	-0-	-19708	-0-	23	1	489 2	Y	-0-		3		
05	20894 X	8313	-0-	-12581	-0-	412	1	7901 2	Y	-0-		3		
06	16140 X	15277	-0-	-863	-0-	755	1	14522 2	Y	-0-		3		
07	14591 X	14591	-0-	-0-	-0-	717	1	13874 2	Y	-0-		3		
08	8630 X	8630	-0-	-0-	-0-	409	1	8221 2	Y	-0-		3		
09	15270 X	14814	-0-	-456	-0-	688	1	14126 2	Y	-0-		3		
10	15779 X	15553	-0-	-226	-0-	676	1	14877 2	Y	-0-		3		
11	15270 X	3251	-0-	-12019	-0-	79	1	3172 2	Y	-0-		3		
12	15314 X	192	-0-	-15122	-0-	11	1	181 2	Y	-0-		3		
*01	9167 X	9167	-0-	-0-	-0-	455	1	8712 2	Y	-0-		3		
02	14056 X	8091	-0-	-5965	-0-	391	1	7700 2	Y	-0-		3		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: A765H													RRCID -> 281758	
COMPL. DATE 11/04/2017													TOTAL DEPTH 8957	
PERF. 9345 - 15190														
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	10950	X	10826	-0-	-124	-0-	502 1	10295 2	Y	26	26	0		1
10	11315	X	10227	-0-	-1088	-0-	442 1	9739 2	Y	42	41	0		2
11	11520	X	11000	-0-	-520	-0-	272 1	10695 2	Y	30	31	0		1
12	11904	X	10557	-0-	-1347	-0-	476 1	10039 2	Y	38	37	0		2
01	10610	X	10610	-0-	-0-	-0-	524 1	10033 2	Y	48	46	0		4
02	10248	X	8885	-0-	-1363	-0-	426 1	8425 2	Y	31	32	0		3
							34 9							
GALVAN RANCH													WELL #: A764H	
RRCID -> 281760													COMPL. DATE 11/05/2017	
TOTAL DEPTH 8960													PERF. 9391 - 15495	
09	6960	X	6145	-0-	-815	-0-	287 1	5843 2	Y	14	14	0		1
10	6572	X	6142	-0-	-430	-0-	265 1	5858 2	Y	17	17	0		1
11	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	160 1	6235 2	Y	15	15	0		1
12	7246	X	7246	-0-	-0-	-0-	326 1	6894 2	Y	24	23	0		2
01	6570	X	6570	-0-	-0-	-0-	324 1	6215 2	Y	28	28	0		2
02	6360	X	6360	-0-	-0-	-0-	306 1	6023 2	Y	28	27	0		3
							31 9							
GALVAN RANCH													WELL #: A364H	
RRCID -> 281892													COMPL. DATE 11/06/2017	
TOTAL DEPTH 9168													PERF. 9608 - 15481	
*04	12480	X	10050	-0-	-2430	-0-	476 1	9574 2	Y	-0-				-0-
05	11191	X	10959	-0-	-232	-0-	540 1	10419 2	Y	-0-				-0-
06	10830	X	9999	-0-	-831	-0-	495 1	9504 2	Y	-0-				-0-
07	9084	X	9084	-0-	-0-	-0-	446 1	8638 2	Y	-0-				-0-
08	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	177 1	3571 2	Y	-0-				-0-
09	10620	X	10487	-0-	-133	-0-	486 1	10001 2	Y	-0-				-0-
10	10974	X	10493	-0-	-481	-0-	456 1	10037 2	Y	-0-				-0-
11	9990	X	5563	-0-	-4427	-0-	138 1	5425 2	Y	-0-				-0-
12	10850	X	3175	-0-	-7675	-0-	145 1	3030 2	Y	-0-				-0-
*01	9486	X	9486	-0-	-0-	-0-	470 1	9016 2	Y	-0-				-0-
02	9800	X	8069	-0-	-1731	-0-	391 1	7678 2	Y	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE CATARINA EAST														
WELL #: 6H RRCID -> 282870													COMPL. DATE 12/15/2025	
CAPACITY													TOTAL DEPTH 7891	
PERF. 8933 - 13976														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0				(L)	(-)		CODE		M			CODE		
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				-0-
*04	T. A.	5415	-0-	5415	5415	914	1	3974	2	Y	479	453	0	-0-
						527	9							26
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	5415					-0-		26	0	-0-
06	T. A.	3978	-0-	3978	9393	672	1	2890	2	Y	378	362	0	-0-
						416	9							16
07	9393 X	-0-	-0-	-9393	-0-					-0-		15	0	-0-
08	1820 X	1820	-0-	-0-	-0-	698	1	989	2	Y	121	114	0	-0-
						133	9							7
09	5430 X	1543	-0-	-3887	-0-	830	1	713	2	Y	-0-	7	0	-0-
10	4123 X	2733	-0-	-1390	-0-	656	1	1994	2	Y	75	72	0	-0-
						83	9							3
11	3990 X	803	-0-	-3187	-0-	94	1	709	2	Y	-0-	3	0	-0-
12	6511 X	6511	-0-	-0-	-0-	1154	1	5158	2	Y	181	170	0	-0-
						199	9							11
*01	6086 X	6086	-0-	-0-	-0-	1161	1	4346	2	Y	526	494	0	42
						579	9							
02	3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	1251	1	2018	2	Y	361	368	0	35
						397	9							

GALVAN RANCH													WELL #: A846H RRCID -> 282884	
COMPL. DATE 09/22/2018													TOTAL DEPTH 9342	
PERF. 9115 - 18817														
09	13630 X	13630	-0-	-0-	-0-	628	1	12866	2	Y	124	125	0	6
						136	9							
10	15919 X	15919	-0-	-0-	-0-	687	1	15091	2	Y	128	129	0	5
						141	9							
11	15084 X	15084	-0-	-0-	-0-	370	1	14583	2	Y	119	119	0	5
						131	9							
12	14728 X	14728	-0-	-0-	-0-	659	1	13926	2	Y	130	126	0	8
						143	9							
01	15220 X	15220	-0-	-0-	-0-	746	1	14301	2	Y	157	152	0	13
						173	9							
02	14392 X	12948	-0-	-1444	-0-	619	1	12188	2	Y	128	129	0	12
						141	9							

GALVAN RANCH													WELL #: A446H RRCID -> 282885	
COMPL. DATE 04/20/2022													TOTAL DEPTH 9408	
PERF. 9555 - 15797														
09	8880 X	8662	-0-	-218	-0-	399	1	8234	2	Y	26	25	0	1
						29	9							
10	9176 X	8854	-0-	-322	-0-	383	1	8438	2	Y	30	30	0	1
						33	9							
11	8880 X	8571	-0-	-309	-0-	212	1	8327	2	Y	29	29	0	1
						32	9							
12	8959 X	8912	-0-	-47	-0-	403	1	8472	2	Y	34	33	0	2
						37	9							
01	8852 X	8852	-0-	-0-	-0-	437	1	8369	2	Y	42	41	0	3
						46	9							
02	8092 X	6356	-0-	-1736	-0-	306	1	6021	2	Y	26	27	0	2
						29	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: A845H RRCID -> 282886 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 9287 PERF. 9271 - 16025														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
09	9210 X	8744	-0-	-466	-0-	400 1	8248 2	Y			87	88 0		4
10	9300 X	8792	-0-	-508	-0-	377 1	8309 2	Y			96	96 0		4
11	8602 X	8602	-0-	-0-	-0-	212 1	8291 2	Y			90	90 0		4
12	10968 X	10968	-0-	-0-	-0-	490 1	10339 2	Y			126	121 0	1 1	8
01	9468 X	9468	-0-	-0-	-0-	463 1	8865 2	Y			127	125 0		10
02	8148 X	7364	-0-	-784	-0-	353 1	6919 2	Y			84	86 0		8
GALVAN RANCH														
WELL #: A445H RRCID -> 282887 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 9448 PERF. 9554 - 16247														
09	4110 X	3319	-0-	-791	-0-	155 1	3163 2	Y			1	1 0		-0-
10	4247 X	3652	-0-	-595	-0-	159 1	3487 2	Y			5	5 0		-0-
11	4110 X	3464	-0-	-646	-0-	84 1	3378 2	Y			2	2 0		-0-
12	4092 X	2683	-0-	-1409	-0-	121 1	2558 2	Y			4	4 0		-0-
01	3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	198 1	3787 2	Y			1	1 0		-0-
02	4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	208 1	4085 2	Y			2	2 0		-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: A447H RRCID -> 282888 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 9531 PERF. 9380 - 18821														
09	13488 X	13488	-0-	-0-	-0-	624 1	12772 2	Y			84	82 0		4
10	13795 X	10168	-0-	-3627	-0-	437 1	9658 2	Y			66	67 0		3
11	13350 X	11569	-0-	-1781	-0-	286 1	11260 2	Y			21	23 0		1
12	13795 X	8897	-0-	-4898	-0-	403 1	8480 2	Y			13	13 0		1
01	12457 X	12457	-0-	-0-	-0-	617 1	11787 2	Y			48	45 0		4
02	14924 X	14924	-0-	-0-	-0-	722 1	14180 2	Y			20	22 0		2
GALVAN RANCH														
WELL #: A448H RRCID -> 282890 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9371 - 16043														
09	11130 X	10309	-0-	-821	-0-	479 1	9806 2	Y			22	22 0		1
10	10664 X	9766	-0-	-898	-0-	424 1	9317 2	Y			23	23 0		1
11	10320 X	9978	-0-	-342	-0-	246 1	9702 2	Y			27	27 0		1
12	10664 X	9935	-0-	-729	-0-	448 1	9453 2	Y			31	30 0		2
01	9806 X	9806	-0-	-0-	-0-	485 1	9264 2	Y			52	50 0		4
02	9632 X	8515	-0-	-1117	-0-	409 1	8081 2	Y			23	25 0		2

04/16/2026
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 01

PAGE: 994

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY GALVAN RANCH				//CONT.// //CONT.// WELL #: A847H	12018 200 788997	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT				
						RRCID -> 282891	COMPL. DATE 10/11/2018	TOTAL DEPTH	9382	PERF. 9190	-	19100					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
09	11530 X	11530	-0-	-0-	-0-	531 74 9	10925 2	Y	67	66 0						3	
10	11532 X	9838	-0-	-1694	-0-	425 63 9	1 9350 2	Y	57	58 0						2	
11	11160 X	9371	-0-	-1789	-0-	231 55 9	1 9085 2	Y	50	50 0						2	
12	11532 X	9931	-0-	-1601	-0-	448 57 9	1 9426 2	Y	52	51 0						3	
01	6191 X	6191	-0-	-0-	-0-	306 44 9	1 5841 2	Y	40	40 0						3	
02	10752 X	2687	-0-	-8065	-0-	130 21 9	1 2536 2	Y	19	20 0						2	
GALVAN RANCH				WELL #: A848H	RRCID -> 282892	COMPL. DATE 10/12/2018	TOTAL DEPTH	9295	PERF. 9136	-	15870						
09	10380 X	9986	-0-	-394	-0-	456 165 9	1 9365 2	Y	150	149 0						7	
10	10726 X	9833	-0-	-893	-0-	418 185 9	1 9230 2	Y	168	168 0						7	
11	10385 X	10385	-0-	-0-	-0-	249 229 9	1 9907 2	Y	208	205 0			1 1			9	
12	10427 X	10427	-0-	-0-	-0-	464 118 9	1 9845 2	Y	107	107 0			2 1			7	
01	10957 X	10957	-0-	-0-	-0-	533 199 9	1 10225 2	Y	181	173 0						15	
02	9769 X	9769	-0-	-0-	-0-	464 179 9	1 9126 2	Y	163	162 0						16	
BRISCOE G GU8 STATE (SA2)				WELL #: 653H	RRCID -> 282935	COMPL. DATE 02/21/2018	TOTAL DEPTH	7606	PERF. 7472	-	17142						
*04	17970 X	7029	-0-	-10941	-0-	316 341 9	1 6372 2	Y	310	315 0			1 1			17	
05	11005 X	7024	-0-	-3981	-0-	334 222 9	1 6468 2	Y	202	204 0						15	
06	7950 X	6893	-0-	-1057	-0-	324 312 9	1 6257 2	Y	284	287 0						12	
07	6295 X	6295	-0-	-0-	-0-	295 270 9	1 5730 2	Y	245	242 0			1 1			14	
08	6231 X	6231	-0-	-0-	-0-	282 267 9	1 5682 2	Y	243	243 0						14	
09	7020 X	6002	-0-	-1018	-0-	264 307 9	1 5431 2	Y	279	279 0						14	
10	7130 X	6607	-0-	-523	-0-	269 385 9	1 5953 2	Y	350	348 0			1 1			15	
11	6900 X	5822	-0-	-1078	-0-	137 290 9	1 5395 2	Y	264	267 0			1 1			11	
12	6293 X	5907	-0-	-386	-0-	258 255 9	1 5394 2	Y	232	226 0			2 1			15	
*01	6347 X	6347	-0-	-0-	-0-	295 427 9	1 5625 2	Y	388	371 0			1 1			31	
02	5964 X	5691	-0-	-273	-0-	261 306 9	1 5124 2	Y	278	282 0						27	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997																
BRISCOE G GU8 STATE (SA3) WELL #: 662H RRCID -> 282936 COMPL. DATE 02/21/2018 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7667 - 17397																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*04	9630 X	8862	-0-	-768	-0-	386 697	1 9	7779	2	Y	634	622	0	1	1	34
05	9951 X	5522	-0-	-4429	-0-	252 431	1 9	4839	2	Y	392	397	0			29
06	9630 X	9163	-0-	-467	-0-	422 638	1 9	8103	2	Y	580	585	0			24
07	7361 X	7361	-0-	-0-	-0-	334 516	1 9	6511	2	Y	469	465	0	2	1	26
08	5929 X	5929	-0-	-0-	-0-	265 407	1 9	5257	2	Y	370	374	0	1	1	21
09	9150 X	6036	-0-	-3114	-0-	260 484	1 9	5292	2	Y	440	438	0	1	1	22
10	9455 X	7214	-0-	-2241	-0-	288 650	1 9	6276	2	Y	591	587	0	1	1	25
11	9150 X	7111	-0-	-2039	-0-	162 604	1 9	6345	2	Y	549	548	0	2	1	24
12	7347 X	7335	-0-	-12	-0-	303 642	1 9	6390	2	Y	584	566	0	5	1	37
*01	7576 X	7576	-0-	-0-	-0-	337 833	1 9	6406	2	Y	757	731	0	2	1	61
02	6763 X	6763	-0-	-0-	-0-	304 516	1 9	5943	2	Y	469	485	0			45
BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 4H RRCID -> 282992 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 8233 - 13276																
*03	8184 X	6756	-0-	-1428	-0-	1465 627	1 9	4664	2	Y	570	548	0	3	1	35
04	8557 X	8557	-0-	-0-	-0-	1456 770	1 9	6331	2	Y	700	696	0	1	1	38
05	5456 X	5125	-0-	-331	-0-	1216 488	1 9	3421	2	Y	444	449	0			33
06	8103 X	8103	-0-	-0-	-0-	1390 735	1 9	5978	2	Y	668	673	0			28
07	4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	1067 285	1 9	2872	2	Y	259	270	0	2	1	15
08	5803 X	5803	-0-	-0-	-0-	2218 450	1 9	3135	2	Y	409	401	0			23
09	8550 X	4435	-0-	-4115	-0-	2151 429	1 9	1855	2	Y	390	393	0	1	1	19
10	8370 X	6445	-0-	-1925	-0-	1443 617	1 9	4385	2	Y	561	555	0	1	1	24
11	8100 X	5614	-0-	-2486	-0-	558 835	1 9	4221	2	Y	759	748	0	2	1	33
12	6611 X	6611	-0-	-0-	-0-	1085 678	1 9	4848	2	Y	616	603	0	7	1	39
*01	5039 X	5039	-0-	-0-	-0-	944 560	1 9	3535	2	Y	509	505	0	2	1	41
02	5824 X	4271	-0-	-1553	-0-	1415 576	1 9	2280	2	Y	524	515	0			50

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE CATARINA EAST														
WELL #: 5H RRCID -> 282994 COMPL. DATE 12/18/2025 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8216 - 13259														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	62					Y	-0-			-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	62					Y	-0-			-0-
05	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	2050	-0-	2050	2050	447	1	1363	2	Y	218	209	0	9
						240	9							
11	T. A.	120	-0-	120	2170	14	1	105	2	Y	1	9	0	-0-
						1	9						1	1
12	T. A.	4238	-0-	4238	6408	704	1	3141	2	Y	357	335	0	22
						393	9							
*01	12516 X	6108	-0-	-6408	-0-	1165	1	4359	2	Y	531	509	0	43
						584	9						1	1
02	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	1169	1	1887	2	Y	413	416	0	40
						454	9							
BRISCOE J (SA2)														
WELL #: 97H RRCID -> 283007 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 7854 - 17844														
09	8520 X	7254	-0-	-1266	-0-	338	1	6880	2	Y	33	33	0	2
						36	9							
10	8804 X	6883	-0-	-1921	-0-	297	1	6552	2	Y	31	32	0	1
						34	9							
11	7906 X	7906	-0-	-0-	-0-	194	1	7656	2	Y	51	50	0	2
						56	9							
12	7967 X	7496	-0-	-471	-0-	337	1	7112	2	Y	43	42	0	3
						47	9							
01	7814 X	7814	-0-	-0-	-0-	384	1	7356	2	Y	67	65	0	5
						74	9							
02	7364 X	4977	-0-	-2387	-0-	236	1	4709	2	Y	29	31	0	3
						32	9							
BRISCOE J (SA1)														
WELL #: 92H RRCID -> 283026 COMPL. DATE 08/26/2019 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8044 - 17948														
09	24330 X	23598	-0-	-732	-0-	1093	1	22502	2	Y	3	3	0	-0-
						3	9							
10	25141 X	22467	-0-	-2674	-0-	976	1	21482	2	Y	8	8	0	-0-
						9	9							
11	24150 X	22846	-0-	-1304	-0-	563	1	22240	2	Y	39	37	0	2
						43	9							
12	24893 X	22447	-0-	-2446	-0-	1016	1	21411	2	Y	18	19	0	1
						20	9							
01	23155 X	23155	-0-	-0-	-0-	1150	1	22004	2	Y	1	2	0	-0-
						1	9							
02	22036 X	14866	-0-	-7170	-0-	720	1	14144	2	Y	2	2	0	-0-
						2	9							
BRISCOE J (SA3)														
WELL #: 103H RRCID -> 283027 COMPL. DATE 08/28/2019 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 7857 - 18010														
09	26100 X	25195	-0-	-905	-0-	1170	1	24023	2	Y	2	2	0	-0-
						2	9							
10	26970 X	25256	-0-	-1714	-0-	1098	1	24155	2	Y	3	3	0	-0-
						3	9							
11	25860 X	24614	-0-	-1246	-0-	609	1	24003	2	Y	2	2	0	-0-
						2	9							
12	26722 X	25286	-0-	-1436	-0-	1143	1	24140	2	Y	3	3	0	-0-
						3	9							
01	25361 X	25361	-0-	-0-	-0-	1260	1	24078	2	Y	21	19	0	2
						23	9							
02	23520 X	16439	-0-	-7081	-0-	794	1	15645	2	Y	-0-	2	0	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY															
GALVAN RANCH															
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 788997															
WELL #: B617H RRCID -> 283350 COMPL. DATE 07/09/2023 TOTAL DEPTH 9044 PERF.10400 - 19191															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	37620 X	29731	-0-	-7889	-0-	1380 41 9	28310 2	Y	37	37 0				2	
10	36859 X	29769	-0-	-7090	-0-	1291 43 9	28435 2	Y	39	39 0				2	
11	34230 X	27611	-0-	-6619	-0-	682 44 9	26885 2	Y	40	40 0				2	
12	33883 X	28140	-0-	-5743	-0-	1272 52 9	26816 2	Y	47	46 0				3	
01	27659 X	27659	-0-	-0-	-0-	1371 59 9	26229 2	Y	54	53 0				4	
02	27748 X	24119	-0-	-3629	-0-	1167 36 9	22916 2	Y	33	34 0				3	
GALVAN RANCH															
WELL #: B618H RRCID -> 283352 COMPL. DATE 02/10/2024 TOTAL DEPTH 9007 PERF.10870 - 18695															
09	107010 X	88986	-0-	-18024	-0-	4129 90 9	84767 2	Y	82	83 0				4	
10	107012 X	89609	-0-	-17403	-0-	3890 103 9	85616 2	Y	94	94 0				4	
11	96540 X	81922	-0-	-14618	-0-	2022 96 9	79804 2	Y	87	87 0				4	
12	99758 X	81865	-0-	-17893	-0-	3698 106 9	78061 2	Y	96	93 0	1	1		6	
01	86682 X	86682	-0-	-0-	-0-	4294 146 9	82242 2	Y	133	128 0				11	
02	83048 X	72070	-0-	-10978	-0-	3477 76 9	68517 2	Y	69	73 0				7	
GALVAN RANCH															
WELL #: C411H RRCID -> 283851 COMPL. DATE 11/24/2019 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 9710 - 16936															
09	22260 X	19907	-0-	-2353	-0-	925 18 9	18964 2	Y	16	16 0				1	
10	23157 X	19029	-0-	-4128	-0-	826 25 9	18178 2	Y	23	23 0				1	
11	22410 X	21175	-0-	-1235	-0-	523 2 9	20650 2	Y	2	3 0				-0-	
12	23157 X	21549	-0-	-1608	-0-	973 30 9	20546 2	Y	27	25 0				2	
01	21422 X	21422	-0-	-0-	-0-	1061 43 9	20318 2	Y	39	38 0				3	
02	19768 X	18969	-0-	-799	-0-	915 26 9	18028 2	Y	24	25 0				2	
GALVAN RANCH															
WELL #: C511H RRCID -> 283852 COMPL. DATE 11/26/2019 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8994 - 21481															
09	24720 X	20931	-0-	-3789	-0-	967 140 9	19824 2	Y	127	129 0				6	
10	25544 X	21661	-0-	-3883	-0-	934 152 9	20575 2	Y	138	138 0				6	
11	22650 X	20378	-0-	-2272	-0-	498 150 9	19730 2	Y	136	136 0				6	
12	22475 X	20869	-0-	-1606	-0-	935 175 9	19759 2	Y	159	154 0	1	1		10	
*01	20849 X	20849	-0-	-0-	-0-	1024 205 9	19620 2	Y	186	180 0	1	1		15	
02	19572 X	18463	-0-	-1109	-0-	885 165 9	17413 2	Y	150	151 0				14	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY GALVAN RANCH				//CONT.// 12018 200 //CONT.// 788997 WELL #: C412H		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
						RRCID -> 283857		COMPL. DATE 02/15/2023		TOTAL DEPTH		8432 PERF. 9019		- 21585		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	EOM BALANCE
09	24960 X	22799	-0-	-2161	-0-	1058	24	1	21717	2	Y	22	22	0		1
10	25792 X	24091	-0-	-1701	-0-	1044	46	1	23001	2	Y	42	41	0		2
11	24960 X	22639	-0-	-2321	-0-	559	52	1	22028	2	Y	47	47	0		2
12	25730 X	23158	-0-	-2572	-0-	1047	47	1	22064	2	Y	43	42	0		3
01	23028 X	23028	-0-	-0-	-0-	1138	56	1	21834	2	Y	51	50	0		4
02	21756 X	20416	-0-	-1340	-0-	985	28	1	19403	2	Y	25	27	0		2
BRISCOE GU7 STATE AR				WELL #: 347H		RRCID -> 283887		COMPL. DATE 05/11/2021		TOTAL DEPTH		8318 PERF. 8331		- 17418		
*03	11904 X	10849	-0-	-1055	-0-	528	24	1	10321	2	Y	-0-				-0-
*04	13290 X	8561	-0-	-4729	-0-	406	35	1	8155	2	Y	-0-				-0-
05	13733 X	1135	-0-	-12598	-0-	56	24	1	1079	2	Y	-0-				-0-
06	13290 X	409	-0-	-12881	-0-	20	23	1	389	2	Y	-0-				-0-
07	8627 X	8627	-0-	-0-	-0-	423	17	1	8180	2	Y	22	21	0		1
08	17330 X	17330	-0-	-0-	-0-	820	35	1	16475	2	Y	32	31	0		2
09	12479 X	12479	-0-	-0-	-0-	579	24	1	11876	2	Y	22	23	0		1
10	11616 X	11616	-0-	-0-	-0-	503	23	1	11090	2	Y	21	21	0		1
11	14040 X	11324	-0-	-2716	-0-	280	22	1	11022	2	Y	20	20	0		1
12	14508 X	9103	-0-	-5405	-0-	410	17	1	8676	2	Y	15	15	0		1
*01	5798 X	5798	-0-	-0-	-0-	287	9	1	5502	2	Y	8	8	0		1
02	11648 X	9463	-0-	-2185	-0-	456	19	1	8988	2	Y	17	16	0		2
BRISCOE G GU8 STATE (SA1)				WELL #: 642H		RRCID -> 283889		COMPL. DATE 02/21/2018		TOTAL DEPTH		7671 PERF. 7666		- 16820		
09	4170 X	1670	-0-	-2500	-0-	67	235	1	1368	2	Y	214	213	0		11
10	4309 X	3089	-0-	-1220	-0-	119	362	1	2608	2	Y	329	326	0		14
11	4170 X	2775	-0-	-1395	-0-	60	323	1	2392	2	Y	294	294	0	1 1	13
12	3658 X	2736	-0-	-922	-0-	108	350	1	2278	2	Y	318	308	0	3 1	20
01	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	145	359	1	2754	2	Y	326	319	0	1 1	26
02	4716 X	4716	-0-	-0-	-0-	212	344	1	4160	2	Y	313	309	0		30

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE GU6 STATE AR														
WELL #: 342H RRCID -> 283949 COMPL. DATE 02/12/2019 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8333 - 17898														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE		
*03	39308 X	36163	-0-	-3145	-0-	1760	1	34403	2	Y	-0-	-0-		
04	37110 X	34534	-0-	-2576	-0-	1639	1	32895	2	Y	-0-	-0-		
05	37634 X	35483	-0-	-2151	-0-	1751	1	33732	2	Y	-0-	-0-		
06	36360 X	35930	-0-	-430	-0-	1779	1	34151	2	Y	-0-	-0-		
07	20913 X	20913	-0-	-0-	-0-	1029	1	19884	2	Y	-0-	-0-		
08	25464 X	25464	-0-	-0-	-0-	1206	1	24258	2	Y	-0-	-0-		
09	35940 X	22123	-0-	-13817	-0-	1028	1	21095	2	Y	-0-	-0-		
10	37138 X	21222	-0-	-15916	-0-	922	1	20300	2	Y	-0-	-0-		
11	35940 X	18590	-0-	-17350	-0-	460	1	18129	2	Y	1	1 0		
12	25451 X	21544	-0-	-3907	-0-	973	1	20570	2	Y	1	1 0		
*01	12852 X	12852	-0-	-0-	-0-	639	1	12213	2	Y	-0-	-0-		
02	20636 X	8300	-0-	-12336	-0-	400	1	7889	2	Y	10	9 0		
GALVAN RANCH														
WELL #: C514H RRCID -> 284234 COMPL. DATE 12/04/2019 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8895 - 20956														
09	15660 X	15241	-0-	-419	-0-	707	1	14461	2	Y	66	65 0		
10	16438 X	16438	-0-	-0-	-0-	710	1	15647	2	Y	74	74 0		
11	16565 X	16565	-0-	-0-	-0-	409	1	16072	2	Y	76	76 0		
12	15748 X	15323	-0-	-425	-0-	688	1	14536	2	Y	90	86 0	1 1	6
01	14786 X	14786	-0-	-0-	-0-	729	1	13944	2	Y	103	101 0		
02	15456 X	12565	-0-	-2891	-0-	603	1	11894	2	Y	62	64 0		
GALVAN RANCH														
WELL #: C414H RRCID -> 284235 COMPL. DATE 01/23/2020 TOTAL DEPTH 8449 PERF. 9076 - 21255														
09	35670 X	34218	-0-	-1452	-0-	1589	1	32617	2	Y	11	10 0		
10	36859 X	31895	-0-	-4964	-0-	1385	1	30495	2	Y	14	14 0		
11	35580 X	33324	-0-	-2256	-0-	825	1	32484	2	Y	14	14 0		
12	36766 X	34112	-0-	-2654	-0-	1543	1	32550	2	Y	17	17 0		
01	33868 X	33868	-0-	-0-	-0-	1680	1	32165	2	Y	21	20 0		
02	31948 X	30446	-0-	-1502	-0-	1469	1	28975	2	Y	2	4 0		
GALVAN RANCH														
WELL #: C513H RRCID -> 284274 COMPL. DATE 11/28/2019 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 8982 - 20996														
09	17670 X	14731	-0-	-2939	-0-	681	1	13955	2	Y	86	85 0		
10	18259 X	15943	-0-	-2316	-0-	688	1	15143	2	Y	102	102 0		
11	15480 X	9913	-0-	-5567	-0-	244	1	9599	2	Y	64	65 0		
12	16053 X	16053	-0-	-0-	-0-	721	1	15198	2	Y	122	116 0	1 1	8
01	15319 X	15319	-0-	-0-	-0-	754	1	14415	2	Y	136	133 0		
02	14392 X	11313	-0-	-3079	-0-	542	1	10690	2	Y	74	78 0		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															
SM ENERGY COMPANY															
BRISCOE R (SA4)															
WELL #: 717H RRCID -> 284423 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7350 - 16949															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	13906 X	13906	-0-	-0-	-0-	637	1	12214	2	Y	959	919	0		40
						1055	9								
07	T. A.	7208	-0-	7208	7208	302	1	5913	2	Y	903	889	0	3 1	51
						993	9								
08	T. A.	5884	-0-	5884	13092	232	1	4671	2	Y	892	892	0	1 1	50
						981	9								
09	T. A.	3739	-0-	3739	16831	166	1	3419	2	Y	140	182	0	1 1	7
						154	9								
10	T. A.	3361	-0-	3361	20192	143	1	3159	2	Y	54	59	0		2
						59	9								
11	20192 X	-0-	-0-	-20192	-0-					Y	-0-	2	0		-0-
12	7223 X	5080	-0-	-2143	-0-	230	1	4850	2	Y	-0-				-0-
*01	5700 X	4618	-0-	-1082	-0-	230	1	4388	2	Y	-0-				-0-
02	3500 X	815	-0-	-2685	-0-	41	1	774	2	Y	-0-				-0-
BRISCOE B WELL #: 313H RRCID -> 284434 COMPL. DATE 09/12/2020 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 7135 - 16143															
09	8370 X	6152	-0-	-2218	-0-	276	1	5689	2	Y	170	172	0		8
						187	9								
10	9667 X	9667	-0-	-0-	-0-	409	1	8991	2	Y	243	241	0		10
						267	9								
11	8370 X	7681	-0-	-689	-0-	182	1	7207	2	Y	265	263	0	1 1	11
						292	9								
12	9252 X	9252	-0-	-0-	-0-	397	1	8318	2	Y	488	466	0	2 1	31
						537	9								
*01	6925 X	6925	-0-	-0-	-0-	324	1	6213	2	Y	353	354	0	2 1	28
						388	9								
02	8736 X	5720	-0-	-3016	-0-	260	1	5097	2	Y	330	326	0		32
						363	9								
BRISCOE B WELL #: 327H RRCID -> 284495 COMPL. DATE 10/18/2018 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7002 - 15867															
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	137					Y	-0-				-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	137					Y	-0-				-0-
05	137 X	-0-	-0-	-137	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	142	-0-	142	142	4	1	136	2	Y	2	2	0		-0-
						2	9								
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	142					Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	142					Y	-0-				-0-
*01	142 X	-0-	-0-	-142	-0-					Y	-0-				-0-
02	140 X	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-				-0-
BRISCOE R (SA3) WELL #: 713H RRCID -> 284626 COMPL. DATE 01/23/2019 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7473 - 17093															
09	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	53	1	1087	2	Y	217	218	0		11
						239	9								
10	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	65	1	1437	2	Y	48	57	0		2
						53	9								
11	990 N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-	2	0		-0-
12	1023 N	507	-0-	-516	-0-	23	1	484	2	Y	-0-				-0-
*01	748 X	748	-0-	-0-	-0-	38	1	710	2	Y	-0-				-0-
02	1400 X	270	-0-	-1130	-0-	12	1	258	2	Y	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY				//CONT.//	788997										
BRISCOE B				WELL #:	322H	RRCID ->	284663	COMPL. DATE	10/20/2018	TOTAL	DEPTH	7330	PERF.	7247 - 16195	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
09	4914 X	4914	-0-	-0-	-0-	222 1	4536 2	Y	142	143 0			7		
						156 9									
10	6216 X	6216	-0-	-0-	-0-	262 1	5772 2	Y	165	165 0			7		
						182 9									
11	5520 X	4984	-0-	-536	-0-	120 1	4731 2	Y	121	123 0			5		
						133 9									
12	5704 X	4364	-0-	-1340	-0-	193 1	4043 2	Y	116	113 0	1 1		7		
						128 9									
01	4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	199 1	3832 2	Y	121	118 0			10		
						133 9									
02	5628 X	529	-0-	-5099	-0-	26 1	491 2	Y	11	20 0			1		
						12 9									

GALVAN RANCH				WELL #:	C413H	RRCID ->	284692	COMPL. DATE	01/21/2020	TOTAL	DEPTH	8515	PERF.	9164 - 21316	
09	33462 X	33462	-0-	-0-	-0-	1554 1	31898 2	Y	9	9 0			-0-		
						10 9									
10	34007 X	33637	-0-	-370	-0-	1462 1	32165 2	Y	9	9 0			-0-		
						10 9									
11	31680 X	31488	-0-	-192	-0-	780 1	30693 2	Y	14	13 0			1		
						15 9									
12	34565 X	32319	-0-	-2246	-0-	1464 1	30838 2	Y	15	15 0			1		
						17 9									
01	32205 X	32205	-0-	-0-	-0-	1596 1	30587 2	Y	20	19 0			2		
						22 9									
02	31220 X	28468	-0-	-2752	-0-	1375 1	27080 2	Y	12	13 0			1		
						13 9									

BRISCOE B				WELL #:	333H	RRCID ->	284731	COMPL. DATE	09/28/2018	TOTAL	DEPTH	7239	PERF.	7587 - 17306	
09	5160 X	3318	-0-	-1842	-0-	147 1	3031 2	Y	127	133 0			6		
						140 9									
10	5332 X	4141	-0-	-1191	-0-	171 1	3783 2	Y	170	169 0			7		
						187 9									
11	5160 X	4020	-0-	-1140	-0-	96 1	3741 2	Y	166	165 0	1 1		7		
						183 9									
12	5053 X	4603	-0-	-450	-0-	194 1	4136 2	Y	248	237 0	2 1		16		
						273 9									
*01	4437 X	4437	-0-	-0-	-0-	207 1	3990 2	Y	218	215 0	1 1		18		
						240 9									
02	3752 X	2504	-0-	-1248	-0-	117 1	2278 2	Y	99	107 0			10		
						109 9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE B														
WELL #: 342H RRCID -> 284936 COMPL. DATE 09/30/2018 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7092 - 17534														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	AMT	CODE	BALANCE
*03	5423 X	5423	-0-	-0-	-0-	256	1	5036	2	Y	119	117	0	7
						131	9							
04	5490 X	4286	-0-	-1204	-0-	199	1	3988	2	Y	90	92	0	5
						99	9							
05	6045 X	3900	-0-	-2145	-0-	186	1	3644	2	Y	64	64	0	5
						70	9							
06	5850 X	4136	-0-	-1714	-0-	202	1	3870	2	Y	58	61	0	2
						64	9							
07	2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	139	1	2659	2	Y	40	40	0	2
						44	9							
08	4893 X	4893	-0-	-0-	-0-	226	1	4604	2	Y	57	56	0	3
						63	9							
09	4290 X	3883	-0-	-407	-0-	175	1	3580	2	Y	116	113	0	6
						128	9							
10	5424 X	5424	-0-	-0-	-0-	229	1	5015	2	Y	164	163	0	7
						180	9							
11	4934 X	4934	-0-	-0-	-0-	115	1	4593	2	Y	205	203	0	9
						226	9							
12	4898 X	4342	-0-	-556	-0-	192	1	4031	2	Y	108	108	0	7
						119	9							
*01	3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	146	1	2804	2	Y	60	62	0	5
						66	9							
02	4900 X	2294	-0-	-2606	-0-	108	1	2149	2	Y	34	36	0	3
						37	9							
BRISCOE B														
WELL #: 302H RRCID -> 285047 COMPL. DATE 10/14/2018 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7280 - 15583														
09	4080 X	2697	-0-	-1383	-0-	119	1	2475	2	Y	94	95	0	5
						103	9							
10	4216 X	2111	-0-	-2105	-0-	86	1	1939	2	Y	78	80	0	3
						86	9							
11	4080 X	2532	-0-	-1548	-0-	60	1	2386	2	Y	78	78	0	3
						86	9							
12	3255 X	2079	-0-	-1176	-0-	91	1	1899	2	Y	81	78	0	5
						89	9							
01	4452 X	4452	-0-	-0-	-0-	211	1	4018	2	Y	203	192	0	16
						223	9							
02	2520 X	747	-0-	-1773	-0-	34	1	681	2	Y	29	42	0	3
						32	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: C446H RRCID -> 285258 COMPL. DATE 07/10/2018 TOTAL DEPTH 8667 PERF. 8750 - 16405														
09	25077 X	25077	-0-	-0-	-0-	1165	1	23895	2	Y	15	14	0	1
						17	9							
10	25344 X	25344	-0-	-0-	-0-	1101	1	24243	2	Y	-0-	1	0	-0-
11	25733 X	25733	-0-	-0-	-0-	636	1	25097	2	Y	-0-			-0-
12	26005 X	26005	-0-	-0-	-0-	1176	1	24829	2	Y	-0-			-0-
01	25800 X	25800	-0-	-0-	-0-	1281	1	24519	2	Y	-0-			-0-
02	23996 X	-0-	-0-	-23996	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: C919H RRCID -> 285260 COMPL. DATE 07/10/2018 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8707 - 16356														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*03	11811 X	4678	-0-	-7133	-0-	228	1	4450	2	Y	-0-			-0-
*04	11430 X	9138	-0-	-2292	-0-	436	1	8702	2	Y	-0-			-0-
05	5921 X	3718	-0-	-2203	-0-	183	1	3535	2	Y	-0-			-0-
06	10493 X	10493	-0-	-0-	-0-	520	1	9973	2	Y	-0-			-0-
07	2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	143	1	2775	2	Y	-0-			-0-
08	12518 X	12518	-0-	-0-	-0-	593	1	11925	2	Y	-0-			-0-
09	10500 X	6109	-0-	-4391	-0-	283	1	5826	2	Y	-0-			-0-
10	13943 X	13943	-0-	-0-	-0-	604	1	13339	2	Y	-0-			-0-
11	12702 X	12702	-0-	-0-	-0-	314	1	12388	2	Y	-0-			-0-
12	12524 X	11499	-0-	-1025	-0-	519	1	10980	2	Y	-0-			-0-
*01	6594 X	6594	-0-	-0-	-0-	327	1	6267	2	Y	-0-			-0-
02	12600 X	46	-0-	-12554	-0-	46	2			Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: C444H RRCID -> 285282 COMPL. DATE 02/09/2019 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8850 - 16698														
09	31860 X	-0-	-0-	-31860	-0-					Y	-0-			-0-
10	32922 X	-0-	-0-	-32922	-0-					Y	-0-			-0-
11	31290 X	-0-	-0-	-31290	-0-					Y	-0-			-0-
12	7626 X	-0-	-0-	-7626	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: C921H RRCID -> 285332 COMPL. DATE 07/11/2018 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8613 - 18059														
*03	15221 X	13811	-0-	-1410	-0-	673	1	13138	2	Y	-0-			-0-
04	15720 X	11592	-0-	-4128	-0-	554	1	11038	2	Y	-0-			-0-
05	16244 X	13311	-0-	-2933	-0-	658	1	12653	2	Y	-0-			-0-
06	15720 X	10509	-0-	-5211	-0-	521	1	9988	2	Y	-0-			-0-
07	1952 X	1952	-0-	-0-	-0-	96	1	1856	2	Y	-0-			-0-
08	13742 X	13742	-0-	-0-	-0-	652	1	13090	2	Y	-0-			-0-
09	14501 X	14501	-0-	-0-	-0-	673	1	13828	2	Y	-0-			-0-
10	13299 X	10610	-0-	-2689	-0-	463	1	10147	2	Y	-0-			-0-
11	13290 X	11309	-0-	-1981	-0-	280	1	11029	2	Y	-0-			-0-
12	14973 X	12644	-0-	-2329	-0-	572	1	12072	2	Y	-0-			-0-
*01	6753 X	6753	-0-	-0-	-0-	337	1	6416	2	Y	-0-			-0-
02	13524 X	149	-0-	-13375	-0-	7	1	142	2	Y	-0-			-0-
BRISCOE R (SA18)														
WELL #: 812H RRCID -> 285402 COMPL. DATE 02/06/2020 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7898 - 23273														
09	24990 X	21815	-0-	-3175	-0-	992	1	20339	2	Y	440	441	0	1 1 22
						484	9							
10	25823 X	23302	-0-	-2521	-0-	991	1	21825	2	Y	442	444	0	1 1 19
						486	9							
11	24990 X	23590	-0-	-1400	-0-	574	1	22601	2	Y	377	379	0	1 1 16
						415	9							
12	25043 X	25043	-0-	-0-	-0-	1107	1	23369	2	Y	515	496	0	3 1 32
						567	9							
01	24436 X	24436	-0-	-0-	-0-	1179	1	22602	2	Y	595	577	0	2 1 48
						655	9							
02	22008 X	15510	-0-	-6498	-0-	732	1	14430	2	Y	316	334	0	
						348	9							30

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															
SM ENERGY COMPANY															
BRISCOE R (SA17)															
				//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
				//CONT.// 788997											
				WELL #: 793H		RRCID -> 285403		COMPL. DATE 02/05/2020				TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7631 - 22969			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	20610 X	17053	-0-	-3557	-0-	769	1	15818	2	Y	424	423	0	1	21
10	21297 X	17980	-0-	-3317	-0-	466	9	765	1	16837	2	Y	344	349	15
11	20610 X	17760	-0-	-2850	-0-	378	9	432	1	17019	2	Y	281	283	12
12	22936 X	22936	-0-	-0-	-0-	309	9	1011	1	21355	2	Y	518	495	33
01	19649 X	19649	-0-	-0-	-0-	570	9	942	1	18100	2	Y	552	539	44
02	16576 X	13497	-0-	-3079	-0-	607	9	638	1	12558	2	Y	274	292	26
						301	9								
BRISCOE R (SA14)															
				WELL #: 1132H		RRCID -> 285685		COMPL. DATE 03/06/2022				TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7792 - 16029			
09	10020 X	8137	-0-	-1883	-0-	362	1	7436	2	Y	308	311	0	1	15
10	10230 X	9558	-0-	-672	-0-	339	9	404	1	8893	2	Y	237	241	10
11	9900 X	7578	-0-	-2322	-0-	261	9	180	1	7055	2	Y	312	308	13
12	9021 X	8551	-0-	-470	-0-	180	1	343	9	7838	2	Y	310	301	19
01	8090 X	8090	-0-	-0-	-0-	372	1	341	9	7343	2	Y	332	323	27
02	8624 X	4360	-0-	-4264	-0-	382	1	365	9	3981	2	Y	162	173	16
						201	1	178	9						
BRISCOE R (SA15)															
				WELL #: 1153H		RRCID -> 285686		COMPL. DATE 03/06/2022				TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7738 - 15904			
09	7680 X	4806	-0-	-2874	-0-	213	1	4428	2	Y	150	153	0		7
10	9083 X	8936	-0-	-147	-0-	165	9	375	1	8253	2	Y	280	275	12
11	8790 X	7181	-0-	-1609	-0-	308	9	172	1	6770	2	Y	217	219	9
12	9083 X	7659	-0-	-1424	-0-	239	9	335	1	7043	2	Y	255	246	16
01	7441 X	7441	-0-	-0-	-0-	281	9	350	1	6708	2	Y	348	335	28
02	8064 X	4226	-0-	-3838	-0-	383	9	191	1	3793	2	Y	220	227	21
						242	9								
BRISCOE R															
				WELL #: 732H		RRCID -> 285688		COMPL. DATE 03/06/2022				TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7831 - 16897			
09	12030 X	9719	-0-	-2311	-0-	434	1	8911	2	Y	340	330	0		17
10	11935 X	11275	-0-	-660	-0-	374	9	469	1	10375	2	Y	392	391	17
11	11550 X	10892	-0-	-658	-0-	431	9	262	1	10340	2	Y	264	269	11
12	10446 X	10446	-0-	-0-	-0-	290	9	460	1	9672	2	Y	285	276	18
01	10670 X	10670	-0-	-0-	-0-	314	9	512	1	9799	2	Y	326	317	26
02	10192 X	8454	-0-	-1738	-0-	359	9	397	1	7836	2	Y	201	208	19
						221	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE R														
WELL #: 753H RRCID -> 285698 COMPL. DATE 03/06/2022 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7755 - 16867														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	9990 X	8108	-0-	-1882	-0-	358 1	7329 2	Y			383	382 0	1 1	19
10	10323 X	9166	-0-	-1157	-0-	421 9	8340 2	Y			406	407 0	1 1	17
11	9990 X	8882	-0-	-1108	-0-	379 1	8233 2	Y			400	399 0	1 1	17
12	9176 X	8889	-0-	-287	-0-	447 9	8054 2	Y			413	400 0	4 1	26
01	8268 X	8268	-0-	-0-	-0-	209 1	7534 2	Y			310	309 0	2 1	25
02	8288 X	7223	-0-	-1065	-0-	440 9	6657 2	Y			209	214 0		20
						381 1								
						454 9								
						393 1								
						341 9								
						336 1								
						230 9								
BRISCOE R														
WELL #: 362H RRCID -> 285801 COMPL. DATE 10/30/2020 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 8134 - 18832														
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	1	-0-	1	1	1 2				Y	-0-			-0-
11	T. A.	52	-0-	52	53	52 2				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	23156	-0-	23156	23209	1025 1	21690 2	Y			401	376 0		25
						441 9								
*01	35766 X	12557	-0-	-23209	-0-	610 1	11631 2	Y			287	288 0	1 1	23
						316 9								
02	2800 N	9639	-0-	6839	6839	456 1	9004 2	Y			163	170 0		16
						179 9								
BRISCOE R														
WELL #: 373H RRCID -> 285803 COMPL. DATE 10/30/2020 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 8124 - 17030														
09	18330 X	14967	-0-	-3363	-0-	679 1	13890 2	Y			362	362 0	1 1	18
10	18941 X	10999	-0-	-7942	-0-	398 9	10299 2	Y			212	220 0	1 1	9
11	16770 X	13714	-0-	-3056	-0-	467 1	13108 2	Y			248	245 0	1 1	11
12	16616 X	16369	-0-	-247	-0-	233 9	15289 2	Y			323	312 0	2 1	20
01	12667 X	12667	-0-	-0-	-0-	333 1	11762 2	Y			263	261 0	1 1	21
02	13972 X	7838	-0-	-6134	-0-	273 9	7314 2	Y			139	147 0		13
						725 1								
						355 9								
						616 1								
						289 9								
						371 1								
						153 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY															
BRISCOE R															
WELL #: 367H RRCID -> 285804 COMPL. DATE 10/30/2020 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 8233 - 17718															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4	
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4	
11	14B2 EXT	8786	-0-	8786	8786	204	1	8045	2	Y	488	471	0	21	
						537	9								
12	14B2 EXT	9086	-0-	9086	17872	331	1	7007	2	Y	1589	1506	0	100	
						1748	9								
*01	25145 X	7273	-0-	-17872	-0-	283	1	5414	2	Y	1433	1412	0	115	
						1576	9								
02	8400 X	5150	-0-	-3250	-0-	201	1	3991	2	Y	871	901	0	84	
						958	9								
BRISCOE R (SA12)														WELL #: 353H RRCID -> 286123 COMPL. DATE 05/09/2021 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7541 - 20900	
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
BRISCOE R (SA9)														WELL #: 287H RRCID -> 286153 COMPL. DATE 03/19/2021 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7635 - 17557	
*03	3100 N	8636	-0-	5536	26486	380	1	7422	2	Y	758	767	0	47	
						834	9								
*04	31397 X	4911	-0-	-26486	-0-	208	1	4164	2	Y	490	509	0	27	
						539	9								
05	1333 X	30	-0-	-1303	-0-	30	2			Y	-0-	27	0	-0-	
06	1290 X	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-			-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	37 X	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-			-0-	
09	4920 X	-0-	-0-	-4920	-0-					Y	-0-			-0-	
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-	
11	11056 X	11056	-0-	-0-	-0-	237	1	9352	2	Y	1334	1277	0	57	
						1467	9								
12	9093 X	9093	-0-	-0-	-0-	353	1	7484	2	Y	1142	1115	0	72	
						1256	9								
*01	10108 X	10108	-0-	-0-	-0-	431	1	8244	2	Y	1303	1266	0	105	
						1433	9								
02	10304 X	8352	-0-	-1952	-0-	365	1	7160	2	Y	752	784	0	72	
						827	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY				//CONT.// 788997												
BRISCOE R (SA11)				WELL #: 302H		RRCID -> 286207		COMPL. DATE 05/09/2021		TOTAL DEPTH 7525		PERF. 7547 - 17036				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	CUMU STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
*03	15872 X	8249	-0-	-7623		-0-	382 1	7482 2	Y			350	340 0	3 1		22
							385 9									
*04	15360 X	5966	-0-	-9394		-0-	275 1	5503 2	Y			171	183 0	1 1		9
							188 9									
05	15872 X	6626	-0-	-9246		-0-	318 1	6107 2	Y			183	178 0			14
							201 9									
06	10590 X	10395	-0-	-195		-0-	510 1	9791 2	Y			85	95 0			4
							94 9									
07	11321 X	11321	-0-	-0-		-0-	540 1	10498 2	Y			257	246 0			15
							283 9									
08	12309 X	12309	-0-	-0-		-0-	566 1	11368 2	Y			341	337 0			19
							375 9									
09	12000 X	12000	-0-	-0-		-0-	536 1	10996 2	Y			425	422 0	1 1		21
							468 9									
10	13053 X	13053	-0-	-0-		-0-	546 1	12033 2	Y			431	433 0	1 1		18
							474 9									
11	11910 X	10647	-0-	-1263		-0-	252 1	10009 2	Y			351	353 0	1 1		15
							386 9									
12	12400 X	9941	-0-	-2459		-0-	433 1	9130 2	Y			344	334 0	3 1		22
							378 9									
*01	9894 X	9894	-0-	-0-		-0-	470 1	9040 2	Y			349	342 0	1 1		28
							384 9									
02	11788 X	7315	-0-	-4473		-0-	344 1	6765 2	Y			187	197 0			18
							206 9									
BRISCOE R (SA21) STATE																
				WELL #: 252H		RRCID -> 286209		COMPL. DATE 09/01/2019		TOTAL DEPTH 8025		PERF. 8171 - 19027				
*04	14040 X	12883	-0-	-1157		-0-	611 1	12272 2	Y			-0-				-0-
05	14508 X	12770	-0-	-1738		-0-	631 1	12139 2	Y			-0-				-0-
06	13890 X	11035	-0-	-2855		-0-	548 1	10481 2	Y			5	5 0			-0-
							6 9									
07	13078 X	13078	-0-	-0-		-0-	643 1	12434 2	Y			1	1 0			-0-
							1 9									
08	13331 X	13331	-0-	-0-		-0-	631 1	12700 2	Y			-0-				-0-
09	12870 X	11949	-0-	-921		-0-	555 1	11394 2	Y			-0-				-0-
10	13405 X	13405	-0-	-0-		-0-	582 1	12823 2	Y			-0-				-0-
11	12900 X	12091	-0-	-809		-0-	300 1	11791 2	Y			-0-				-0-
12	13330 X	12507	-0-	-823		-0-	566 1	11941 2	Y			-0-				-0-
*01	12335 X	12335	-0-	-0-		-0-	611 1	11724 2	Y			-0-				-0-
02	12096 X	11500	-0-	-596		-0-	555 1	10927 2	Y			16	14 0			2
							18 9									
BRISCOE R (SA19) STATE																
				WELL #: 262H		RRCID -> 286210		COMPL. DATE 08/30/2019		TOTAL DEPTH 8077		PERF. 8168 - 18245				
09	30840 X	29408	-0-	-1432		-0-	1367 1	28011 2	Y			27	27 0			1
							30 9									
10	31868 X	30614	-0-	-1254		-0-	1327 1	29257 2	Y			27	27 0			1
							30 9									
11	30510 X	28606	-0-	-1904		-0-	706 1	27869 2	Y			28	28 0			1
							31 9									
12	31527 X	29842	-0-	-1685		-0-	1350 1	28458 2	Y			31	30 0			2
							34 9									
01	28056 X	28056	-0-	-0-		-0-	1389 1	26622 2	Y			41	40 0			3
							45 9									
02	27664 X	26465	-0-	-1199		-0-	1277 1	25162 2	Y			24	25 0			2
							26 9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE R (SA20) STATE														
WELL #: 266H RRCID -> 286211 COMPL. DATE 06/19/2019 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 7991 - 18422														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	24060 X	23411	-0-	-649	-0-	1079	1	22136	2	Y	178	179	0	9
10	24800 X	24272	-0-	-528	-0-	1044	1	23019	2	Y	190	191	0	8
11	23880 X	22766	-0-	-1114	-0-	209	9	22011	2	Y	178	177	0	8
12	24676 X	23750	-0-	-926	-0-	559	1	22462	2	Y	204	197	0	13
01	23564 X	23564	-0-	-0-	-0-	1064	1	22143	2	Y	241	234	0	19
02	21666 X	21666	-0-	-0-	-0-	224	9	20441	2	Y	170	173	0	16
						1156	1							
						265	9							
						1038	1							
						187	9							
BRISCOE R (SA10)														
WELL #: 282H RRCID -> 286214 COMPL. DATE 02/09/2023 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7680 - 17735														
09	2250 X	1801	-0-	-449	-0-	80	1	1624	2	Y	88	88	0	4
10	2263 X	2010	-0-	-253	-0-	97	9	1809	2	Y	107	106	0	5
11	2130 X	1802	-0-	-328	-0-	83	1	1668	2	Y	84	85	0	4
12	2046 X	1848	-0-	-198	-0-	118	9	1695	2	Y	65	64	0	4
01	1791 X	1791	-0-	-0-	-0-	42	1	1639	2	Y	61	60	0	5
02	1455 X	1455	-0-	-0-	-0-	92	9	1347	2	Y	36	38	0	3
						81	1							
						72	9							
						85	1							
						67	9							
						68	1							
						40	9							
BRISCOE R (SA8)														
WELL #: 293H RRCID -> 286383 COMPL. DATE 03/19/2021 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7818 - 17636														
*03	27559 X	15251	-0-	-12308	-0-	705	1	13745	2	Y	728	720	0	45
04	24810 X	15883	-0-	-8927	-0-	801	9	14256	2	Y	832	831	0	45
05	22227 X	21957	-0-	-270	-0-	712	1	19793	2	Y	1032	999	0	77
06	21510 X	20138	-0-	-1372	-0-	915	9	18135	2	Y	961	997	0	40
07	13479 X	13479	-0-	-0-	-0-	1029	1	12146	2	Y	640	641	0	36
08	13540 X	13540	-0-	-0-	-0-	1135	9	12269	2	Y	600	602	0	33
09	21240 X	12966	-0-	-8274	-0-	946	1	11663	2	Y	670	669	0	33
10	21948 X	13787	-0-	-8161	-0-	1057	9	12338	2	Y	807	805	0	34
11	20130 X	17047	-0-	-3083	-0-	629	1	15523	2	Y	1026	1013	0	44
12	13547 X	13214	-0-	-333	-0-	704	9	11807	2	Y	771	758	0	48
*01	8747 X	8747	-0-	-0-	-0-	611	1	7808	2	Y	481	487	0	39
02	4577 X	4577	-0-	-0-	-0-	660	9	4097	2	Y	246	261	0	24
						566	1							
						737	9							
						561	1							
						888	9							
						395	1							
						1129	9							
						559	1							
						848	9							
						410	1							
						529	9							
						209	1							
						271	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																																												
SM ENERGY COMPANY															//CONT.// 12018 200															//CONT.// 788997																																																											
GALVAN RANCH															WELL #: C430H															RRCID -> 286397															COMPL. DATE 01/25/2020															TOTAL DEPTH 8422															PERF. 8984 - 19476														
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																																																																								
09	22710	X	20327	-0-	-2383	-0-	945 2 9	1	19380	2	Y	2	2	0			-0-																																																																								
10	23467	X	20240	-0-	-3227	-0-	880 3 9	1	19357	2	Y	3	3	0			-0-																																																																								
11	22440	X	18516	-0-	-3924	-0-	457 3 9	1	18056	2	Y	3	3	0			-0-																																																																								
12	22537	X	19178	-0-	-3359	-0-	868 6 9	1	18304	2	Y	5	5	0			-0-																																																																								
01	18134	X	18134	-0-	-0-	-0-	901 9 9	1	17224	2	Y	8	7	0			1																																																																								
02	15351	X	15351	-0-	-0-	-0-	741 2 9	1	14608	2	Y	2	3	0			-0-																																																																								
GALVAN RANCH															WELL #: C903H															RRCID -> 286398															COMPL. DATE 02/12/2023															TOTAL DEPTH 8307															PERF. 8801 - 19259														
09	21750	X	20134	-0-	-1616	-0-	929 118 9	1	19087	2	Y	107	107	0			5																																																																								
10	22134	X	20631	-0-	-1503	-0-	892 132 9	1	19607	2	Y	120	120	0			5																																																																								
11	21150	X	19569	-0-	-1581	-0-	481 128 9	1	18960	2	Y	116	116	0			5																																																																								
12	21762	X	20200	-0-	-1562	-0-	906 151 9	1	19143	2	Y	137	132	0	1	1	9																																																																								
01	20215	X	20215	-0-	-0-	-0-	993 177 9	1	19045	2	Y	161	157	0			13																																																																								
02	18321	X	18321	-0-	-0-	-0-	879 119 9	1	17323	2	Y	108	111	0			10																																																																								
GALVAN RANCH															WELL #: A417H															RRCID -> 286402															COMPL. DATE 06/22/2020															TOTAL DEPTH 9446															PERF. 9911 - 21658														
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																																																																								
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																																																																								
06	T. A.		7311	-0-	7311	7311	357 88 9	1	6866	2	Y	80	77	0			3																																																																								
07	T. A.		14235	-0-	14235	21546	696 63 9	1	13476	2	Y	57	57	0			3																																																																								
08	T. A.		10833	-0-	10833	32379	514 18 9	1	10301	2	Y	16	18	0			1																																																																								
09	T. A.		1487	-0-	1487	33866	68 7 9	1	1412	2	Y	6	7	0			-0-																																																																								
10	33925	X	59	-0-	-33866	-0-	59 2				Y	-0-					-0-																																																																								
11	11550	X	-0-	-0-	-11550	-0-					Y	-0-					-0-																																																																								
12	11935	X	-0-	-0-	-11935	-0-					Y	-0-					-0-																																																																								
*01	10200	X	-0-	-0-	-10200	-0-					Y	-0-					-0-																																																																								
02	1400	X	-0-	-0-	-1400	-0-					Y	-0-					-0-																																																																								
GALVAN RANCH															WELL #: A416H															RRCID -> 286410															COMPL. DATE 06/22/2020															TOTAL DEPTH 9424															PERF. 9912 - 20997														
09	25471	X	25471	-0-	-0-	-0-	1161 498 9	1	23812	2	Y	453	431	0			22																																																																								
10	16071	X	16071	-0-	-0-	-0-	687 259 9	1	15125	2	Y	235	246	0	1	1	10																																																																								
11	29945	X	29945	-0-	-0-	-0-	728 444 9	1	28773	2	Y	404	396	0	1	1	17																																																																								
12	30994	X	30994	-0-	-0-	-0-	1377 561 9	1	29056	2	Y	510	491	0	4	1	32																																																																								
01	31031	X	31031	-0-	-0-	-0-	1505 681 9	1	28845	2	Y	619	599	0	2	1	50																																																																								
02	27233	X	27233	-0-	-0-	-0-	1293 444 9	1	25496	2	Y	404	415	0			39																																																																								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
SAN AMBROSIA F (SA23)														
WELL #: 1413H RRCID -> 286961 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7494 - 15195														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	4290 X	3844	-0-	-446	-0-	147	1	2969	2	Y	662	658	0	1 1 33
10	5230 X	5230	-0-	-0-	-0-	728	9	3989	2	Y	964	955	0	1 1 41
11	4439 X	4439	-0-	-0-	-0-	181	1	3528	2	Y	750	756	0	3 1 32
12	3968 X	3579	-0-	-389	-0-	1060	9	2553	2	Y	821	794	0	7 1 52
*01	5325 X	5325	-0-	-0-	-0-	86	1	3979	2	Y	1033	999	0	3 1 83
02	3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	825	9	2787	2	Y	535	566	0	1 1 51
						123	1							
						903	9							
						210	1							
						1136	9							
						140	1							
						589	9							
SAN AMBROSIA F (SA24)														
WELL #: 1407H RRCID -> 286962 COMPL. DATE 07/09/2022 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7396 - 14617														
09	2730 X	192	-0-	-2538	-0-	8	1	159	2	Y	23	26	0	1
10	2883 X	923	-0-	-1960	-0-	25	9	758	2	Y	117	113	0	5
11	2790 X	652	-0-	-2138	-0-	36	1	497	2	Y	131	130	0	6
12	2883 X	526	-0-	-2357	-0-	129	9	365	2	Y	133	130	0	1 1 8
01	1269 X	1269	-0-	-0-	-0-	11	1	987	2	Y	208	199	0	17
02	818 X	818	-0-	-0-	-0-	144	9	619	2	Y	152	154	0	15
						15	1							
						146	9							
						53	1							
						229	9							
						32	1							
						167	9							
WATSON (SA1) STATE														
WELL #: 152H RRCID -> 287002 COMPL. DATE 09/17/2020 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8796 - 22810														
09	49079 X	49079	-0-	-0-	-0-	2279	1	46797	2	Y	3	3	0	-0-
10	49600 X	49200	-0-	-400	-0-	3	9	47057	2	Y	5	5	0	-0-
11	50190 X	45634	-0-	-4556	-0-	2137	1	44498	2	Y	6	6	0	-0-
12	51863 X	47923	-0-	-3940	-0-	6	9	45749	2	Y	6	6	0	-0-
01	44023 X	44023	-0-	-0-	-0-	1129	1	41835	2	Y	3	3	0	-0-
02	11921 X	11921	-0-	-0-	-0-	7	9	11331	2	Y	13	12	0	1
						2167	1							
						7	9							
						2185	1							
						3	9							
						576	1							
						14	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE G GU1 (SA4)														
WELL #: 1232H RRCID -> 287005 COMPL. DATE 02/23/2022 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7991 - 22963														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*03	23870 X	20	-0-	-23850	-0-	20	2		Y	-0-	30	0	6 1	-0-
*04	21210 X	-0-	-0-	-21210	-0-				Y	-0-				-0-
05	18631 X	-0-	-0-	-18631	-0-				Y	-0-				-0-
06	18030 X	-0-	-0-	-18030	-0-				Y	-0-				-0-
07	24 X	24	-0-	-0-	-0-	24	2		Y	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	18456 X	18456	-0-	-0-	-0-	825	1	16959	2	Y	611	581	0	30
						672	9							
10	25474 X	25474	-0-	-0-	-0-	1057	1	23254	2	Y	1057	1041	0	45
						1163	9							
11	3000 N	17491	-0-	14491	14491	415	1	16369	2	Y	643	657	0	28
						707	9							
12	34491 X	20000	-0-	-14491	-0-	859	1	18123	2	Y	925	889	0	58
						1018	9							
*01	19246 X	19246	-0-	-0-	-0-	900	1	17220	2	Y	1024	997	0	82
						1126	9							
02	11545 X	11545	-0-	-0-	-0-	530	1	10435	2	Y	527	557	0	51
						580	9							
SAN AMBROSIA F (SA25)														
WELL #: 1393H RRCID -> 287008 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 8370 - 15432														
*03	6479 X	5278	-0-	-1201	-0-	215	1	4194	2	Y	790	778	0	49
						869	9							
04	6600 X	3436	-0-	-3164	-0-	137	1	2734	2	Y	514	534	0	28
						565	9							
05	6820 X	4083	-0-	-2737	-0-	183	1	3522	2	Y	344	346	0	26
						378	9							
06	7042 X	7042	-0-	-0-	-0-	298	1	5643	2	Y	1001	986	0	41
						1101	9							
07	6063 X	6063	-0-	-0-	-0-	252	1	4854	2	Y	870	859	0	49
						957	9							
08	5013 X	5013	-0-	-0-	-0-	201	1	4082	2	Y	664	675	0	37
						730	9							
09	7050 X	4148	-0-	-2902	-0-	165	1	3377	2	Y	551	560	0	27
						606	9							
10	7285 X	5563	-0-	-1722	-0-	198	1	4379	2	Y	896	884	0	38
						986	9							
11	7050 X	4996	-0-	-2054	-0-	107	1	4068	2	Y	746	749	0	32
						821	9							
12	6076 X	4906	-0-	-1170	-0-	187	1	3949	2	Y	700	681	0	44
						770	9							
*01	5074 X	5074	-0-	-0-	-0-	204	1	3916	2	Y	867	838	0	70
						954	9							
02	4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	164	1	3238	2	Y	592	604	0	57
						651	9							
BRISCOE G GU1 (SA3)														
WELL #: 1253H RRCID -> 287009 COMPL. DATE 02/23/2022 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7720 - 22223														
09	19830 X	16571	-0-	-3259	-0-	738	1	15164	2	Y	608	614	0	30
						669	9							
10	22103 X	17753	-0-	-4350	-0-	735	1	16219	2	Y	726	724	0	31
						799	9							
11	21390 X	14581	-0-	-6809	-0-	343	1	13630	2	Y	553	558	0	24
						608	9							
12	22103 X	17033	-0-	-5070	-0-	738	1	15571	2	Y	658	636	0	41
						724	9							
01	17091 X	17091	-0-	-0-	-0-	803	1	15356	2	Y	847	818	0	68
						932	9							
02	10470 X	10470	-0-	-0-	-0-	483	1	9549	2	Y	398	427	0	38
						438	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY BRISCOE G (SA6)				//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED //CONT.// 788997 WELL #: 1192H	RRCID -> 287061	CAPACITY COMPL. DATE 02/23/2022				TOTAL DEPTH	CNTY: DIMMIT 7460 PERF. 7808 - 20368					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*03	35247 X	16615	-0-	-18632	-0-	764 931 9	1	14920	2	Y	846	829	0	7	1	52
04	24810 X	16032	-0-	-8778	-0-	716 952 9	1	14364	2	Y	865	869	0	1	1	47
05	20088 X	16483	-0-	-3605	-0-	765 985 9	1	14733	2	Y	895	874	0	1	1	67
06	18840 X	5882	-0-	-12958	-0-	274 332 9	1	5276	2	Y	302	356	0	1	1	12
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	12	0	1	1	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	16020 X	11294	-0-	-4726	-0-	512 289 9	1	10493	2	Y	263	250	0			13
10	16492 X	11831	-0-	-4661	-0-	499 341 9	1	10991	2	Y	310	309	0	1	1	13
11	6677 X	6677	-0-	-0-	-0-	161 257 9	1	6259	2	Y	234	236	0	1	1	10
12	15171 X	15171	-0-	-0-	-0-	657 611 9	1	13903	2	Y	555	528	0	2	1	35
*01	20217 X	20217	-0-	-0-	-0-	935 1377 9	1	17905	2	Y	1252	1184	0	2	1	101
02	312 X	312	-0-	-0-	-0-	14 13 9	1	285	2	Y	12	111	0	1	1	1

BRISCOE G (SA5)				WELL #: 1282H	RRCID -> 287062	COMPL. DATE 08/27/2019				TOTAL DEPTH	7061	PERF.	7798	- 22632		
*03	16213 X	-0-	-0-	-16213	-0-					Y	-0-	22	0	5	1	-0-
*04	25890 X	-0-	-0-	-25890	-0-					Y	-0-					-0-
05	26753 X	-0-	-0-	-26753	-0-					Y	-0-					-0-
06	25890 X	-0-	-0-	-25890	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	10105	-0-	10105	10105	483 297 9	1	9325	2	Y	270	255	0			15
08	T. A.	43116	-0-	43116	53221	1975 1475 9	1	39666	2	Y	1341	1281	0			75
09	T. A.	26069	-0-	26069	79290	1161 1079 9	1	23829	2	Y	981	1006	0	2	1	48
10	T. A.	24099	-0-	24099	103389	1005 938 9	1	22156	2	Y	853	863	0	2	1	36
11	124276 X	20887	-0-	-103389	-0-	496 790 9	1	19601	2	Y	718	720	0	3	1	31
12	43121 X	21022	-0-	-22099	-0-	915 840 9	1	19267	2	Y	764	741	0	6	1	48
*01	29700 X	20082	-0-	-9618	-0-	951 953 9	1	18178	2	Y	866	841	0	3	1	70
02	24332 X	13480	-0-	-10852	-0-	624 518 9	1	12338	2	Y	471	495	0	1	1	45

BRISCOE G (SA7)				WELL #: 1173H	RRCID -> 287082	COMPL. DATE 02/23/2022				TOTAL DEPTH	7015	PERF.	7719	- 20043		
09	12870 X	11843	-0-	-1027	-0-	520 627 9	1	10696	2	Y	570	570	0	1	1	28
10	14043 X	13606	-0-	-437	-0-	557 771 9	1	12278	2	Y	701	698	0	1	1	30
11	13590 X	12337	-0-	-1253	-0-	289 655 9	1	11393	2	Y	595	597	0	2	1	26
12	14043 X	13300	-0-	-743	-0-	566 783 9	1	11951	2	Y	712	688	0	5	1	45
01	11906 X	11906	-0-	-0-	-0-	551 774 9	1	10581	2	Y	704	689	0	3	1	57
02	8944 X	8944	-0-	-0-	-0-	408 520 9	1	8016	2	Y	473	484	0			46

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE G (SA4)														
WELL #: 253H RRCID -> 287234 COMPL. DATE 11/17/2019 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7980 - 17794														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0				(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE							
*03	15221 X	-0-	-0-	-15221	-0-					Y	-0-	8	0	-0-
04	15300 X	-0-	-0-	-15300	-0-					Y	-0-			-0-
05	15810 X	-0-	-0-	-15810	-0-					Y	-0-			-0-
06	15300 X	-0-	-0-	-15300	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	7022	-0-	7022	7022	334	1	6533	2	Y	141	133	0	8
						155	9							
08	T. A.	36344	-0-	36344	43366	1680	1	33774	2	Y	809	772	0	45
						890	9							
09	T. A.	21266	-0-	21266	64632	951	1	19535	2	Y	709	718	0	35
						780	9						1 1	
10	T. A.	19812	-0-	19812	84444	836	1	18391	2	Y	532	542	0	23
						585	9						2 1	
11	100860 X	16416	-0-	-84444	-0-	397	1	15542	2	Y	434	436	0	19
						477	9						2 1	
12	36332 X	16715	-0-	-19617	-0-	730	1	15443	2	Y	493	477	0	31
						542	9						4 1	
*01	33510 X	15850	-0-	-17660	-0-	756	1	14476	2	Y	562	546	0	45
						618	9						2 1	
02	19852 X	10626	-0-	-9226	-0-	497	1	9788	2	Y	310	325	0	30
						341	9							
BRISCOE J (SA4)														
WELL #: 463H RRCID -> 287865 COMPL. DATE 01/25/2022 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 8415 - 21549														
09	25410 X	23932	-0-	-1478	-0-	1102	1	22603	2	Y	206	207	0	10
						227	9							
10	25389 X	24836	-0-	-553	-0-	1069	1	23529	2	Y	216	217	0	9
						238	9							
11	23760 X	22538	-0-	-1222	-0-	551	1	21754	2	Y	212	211	0	9
						233	9						1 1	
12	24738 X	24262	-0-	-476	-0-	1086	1	22891	2	Y	259	250	0	16
						285	9						2 1	
01	22506 X	22506	-0-	-0-	-0-	1099	1	21074	2	Y	303	294	0	24
						333	9						1 1	
02	19642 X	19642	-0-	-0-	-0-	939	1	18492	2	Y	192	198	0	18
						211	9							
BRISCOE J (SA6)														
WELL #: 483H RRCID -> 287866 COMPL. DATE 01/27/2022 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 8313 - 21720														
09	28590 X	26431	-0-	-2159	-0-	1216	1	24915	2	Y	273	275	0	13
						300	9							
10	29326 X	26988	-0-	-2338	-0-	1159	1	25507	2	Y	293	293	0	12
						322	9						1 1	
11	27690 X	24867	-0-	-2823	-0-	607	1	23950	2	Y	282	281	0	12
						310	9						1 1	
12	28613 X	26432	-0-	-2181	-0-	1180	1	24872	2	Y	345	333	0	22
						380	9						2 1	
01	27333 X	27333	-0-	-0-	-0-	1334	1	25552	2	Y	406	394	0	33
						447	9						1 1	
02	24346 X	24346	-0-	-0-	-0-	1161	1	22881	2	Y	276	282	0	27
						304	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE R (SA23)														
WELL #: 443H RRCID -> 288067 COMPL. DATE 02/03/2022 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 7809 - 21000														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	29220 X	28069	-0-	-1151	-0-	1290	1	26484	2	Y	268	269	0	13
10	30938 X	28594	-0-	-2344	-0-	295	9	27109	2	Y	232	234	0	10
11	29940 X	26002	-0-	-3938	-0-	1230	1	25129	2	Y	215	215	0	9
12	30938 X	29271	-0-	-1667	-0-	255	9	27666	2	Y	268	258	0	17
01	28082 X	28082	-0-	-0-	-0-	636	1	26386	2	Y	290	283	0	23
02	25098 X	25098	-0-	-0-	-0-	237	9	23620	2	Y	254	253	0	24
						1310	1							
						295	9							
						1377	1							
						319	9							
						1199	1							
						279	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: B362H RRCID -> 288273 COMPL. DATE 02/06/2023 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 9440 - 17383														
*03	73594 X	52296	-0-	-21298	-0-	2547	1	49749	2	Y	-0-			-0-
*04	71220 X	50091	-0-	-21129	-0-	2381	1	47710	2	Y	-0-			-0-
05	55335 X	51394	-0-	-3941	-0-	2540	1	48854	2	Y	-0-			-0-
06	53550 X	49171	-0-	-4379	-0-	2436	1	46735	2	Y	-0-			-0-
07	51750 X	51750	-0-	-0-	-0-	2542	1	49208	2	Y	-0-			-0-
08	50851 X	50851	-0-	-0-	-0-	2412	1	48439	2	Y	-0-			-0-
09	50100 X	48220	-0-	-1880	-0-	2242	1	45978	2	Y	-0-			-0-
10	51739 X	49032	-0-	-2707	-0-	2129	1	46903	2	Y	-0-			-0-
11	50070 X	45736	-0-	-4334	-0-	1131	1	44605	2	Y	-0-			-0-
12	51739 X	47103	-0-	-4636	-0-	2132	1	44971	2	Y	-0-			-0-
*01	46663 X	46663	-0-	-0-	-0-	2315	1	44348	2	Y	-0-			-0-
02	41276 X	41276	-0-	-0-	-0-	1992	1	39284	2	Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: B363H RRCID -> 288443 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 9078 PERF. 9438 - 17190														
09	81960 X	73143	-0-	-8817	-0-	3398	1	69744	2	Y	1	1	0	-0-
10	82460 X	74483	-0-	-7977	-0-	1	9	71244	2	Y	1	1	0	-0-
11	77670 X	69374	-0-	-8296	-0-	3238	1	67658	2	Y	1	1	0	-0-
12	79732 X	71369	-0-	-8363	-0-	1	9	68141	2	Y	1	1	0	-0-
01	69772 X	69772	-0-	-0-	-0-	1	9	66307	2	Y	2	2	0	-0-
02	60864 X	60864	-0-	-0-	-0-	3463	1	57924	2	Y	1	1	0	-0-
						2	9							
						2939	1							
						1	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: A471H RRCID -> 290966 COMPL. DATE 11/18/2022 TOTAL DEPTH 9529 PERF. 9439 - 21397														
09	48000 X	42664	-0-	-5336	-0-	1981	1	40683	2	Y	-0-			-0-
10	49600 X	46426	-0-	-3174	-0-	2017	1	44409	2	Y	-0-			-0-
11	46440 X	43710	-0-	-2730	-0-	1080	1	42630	2	Y	-0-			-0-
12	47554 X	44845	-0-	-2709	-0-	2027	1	42817	2	Y	1	1	0	-0-
01	45430 X	45430	-0-	-0-	-0-	1	9	43070	2	Y	103	95	0	8
02	40182 X	40182	-0-	-0-	-0-	113	9	38140	2	Y	98	97	0	9
						1934	1							
						108	9							

(GWN415)

04/16/2026

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** FEBRUARY 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 1015

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: A470H RRCID -> 290969 COMPL. DATE 11/16/2022 TOTAL DEPTH 9511 PERF. 9424 - 20847														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	42690 X	37966	-0-	-4724	-0-	1757	1	36055	2	Y	140	141	0	7
10	42780 X	39088	-0-	-3692	-0-	154	9	1693	1	Y	155	155	0	7
11	41160 X	36602	-0-	-4558	-0-	171	9	901	1	Y	146	147	0	6
12	40176 X	38183	-0-	-1993	-0-	161	9	1717	1	Y	164	159	0	10
01	37070 X	37070	-0-	-0-	-0-	180	9	1828	1	Y	193	187	0	15
02	34053 X	34053	-0-	-0-	-0-	212	9	1636	1	Y	143	144	0	14
						157	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: C434H RRCID -> 292784 COMPL. DATE 08/30/2023 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 8965 - 18968														
09	79140 X	-0-	-0-	-79140	-0-					Y	-0-			-0-
10	79825 X	17834	-0-	-61991	-0-	773	1	17061	2	Y	-0-			-0-
11	76260 X	58871	-0-	-17389	-0-	1457	1	57414	2	Y	-0-			-0-
12	55871 X	55871	-0-	-0-	-0-	2527	1	53344	2	Y	-0-			-0-
01	53408 X	53408	-0-	-0-	-0-	2648	1	50745	2	Y	14	13	0	1
						15	9							
02	46135 X	46135	-0-	-0-	-0-	2229	1	43906	2	Y	-0-	1	0	-0-
BRISCOE A														
WELL #: 202H RRCID -> 293444 COMPL. DATE 12/07/2023 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8209 - 15128														
09	8670 X	7078	-0-	-1592	-0-	272	1	5610	2	Y	1087	1091	0	53
						1196	9							
10	8959 X	8088	-0-	-871	-0-	293	1	6497	2	Y	1180	1181	0	50
						1298	9							
11	8670 X	7447	-0-	-1223	-0-	159	1	6219	2	Y	972	976	0	42
						1069	9							
12	8370 X	7773	-0-	-597	-0-	301	1	6311	2	Y	1055	1022	0	66
						1161	9							
*01	7607 X	7607	-0-	-0-	-0-	317	1	6061	2	Y	1117	1089	0	90
						1229	9							
02	6483 X	6483	-0-	-0-	-0-	269	1	5323	2	Y	810	821	0	78
						891	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY				//CONT.//	788997											
BRISCOE A				WELL #:	201H	RRCID ->	293474	COMPL. DATE	11/16/2023	TOTAL	DEPTH	7742	PERF.	8230 -	15091	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
*03	13919 X	9763	-0-	-4156	-0-		405 1 1462 9	7896 2	Y	Y	1329	1302 0	12 1		82	
04	12330 X	10280	-0-	-2050	-0-		415 1 1554 9	8311 2	Y	Y	1413	1416 0	2 1		77	
05	11904 X	9699	-0-	-2205	-0-		405 1 1476 9	7818 2	Y	Y	1342	1317 0	1 1		101	
06	10680 X	9753	-0-	-927	-0-		418 1 1339 9	7996 2	Y	Y	1217	1267 0	1 1		50	
07	8969 X	8969	-0-	-0-	-0-		376 1 1306 9	7287 2	Y	Y	1187	1166 0	4 1		67	
08	8200 X	8200	-0-	-0-	-0-		327 1 1289 9	6584 2	Y	Y	1172	1173 0	1 1		65	
09	8550 X	7563	-0-	-987	-0-		292 1 1302 9	5969 2	Y	Y	1184	1189 0	2 1		58	
10	8835 X	8524	-0-	-311	-0-		308 1 1405 9	6811 2	Y	Y	1277	1278 0	3 1		54	
11	8550 X	7913	-0-	-637	-0-		167 1 1185 9	6561 2	Y	Y	1077	1081 0	4 1		46	
12	8835 X	8184	-0-	-651	-0-		312 1 1279 9	6593 2	Y	Y	1163	1127 0	9 1		73	
*01	7944 X	7944	-0-	-0-	-0-		324 1 1392 9	6228 2	Y	Y	1265	1232 0	4 1		102	
02	6742 X	6742	-0-	-0-	-0-		277 1 1009 9	5456 2	Y	Y	917	930 0	1 1		88	
BRISCOE G GU9 STATE (SA4)				WELL #:	953H	RRCID ->	293883	COMPL. DATE	10/12/2023	TOTAL	DEPTH	7386	PERF.	7703 -	15426	
09	9750 X	8141	-0-	-1609	-0-		323 1 1243 9	6575 2	Y	Y	1130	1138 0	2 1		61	
10	9300 X	8574	-0-	-726	-0-		315 1 1286 9	6973 2	Y	Y	1169	1174 0	3 1		53	
11	8700 X	7912	-0-	-788	-0-		168 1 1136 9	6608 2	Y	Y	1033	1034 0	4 1		48	
12	8680 X	8031	-0-	-649	-0-		311 1 1143 9	6577 2	Y	Y	1039	1009 0	10 1		68	
01	7914 X	7914	-0-	-0-	-0-		340 1 1090 9	6484 2	Y	Y	991	973 0	4 1		82	
02	4624 X	4624	-0-	-0-	-0-		191 1 649 9	3784 2	Y	Y	590	614 0	1 1		57	
BRISCOE G GU9 STATE (SA5)				WELL #:	973H	RRCID ->	294011	COMPL. DATE	10/11/2023	TOTAL	DEPTH	7406	PERF.	7776 -	15644	
09	9780 X	9188	-0-	-592	-0-		367 1 1305 9	7516 2	Y	Y	1186	1193 0	2 1		64	
10	10106 X	9620	-0-	-486	-0-		357 1 1367 9	7896 2	Y	Y	1243	1247 0	3 1		57	
11	9690 X	8687	-0-	-1003	-0-		183 1 1227 9	7277 2	Y	Y	1115	1117 0	4 1		51	
12	9765 X	9152	-0-	-613	-0-		358 1 1253 9	7541 2	Y	Y	1139	1104 0	11 1		75	
*01	9136 X	9136	-0-	-0-	-0-		397 1 1157 9	7582 2	Y	Y	1052	1036 0	4 1		87	
02	5351 X	5351	-0-	-0-	-0-		225 1 695 9	4431 2	Y	Y	632	657 0	1 1		61	
GALVAN RANCH				WELL #:	C370H	RRCID ->	294378	COMPL. DATE	04/07/2023	TOTAL	DEPTH	9018	PERF.	9181 -	20035	
09	129000 X	120327	-0-	-8673	-0-		5592 1	114735 2	Y	Y	-0-				-0-	
10	125333 X	119063	-0-	-6270	-0-		5173 1	113890 2	Y	Y	-0-				-0-	
11	110850 X	108643	-0-	-2207	-0-		2686 1	105957 2	Y	Y	-0-				-0-	
12	124341 X	112189	-0-	-12152	-0-		5073 1	107116 2	Y	Y	-0-				-0-	
01	112504 X	112504	-0-	-0-	-0-		5583 1	106921 2	Y	Y	-0-				-0-	
02	95345 X	95345	-0-	-0-	-0-		4604 1	90741 2	Y	Y	-0-				-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
SAN AMBROSIA C														
WELL #: 39M RRCID -> 295260 COMPL. DATE 03/07/2023 TOTAL DEPTH 6577 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0				(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE			M	PROD			BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SAN AMBROSIA F (SA33)														
WELL #: 942H RRCID -> 295617 COMPL. DATE 06/10/2024 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7349 - 17926														
09	11550 X	8679	-0-	-2871	-0-	358	1	7375	2	Y	860	868	0	46
						946	9							
10	10788 X	9719	-0-	-1069	-0-	376	1	8267	2	Y	978	977	0	45
						1076	9							
11	9390 X	8721	-0-	-669	-0-	195	1	7666	2	Y	782	788	0	36
						860	9							
12	9455 X	8444	-0-	-1011	-0-	338	1	7197	2	Y	826	801	0	54
						909	9							
*01	8171 X	8171	-0-	-0-	-0-	364	1	6921	2	Y	805	790	0	66
						886	9							
02	5182 X	5182	-0-	-0-	-0-	222	1	4370	2	Y	536	549	0	52
						590	9							
BRISCOE C (SA22) STATE														
WELL #: 683H RRCID -> 296098 COMPL. DATE 02/15/2024 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 7625 - 22232														
*03	108004 X	67895	-0-	-40109	-0-	3080	1	60220	2	Y	4177	4084	0	276
						4595	9							
04	104520 X	62989	-0-	-41531	-0-	2784	1	55841	2	Y	3967	4002	0	234
						4364	9							
05	91791 X	62108	-0-	-29683	-0-	2866	1	55150	2	Y	3720	3657	0	294
						4092	9							
06	77190 X	57170	-0-	-20020	-0-	2644	1	50754	2	Y	3429	3565	0	155
						3772	9							
07	56820 X	56820	-0-	-0-	-0-	2610	1	50529	2	Y	3346	3289	0	200
						3681	9							
08	53193 X	53193	-0-	-0-	-0-	2374	1	47695	2	Y	2840	2861	0	175
						3124	9							
09	63000 X	51345	-0-	-11655	-0-	2231	1	45730	2	Y	3076	3081	0	165
						3384	9							
10	62093 X	48132	-0-	-13961	-0-	1970	1	43366	2	Y	2542	2584	0	116
						2796	9							
11	57180 X	46678	-0-	-10502	-0-	1078	1	42532	2	Y	2789	2767	0	129
						3068	9							
12	56823 X	47729	-0-	-9094	-0-	2019	1	42588	2	Y	2838	2754	0	187
						3122	9							
*01	46923 X	46923	-0-	-0-	-0-	2182	1	41787	2	Y	2685	2640	0	221
						2954	9							
02	27527 X	27527	-0-	-0-	-0-	1247	1	24579	2	Y	1546	1616	0	149
						1701	9							

(GWN415)

04/16/2026

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** FEBRUARY 2026 ***

OIL AND GAS DIVISION

GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 1018

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE A														
WELL #: 101H RRCID -> 296101 COMPL. DATE 01/20/2023 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8298 - 16101														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*03	16182 X	11234	-0-	-4948	-0-	455	1	8911	2	Y	1698	1671	0	104
						1868	9							
04	14790 X	11303	-0-	-3487	-0-	438	1	8764	2	Y	1910	1907	0	104
						2101	9							
05	14632 X	10689	-0-	-3943	-0-	435	1	8352	2	Y	1729	1702	0	130
						1902	9							
06	13020 X	10841	-0-	-2179	-0-	453	1	8703	2	Y	1532	1598	0	63
						1685	9							
07	10342 X	10342	-0-	-0-	-0-	425	1	8206	2	Y	1555	1525	0	88
						1711	9							
08	9294 X	9294	-0-	-0-	-0-	359	1	7195	2	Y	1582	1580	0	88
						1740	9							
09	11310 X	8377	-0-	-2933	-0-	310	1	6386	2	Y	1528	1539	0	75
						1681	9							
10	11191 X	9759	-0-	-1432	-0-	342	1	7559	2	Y	1689	1689	0	72
						1858	9							
11	10830 X	8573	-0-	-2257	-0-	173	1	6874	2	Y	1387	1394	0	60
						1526	9							
12	10354 X	8886	-0-	-1468	-0-	327	1	6906	2	Y	1503	1457	0	94
						1653	9							
*01	8777 X	8777	-0-	-0-	-0-	343	1	6568	2	Y	1696	1649	0	136
						1866	9							
02	7636 X	7636	-0-	-0-	-0-	304	1	5995	2	Y	1215	1233	0	117
						1337	9							
BRISCOE A														
WELL #: 102H RRCID -> 296125 COMPL. DATE 01/20/2023 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 8520 - 16216														
*03	13268 X	9960	-0-	-3308	-0-	402	1	7830	2	Y	1571	1541	0	97
						1728	9							
04	11940 X	9591	-0-	-2349	-0-	369	1	7397	2	Y	1659	1664	0	90
						1825	9							
05	11966 X	9892	-0-	-2074	-0-	399	1	7702	2	Y	1628	1595	0	122
						1791	9							
06	10680 X	9878	-0-	-802	-0-	404	1	7802	2	Y	1520	1578	0	63
						1672	9							
07	9490 X	9490	-0-	-0-	-0-	385	1	7458	2	Y	1497	1471	0	84
						1647	9							
08	8411 X	8411	-0-	-0-	-0-	326	1	6556	2	Y	1390	1395	0	77
						1529	9							
09	9840 X	7634	-0-	-2206	-0-	284	1	5829	2	Y	1383	1390	0	68
						1521	9							
10	10168 X	8788	-0-	-1380	-0-	305	1	6730	2	Y	1594	1591	0	68
						1753	9							
11	9840 X	7866	-0-	-1974	-0-	161	1	6247	2	Y	1325	1331	0	57
						1458	9							
12	9486 X	8286	-0-	-1200	-0-	302	1	6352	2	Y	1484	1436	0	93
						1632	9							
*01	8528 X	8528	-0-	-0-	-0-	338	1	6467	2	Y	1566	1528	0	126
						1723	9							
02	7109 X	7109	-0-	-0-	-0-	287	1	5631	2	Y	1083	1104	0	104
						1191	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY				//CONT.// 788997											
BRISCOE G				WELL #: 773H		RRCID -> 297496		COMPL. DATE 01/06/2025				TOTAL DEPTH 7709 PERF.10400 - 19400			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*03	193440 X	133784	-0-	-59656	-0-		6170 1	120655 2	Y		6326	6250 0	73 1		419
							6959 9								
*04	162840 X	118003	-0-	-44837	-0-		5310 1	106526 2	Y		5606	5684 0	10 1		331
							6167 9								
05	148025 X	109438	-0-	-38587	-0-		5136 1	98859 2	Y		4948	4884 0	4 1		391
							5443 9								
06	139440 X	97579	-0-	-41861	-0-		4611 1	88487 2	Y		4074	4278 0	3 1		184
							4481 9								
07	89074 X	89074	-0-	-0-	-0-		4168 1	80648 2	Y		3871	3810 0	14 1		231
							4258 9								
08	84077 X	84077	-0-	-0-	-0-		3807 1	76472 2	Y		3453	3466 0	5 1		213
							3798 9								
09	117990 X	77205	-0-	-40785	-0-		3419 1	70171 2	Y		3286	3317 0	6 1		176
							3615 9								
10	109430 X	75460	-0-	-33970	-0-		3099 1	68175 2	Y		3805	3799 0	8 1		174
							4186 9								
11	97590 X	71081	-0-	-26509	-0-		1665 1	65729 2	Y		3352	3358 0	13 1		155
							3687 9								
12	89063 X	70384	-0-	-18679	-0-		3021 1	63814 2	Y		3226	3137 0	32 1		212
							3549 9								
*01	66426 X	66426	-0-	-0-	-0-		3133 1	60000 2	Y		2994	2947 0	12 1		247
							3293 9								
02	39337 X	39337	-0-	-0-	-0-		1825 1	35932 2	Y		1436	1542 0	2 1		139
							1580 9								
SAN AMBROSIA F (SA39) STATE				WELL #: 853H		RRCID -> 298502		COMPL. DATE 06/24/2025				TOTAL DEPTH 7342 PERF. 7259 - 22459			
09	84090 X	70635	-0-	-13455	-0-		2528 1	51918 2	N		14717	15211 0	37 1		790
							16189 9								
10	86893 X	57922	-0-	-28971	-0-		1946 1	42866 2	N		11918	12128 0	35 1		545
							13110 9								
11	84090 X	43880	-0-	-40210	-0-		840 1	33126 2	N		9013	9100 0	42 1		416
							9914 9								
12	86893 X	46449	-0-	-40444	-0-		1344 1	28370 2	N		15214	15182 0			448
							16735 9								
01	86893 X	42753	-0-	-44140	-0-		1337 1	25632 2	N		14349	14797 0			-0-
							15784 9								
02	65940 X	48361	-0-	-17579	-0-		1666 1	32789 2	N		12642	12642 0			-0-
							13906 9								
SAN AMBROSIA F (SA40) STATE				WELL #: 893H		RRCID -> 298871		COMPL. DATE 06/21/2025				TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7228 - 21034			
09	97038 X	97038	-0-	-0-	-0-		3487 1	71537 2	N		20013	20744 0	52 1		1074
							22014 9								
10	90737 X	85153	-0-	-5584	-0-		2907 1	64017 2	N		16572	16841 0	47 1		758
							18229 9								
11	87810 X	64480	-0-	-23330	-0-		1272 1	50174 2	N		11849	12003 0	58 1		546
							13034 9								
12	90737 X	58278	-0-	-32459	-0-		2104 1	44406 2	N		10698	10929 0			315
							11768 9								
01	90737 X	36597	-0-	-54140	-0-		1310 1	25069 2	N		9289	9604 0			-0-
							10218 9								
02	81956 X	41270	-0-	-40686	-0-		1595 1	31422 2	N		7503	7503 0			-0-
							8253 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
SAN AMBROSIA F (SA41)														
WELL #: 1002H RRCID -> 298901 COMPL. DATE 04/15/2025 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7659 - 21249														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*04	SHUT IN	25771	-0-	25771	25771	1013	1	20291	2	Y	4061	3821	0	240
05	SHUT IN	132582	-0-	132582	158353	4467	9							
06	256909 X	98556	-0-	-158353	-0-	5394	1	103865	2	Y	21203	19766	0	1674
07	110329 X	85661	-0-	-24668	-0-	23323	9							
08	110329 X	69452	-0-	-40877	-0-	4090	1	78475	2	Y	14537	15541	0	656
09	106770 X	57757	-0-	-49013	-0-	15991	9							
10	110329 X	66005	-0-	-44324	-0-	3588	1	69493	2	Y	11436	11359	0	683
11	98550 X	52793	-0-	-45757	-0-	12580	9							
12	85653 X	50342	-0-	-35311	-0-	2846	1	57153	2	Y	8594	8734	0	529
*01	46952 X	46952	-0-	-0-	-0-	9453	9							
02	26589 X	26589	-0-	-0-	-0-	2331	1	47846	2	Y	6891	7035	0	370
						7580	9							
						2509	1	55200	2	Y	7542	7551	0	345
						8296	9							
						1156	1	45579	2	Y	5507	5572	0	254
						6058	9							
						2017	1	42561	2	Y	5240	5097	0	345
						5764	9							
						2069	1	39616	2	Y	4788	4718	0	395
						5267	9							
						1138	1	22416	2	Y	2759	2885	0	266
						3035	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: A339H RRCID -> 299061 COMPL. DATE 09/10/2025 TOTAL DEPTH 9662 PERF.10142 - 20527														
09	590932 X	126687	-0-	-464245	-0-	5738	1	117753	2	N	2905	2938	0	143
10	291245 X	253602	-0-	-37643	-0-	3196	9							
11	246570 X	230948	-0-	-15622	-0-	10850	1	238803	2	N	3590	3575	0	152
12	254789 X	248465	-0-	-6324	-0-	3949	9							
01	254789 X	230719	-0-	-24070	-0-	5636	1	222253	2	N	2781	2802	0	119
02	229068 X	213198	-0-	-15870	-0-	3059	9							
						11117	1	234674	2	N	2431	2373	0	153
						2674	9							
						11337	1	217152	2	N	2027	2008	0	163
						2230	9							
						10235	1	201750	2	N	1103	1159	0	106
						1213	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: A341H RRCID -> 299308 COMPL. DATE 07/05/2025 TOTAL DEPTH 9665 PERF.10042 - 20450														
09	666503 X	237787	-0-	-428716	-0-	10927	1	224191	2	N	2426	2414	0	119
10	277202 X	252609	-0-	-24593	-0-	2669	9							
11	254040 X	242208	-0-	-11832	-0-	10881	1	239513	2	N	2014	2043	0	85
12	262508 X	248200	-0-	-14308	-0-	2215	9							
01	262508 X	231341	-0-	-31167	-0-	5946	1	234657	2	N	1459	1474	0	63
02	228172 X	186348	-0-	-41824	-0-	1605	9							
						11171	1	235817	2	N	1102	1083	0	69
						1212	9							
						11433	1	218995	2	N	830	828	0	67
						913	9							
						8973	1	176882	2	N	448	471	0	43
						493	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)												CAPACITY				CNTY: DIMMIT											
SM ENERGY COMPANY												//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED															
GALVAN RANCH												//CONT.// 788997															
WELL #: C438H												RRCID -> 299478				COMPL. DATE 08/23/2025				TOTAL DEPTH 8730 PERF. 9016 - 17778							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE											
09	SHUT IN	219239	-0-	219239	241315	10171 372	1 9	208696	2	N	338	321	0			17											
10	516748 X	275433	-0-	-241315	-0-	11929 879	1 9	262625	2	N	799	781	0	1	1	34											
11	287548 X	287548	-0-	-0-	-0-	7086 947	1 9	279515	2	N	861	855	0	3	1	37											
12	288671 X	288671	-0-	-0-	-0-	13019 794	1 9	274858	2	N	722	706	0	8	1	45											
01	275435 X	270726	-0-	-4709	-0-	13392 793	1 9	256541	2	N	721	705	0	3	1	58											
02	253210 X	253210	-0-	-0-	-0-	12203 438	1 9	240569	2	N	398	418	0			38											
GALVAN RANCH												WELL #: C436H				RRCID -> 299526				COMPL. DATE 08/24/2025				TOTAL DEPTH 8736 PERF. 9126 - 17962			
09	SHUT IN	241279	-0-	241279	258142	11166 1035	1 9	229078	2	N	941	896	0			46											
10	549275 X	291133	-0-	-258142	-0-	12565 1995	1 9	276573	2	N	1814	1781	0	2	1	77											
11	288690 X	260372	-0-	-28318	-0-	6391 1826	1 9	252155	2	N	1660	1660	0	6	1	71											
12	298313 X	256153	-0-	-42160	-0-	11504 1844	1 9	242805	2	N	1676	1627	0	15	1	105											
01	291121 X	252454	-0-	-38667	-0-	12438 1849	1 9	238167	2	N	1681	1645	0	6	1	135											
02	262948 X	228873	-0-	-34075	-0-	10994 1163	1 9	216716	2	N	1057	1089	0	1	1	102											
GALVAN RANCH												WELL #: C452H				RRCID -> 301027				COMPL. DATE 10/10/2025				TOTAL DEPTH 8518 PERF. N/A			
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-											
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-											
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-											
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-											
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-											
TIDAL PETROLEUM, INC.												859240				RRCID -> 262866				COMPL. DATE 07/12/2022				TOTAL DEPTH 11122 PERF. 11447 - 13631			
STS												WELL #: 1H															
09	2490 X	2180	-0-	-310	-0-	1032	2	1148	9	Y	1044	935	1			461											
10	1670 X	1670	-0-	-0-	-0-	1066	2	604	9	Y	549	708	1			302											
11	1890 X	911	-0-	-979	-0-	651	2	260	9	Y	236					538											
12	2263 X	1806	-0-	-457	-0-	1671	2	135	9	Y	123	526	1			135											
01	2098 X	2098	-0-	-0-	-0-	1791	2	307	9	Y	279	235	1			179											
02	2044 X	1830	-0-	-214	-0-	1581	2	249	9	Y	226	175	1			230											
TRINITY OPERATING (USG), LLC												870209				RRCID -> 269081				COMPL. DATE 10/21/2024				TOTAL DEPTH 10160 PERF. 10343 - 17188			
SPOHN RANCH												WELL #: 1H															
09	390 N	223	-0-	-167	-0-	8	1	215	3	Y	-0-					-0-											
10	372 N	266	-0-	-106	-0-	11	1	255	3	Y	-0-					-0-											
11	262 N	262	-0-	-0-	-0-	10	1	252	3	Y	-0-					-0-											
12	217 N	92	-0-	-125	-0-	3	1	89	3	Y	-0-					-0-											
01	279 N	57	-0-	-222	-0-	2	1	55	3	Y	-0-					-0-											
02	252 N	72	-0-	-180	-0-	1	1	71	3	Y	-0-					-0-											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
TRINITY OPERATING (USG), LLC														
SPOHN RANCH														
WELL #: 5H RRCID -> 276028 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 10422 PERF.10655 - 17393														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	16842 X	16842	-0-	-0-	-0-	581	1	16259	3	Y	2	2 8		-0-
10	17614 X	17614	-0-	-0-	-0-	714	1	16899	3	Y	1	1 8		-0-
11	16939 X	16939	-0-	-0-	-0-	653	1	16286	3	Y	-0-			-0-
12	17356 X	17356	-0-	-0-	-0-	542	1	16814	3	Y	-0-			-0-
01	17290 X	17290	-0-	-0-	-0-	604	1	16686	3	Y	-0-			-0-
02	15450 X	15450	-0-	-0-	-0-	144	1	15306	3	Y	-0-			-0-
SPOHN RANCH WELL #: 4H RRCID -> 276079 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10701 - 17244														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SPOHN RANCH WELL #: 3HB RRCID -> 277314 COMPL. DATE 01/05/2025 TOTAL DEPTH 10022 PERF.10240 - 18950														
09	9485 X	9485	-0-	-0-	-0-	327	1	9156	3	Y	2	2 8		-0-
10	9695 X	9695	-0-	-0-	-0-	394	1	9300	3	Y	1	1 8		-0-
11	8888 X	8888	-0-	-0-	-0-	342	1	8546	3	Y	-0-			-0-
12	8377 X	8377	-0-	-0-	-0-	262	1	8115	3	Y	-0-			-0-
01	8952 X	8952	-0-	-0-	-0-	313	1	8639	3	Y	-0-			-0-
02	8137 X	8137	-0-	-0-	-0-	76	1	8061	3	Y	-0-			-0-
SPOHN RANCH WELL #: 2H RRCID -> 277392 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10180 - 17738														
09	6903 X	6903	-0-	-0-	-0-	238	1	6663	3	Y	2	2 8		-0-
10	7099 X	7099	-0-	-0-	-0-	288	1	6810	3	Y	1	1 8		-0-
11	6853 X	6853	-0-	-0-	-0-	264	1	6589	3	Y	-0-			-0-
12	6960 X	6960	-0-	-0-	-0-	217	1	6743	3	Y	-0-			-0-
01	6978 X	6978	-0-	-0-	-0-	243	1	6735	3	Y	-0-			-0-
02	6283 X	6283	-0-	-0-	-0-	59	1	6224	3	Y	-0-			-0-
SPOHN RANCH WELL #: 8H RRCID -> 278149 COMPL. DATE 03/10/2017 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10626 - 18521														
09	8011 X	8011	-0-	-0-	-0-	276	1	7732	3	Y	3	3 8		-0-
10	8502 X	8502	-0-	-0-	-0-	345	1	8157	3	Y	-0-			-0-
11	8101 X	8101	-0-	-0-	-0-	312	1	7788	3	Y	1	1 8		-0-
12	8201 X	8201	-0-	-0-	-0-	256	1	7945	3	Y	-0-			-0-
01	8059 X	8059	-0-	-0-	-0-	281	1	7778	3	Y	-0-			-0-
02	7349 X	7349	-0-	-0-	-0-	68	1	7281	3	Y	-0-			-0-
SPOHN RANCH WELL #: 9H RRCID -> 278158 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10626 - 18521														
09	8773 X	8773	-0-	-0-	-0-	302	1	8471	3	Y	-0-			-0-
10	8996 X	8996	-0-	-0-	-0-	365	1	8631	3	Y	-0-			-0-
11	8702 X	8702	-0-	-0-	-0-	336	1	8366	3	Y	-0-			-0-
12	8734 X	8734	-0-	-0-	-0-	273	1	8461	3	Y	-0-			-0-
01	8614 X	8614	-0-	-0-	-0-	301	1	8313	3	Y	-0-			-0-
02	7911 X	7911	-0-	-0-	-0-	74	1	7837	3	Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TRINITY OPERATING (USG), LLC														
SPOHN RANCH														
WELL #: 7H RRCID -> 278462 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 10190 PERF.10058 - 19300														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0			PROD GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		CODE		CODE			CODE		
09	4140 X	3642	-0-	-498	-0-	126	1	3514	3	Y	2	2	8	-0-
10	4216 X	3832	-0-	-384	-0-	156	1	3676	3	Y	-0-			-0-
11	3780 X	3763	-0-	-17	-0-	145	1	3618	3	Y	-0-			-0-
12	3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	123	1	3806	3	Y	-0-			-0-
01	3944 X	3944	-0-	-0-	-0-	138	1	3806	3	Y	-0-			-0-
02	3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	33	1	3469	3	Y	-0-			-0-
SPOHN RANCH														
WELL #: 6H RRCID -> 278541 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 9869 PERF.10099 - 19583														
09	3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	117	1	3289	3	Y	-0-			-0-
10	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	136	1	3216	3	Y	-0-			-0-
11	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	119	1	2980	3	Y	-0-			-0-
12	3534 X	3094	-0-	-440	-0-	97	1	2997	3	Y	-0-			-0-
01	3534 X	2972	-0-	-562	-0-	104	1	2868	3	Y	-0-			-0-
02	3192 X	2616	-0-	-576	-0-	24	1	2592	3	Y	-0-			-0-
SPOHN RANCH														
WELL #: 10H RRCID -> 281431 COMPL. DATE 01/07/2025 TOTAL DEPTH 10424 PERF.18904 - 19660														
09	14160 X	12754	-0-	-1406	-0-	440	1	12308	3	N	5	5	8	-0-
10	14632 X	12820	-0-	-1812	-0-	521	1	12297	3	N	2	2	8	-0-
11	14160 X	11866	-0-	-2294	-0-	457	1	11407	3	N	2	2	8	-0-
12	14353 X	11547	-0-	-2806	-0-	361	1	11186	3	N	-0-			-0-
01	13175 X	11136	-0-	-2039	-0-	387	1	10748	3	N	1	1	8	-0-
02	11900 X	9646	-0-	-2254	-0-	90	1	9556	3	N	-0-			-0-
SPOHN RANCH														
WELL #: 11H RRCID -> 281432 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 10478 PERF.10240 - 21075														
09	19662 X	19662	-0-	-0-	-0-	678	1	18982	3	N	2	2	8	-0-
10	20769 X	20769	-0-	-0-	-0-	842	1	19927	3	N	-0-			-0-
11	20712 X	20712	-0-	-0-	-0-	798	1	19913	3	N	1	1	8	-0-
12	20501 X	20501	-0-	-0-	-0-	639	1	19860	3	N	2	2	8	-0-
01	19873 X	19873	-0-	-0-	-0-	693	1	19180	3	N	-0-			-0-
02	15780 X	15780	-0-	-0-	-0-	147	1	15633	3	N	-0-			-0-
SPOHN RANCH														
WELL #: 12H RRCID -> 282191 COMPL. DATE 11/02/2017 TOTAL DEPTH 10239 PERF. 9869 - 19277														
09	16290 X	12477	-0-	-3813	-0-	430	1	12047	3	N	-0-			-0-
10	13547 X	11512	-0-	-2035	-0-	468	1	11044	3	N	-0-			-0-
11	11610 X	11034	-0-	-576	-0-	426	1	10608	3	N	-0-			-0-
12	12896 X	11138	-0-	-1758	-0-	348	1	10790	3	N	-0-			-0-
01	12896 X	11186	-0-	-1710	-0-	390	1	10796	3	N	-0-			-0-
02	11648 X	10020	-0-	-1628	-0-	93	1	9927	3	N	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TRINITY OPERATING (USG), LLC														
SPOHN RANCH														
WELL #: 13H RRCID -> 282364 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 9870 - 19278														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
09	17010 X	15216	-0-	-1794	-0-	526	1	14688	3	N	2	2	8	-0-
10	15438 X	15032	-0-	-406	-0-	610	1	14422	3	N	-0-			-0-
11	15900 X	14880	-0-	-1020	-0-	574	1	14305	3	N	1	1	8	-0-
12	16430 X	16274	-0-	-156	-0-	510	1	15764	3	N	-0-			-0-
01	16430 X	15900	-0-	-530	-0-	560	1	15340	3	N	-0-			-0-
02	14196 X	12989	-0-	-1207	-0-	121	1	12868	3	N	-0-			-0-
SPOHN RANCH														
WELL #: 14H RRCID -> 282365 COMPL. DATE 05/23/2017 TOTAL DEPTH 10261 PERF. 9985 - 20068														
09	9763 X	9763	-0-	-0-	-0-	335	1	9428	3	N	-0-			-0-
10	10297 X	10297	-0-	-0-	-0-	418	1	9879	3	N	-0-			-0-
11	8737 X	8737	-0-	-0-	-0-	337	1	8400	3	N	-0-			-0-
12	9113 X	9113	-0-	-0-	-0-	286	1	8827	3	N	-0-			-0-
01	10149 X	10149	-0-	-0-	-0-	353	1	9796	3	N	-0-			-0-
02	8897 X	8897	-0-	-0-	-0-	83	1	8814	3	N	-0-			-0-
SPOHN RANCH														
WELL #: 15H RRCID -> 282473 COMPL. DATE 05/23/2017 TOTAL DEPTH 10264 PERF. 9991 - 20199														
09	7168 X	7168	-0-	-0-	-0-	247	1	6921	3	N	-0-			-0-
10	7678 X	7678	-0-	-0-	-0-	311	1	7366	3	N	1	1	8	-0-
11	7045 X	7045	-0-	-0-	-0-	272	1	6772	3	N	1	1	8	-0-
12	7207 X	7207	-0-	-0-	-0-	224	1	6983	3	N	-0-			-0-
01	7847 X	7847	-0-	-0-	-0-	274	1	7573	3	N	-0-			-0-
02	7158 X	7158	-0-	-0-	-0-	67	1	7091	3	N	-0-			-0-
JCR														
WELL #: 2H RRCID -> 282995 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 10513 PERF. 11134 - 18276														
09	6900 X	6590	-0-	-310	-0-	197	1	6390	3	N	3	9	1	2 8 6
10	6975 X	6961	-0-	-14	-0-	163	1	6796	3	N	2	1	8	7
11	6750 X	6652	-0-	-98	-0-	190	1	6460	3	N	2	1	8	8
12	6975 X	6180	-0-	-795	-0-	215	1	5963	3	N	2			10
01	6975 X	6507	-0-	-468	-0-	188	1	6317	3	N	2			12
02	6300 X	5865	-0-	-435	-0-	144	1	5720	3	N	1			13
REESE														
WELL #: 2H RRCID -> 283011 COMPL. DATE 10/09/2021 TOTAL DEPTH 10499 PERF. 10989 - 18615														
09	1230 N	1187	-0-	-43	-0-	35	1	1152	3	Y	-0-			5
10	1240 N	1220	-0-	-20	-0-	29	1	1191	3	Y	-0-			5
11	1200 N	1182	-0-	-18	-0-	34	1	1148	3	Y	-0-			5
12	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	43	1	1202	3	Y	-0-			5
01	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	35	1	1179	3	Y	-0-			5
02	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	33	1	1307	3	Y	-0-			5
REESE														
WELL #: 3H RRCID -> 283023 COMPL. DATE 09/07/2019 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 10989 - 18216														
09	8939 X	8939	-0-	-0-	-0-	267	1	8672	3	Y	-0-			5
10	9052 X	8814	-0-	-238	-0-	206	1	8608	3	Y	-0-			5
11	8760 X	8111	-0-	-649	-0-	231	1	7880	3	Y	-0-			5
12	9052 X	6687	-0-	-2365	-0-	233	1	6454	3	Y	-0-			5
01	9579 X	1692	-0-	-7887	-0-	49	1	1643	3	Y	-0-			5
02	8344 X	492	-0-	-7852	-0-	12	1	480	3	Y	-0-			5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																																																																										
TRINITY OPERATING (USG), LLC															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED																																																																																									
RESEE															//CONT.// 870209																																																																																									
WELL #:															4H															RRCID -> 283024															COMPL. DATE 02/07/2021															TOTAL DEPTH 10509															PERF.11085 - 18693																													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																																																																														
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										Y		-0-							5																																																																														
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										Y		-0-							5																																																																														
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										Y		-0-							5																																																																														
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										Y		-0-							5																																																																														
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										Y		-0-							5																																																																														
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										Y		-0-							5																																																																														
JCR															WELL #:															1H															RRCID -> 283096															COMPL. DATE 03/13/2018															TOTAL DEPTH 10535															PERF.11065 - 18407														
09	7320 X	7087	-0-	-233	-0-	-0-	-0-		212	1	6872	3	N		3	10	1	2	8							6																																																																														
									3	9																																																																																														
10	7564 X	7269	-0-	-295	-0-	-0-	-0-		170	1	7097	3	N		2	1	8								7																																																																															
									2	9																																																																																														
11	7320 X	6940	-0-	-380	-0-	-0-	-0-		198	1	6740	3	N		2	1	8								8																																																																															
									2	9																																																																																														
12	7409 X	6816	-0-	-593	-0-	-0-	-0-		237	1	6576	3	N		3										11																																																																															
									3	9																																																																																														
01	7316 X	6928	-0-	-388	-0-	-0-	-0-		200	1	6727	3	N		1										12																																																																															
									1	9																																																																																														
02	6608 X	6201	-0-	-407	-0-	-0-	-0-		153	1	6045	3	N		3	1	8								14																																																																															
									3	9																																																																																														
SPOHN RANCH															WELL #:															17H															RRCID -> 284799															COMPL. DATE 02/26/2019															TOTAL DEPTH 10175															PERF. 9999 - 21370														
09	21989 X	21989	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		764	1	21222	3	N		3	3	8								-0-																																																																															
									3	9																																																																																														
10	23397 X	23397	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		949	1	22447	3	N		1	1	8								-0-																																																																															
									1	9																																																																																														
11	22352 X	22352	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		862	1	21488	3	N		2	2	8								-0-																																																																															
									2	9																																																																																														
12	21933 X	21933	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		685	1	21248	3	N		-0-										-0-																																																																															
01	21728 X	21728	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		759	1	20969	3	N		-0-										-0-																																																																															
02	19292 X	19292	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		180	1	19112	3	N		-0-										-0-																																																																															
SPOHN RANCH															WELL #:															18H															RRCID -> 284828															COMPL. DATE 05/05/2019															TOTAL DEPTH 10251															PERF.10525 - 21651														
09	27660 X	22466	-0-	-5194	-0-	-0-	-0-		807	1	21657	3	N		2	2	8								-0-																																																																															
									2	9																																																																																														
10	28179 X	25950	-0-	-2229	-0-	-0-	-0-		1041	1	24908	3	N		1	1	8								-0-																																																																															
									1	9																																																																																														
11	27516 X	27516	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1061	1	26453	3	N		2	2	8								-0-																																																																															
									2	9																																																																																														
12	28179 X	26758	-0-	-1421	-0-	-0-	-0-		836	1	25921	3	N		1	1	8								-0-																																																																															
									1	9																																																																																														
01	27900 X	25768	-0-	-2132	-0-	-0-	-0-		899	1	24868	3	N		1	1	8								-0-																																																																															
									1	9																																																																																														
02	25676 X	22441	-0-	-3235	-0-	-0-	-0-		209	1	22232	3	N		-0-										-0-																																																																															
SPOHN RANCH															WELL #:															16H															RRCID -> 284938															COMPL. DATE 02/22/2019															TOTAL DEPTH 10287															PERF.10170 - 19326														
09	19482 X	19482	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		669	1	18809	3	N		4	4	8								-0-																																																																															
									4	9																																																																																														
10	20832 X	20832	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		845	1	19985	3	N		2	2	8								-0-																																																																															
									2	9																																																																																														
11	19780 X	19780	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		763	1	19015	3	N		2	2	8								-0-																																																																															
									2	9																																																																																														
12	19852 X	19852	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		620	1	19231	3	N		1	1	8								-0-																																																																															
									1	9																																																																																														
01	18869 X	18869	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		664	1	18204	3	N		1	1	8								-0-																																																																															
									1	9																																																																																														
02	16936 X	16936	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		158	1	16778	3	N		-0-										-0-																																																																															

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TRINITY OPERATING (USG), LLC SPOHN RANCH														
		//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
		//CONT.//		870209										
		WELL #:		19H		RRCID -> 284940		COMPL. DATE 06/15/2019		TOTAL DEPTH 10263		PERF.10654 - 21821		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	34513 X	34513	-0-	-0-	-0-	1192 1	33318 3	N	3	3	8			-0-
10	34952 X	34952	-0-	-0-	-0-	1417 1	33534 3	N	1	1	8			-0-
11	34466 X	34466	-0-	-0-	-0-	1329 1	33135 3	N	2	2	8			-0-
12	34209 X	34209	-0-	-0-	-0-	1078 1	33130 3	N	1	1	8			-0-
01	32394 X	32394	-0-	-0-	-0-	1135 1	31258 3	N	1	1	8			-0-
02	30578 X	30578	-0-	-0-	-0-	285 1	30293 3	N	-0-					-0-

JCR A		WELL #:		3H		RRCID -> 285406		COMPL. DATE 01/14/2026		TOTAL DEPTH 10765		PERF.11094 - 20945		
09	21270 X	17084	-0-	-4186	-0-	510 1	16565 3	N	8	28	1	4	8	69
10	21979 X	3298	-0-	-18681	-0-	77 1	3221 3	N	-0-					69
11	21000 X	8669	-0-	-12331	-0-	247 1	8419 3	N	3	1	8			71
12	21142 X	9256	-0-	-11886	-0-	322 1	8928 3	N	5	1	8			75
01	21142 X	4917	-0-	-16225	-0-	142 1	4773 3	N	2	1	8			76
02	15932 X	5664	-0-	-10268	-0-	139 1	5523 3	N	2	1	8			77

JCR B		WELL #:		4H		RRCID -> 285453		COMPL. DATE 03/02/2021		TOTAL DEPTH 10374		PERF.10757 - 20982		
09	12780 X	12096	-0-	-684	-0-	361 1	11729 3	N	5	16	1	2	8	48
10	14091 X	14091	-0-	-0-	-0-	330 1	13759 3	N	2	1	8			49
11	15975 X	15975	-0-	-0-	-0-	455 1	15514 3	N	5	2	8			52
12	19265 X	19265	-0-	-0-	-0-	670 1	18586 3	N	8					60
01	19803 X	19803	-0-	-0-	-0-	572 1	19225 3	N	5	1	8			64
02	16813 X	16813	-0-	-0-	-0-	414 1	16393 3	N	5	1	8			68

TATE-RAMIREZ B		WELL #:		3H		RRCID -> 285455		COMPL. DATE 01/24/2019		TOTAL DEPTH 10328		PERF.10980 - 20847		
09	33480 X	32099	-0-	-1381	-0-	958 1	31112 3	N	26	5	8			139
10	34100 X	32943	-0-	-1157	-0-	770 1	32136 3	N	34	114	1	3	8	56
11	32910 X	31951	-0-	-959	-0-	910 1	31007 3	N	31	1	8			86
12	33697 X	32975	-0-	-722	-0-	1145 1	31768 3	N	56	1	8			141
01	33418 X	31048	-0-	-2370	-0-	895 1	30099 3	N	49	2	8			188
02	29960 X	28036	-0-	-1924	-0-	689 1	27300 3	N	43	122	1	1	8	108

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TRINITY OPERATING (USG), LLC TATE-RAMIREZ C														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 870209 WELL #: 4H RRCID -> 285780 COMPL. DATE 01/25/2019 TOTAL DEPTH 10452 PERF.11028 - 21390														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
09	19950 X	17356	-0-	-2594	-0-	518 1	15	16821 3	N	83	3	8		
10	19623 X	17441	-0-	-2182	-0-	407 1	19	17013 3	N	33	66	1	3	8
11	18990 X	16820	-0-	-2170	-0-	479 1	17	16322 3	N	49	1	8		
12	19530 X	17170	-0-	-2360	-0-	596 1	31	16540 3	N	78	2	8		
01	18662 X	17340	-0-	-1322	-0-	500 1	26	16811 3	N	104				
02	16212 X	15317	-0-	-895	-0-	376 1	24	14915 3	N	61	66	1	1	8
						26 9								
SPOHN RANCH WELL #: 20H RRCID -> 286555 COMPL. DATE 05/17/2019 TOTAL DEPTH 10852 PERF.10664 - 21310														
09	8018 X	8018	-0-	-0-	-0-	274 1	-0-	7744 3	N	-0-				
10	8467 X	8467	-0-	-0-	-0-	344 1	-0-	8123 3	N	-0-				
11	7334 X	7334	-0-	-0-	-0-	283 1	-0-	7051 3	N	-0-				
12	8225 X	8225	-0-	-0-	-0-	257 1	-0-	7968 3	N	-0-				
01	7719 X	7719	-0-	-0-	-0-	268 1	-0-	7451 3	N	-0-				
02	7141 X	7141	-0-	-0-	-0-	66 1	-0-	7075 3	N	-0-				
SPOHN RANCH WELL #: 21H RRCID -> 286556 COMPL. DATE 08/24/2019 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10571 - 21206														
09	23925 X	23925	-0-	-0-	-0-	824 1	-0-	23101 3	N	-0-				
10	26375 X	26375	-0-	-0-	-0-	1073 1	-0-	25302 3	N	-0-				
11	24327 X	24327	-0-	-0-	-0-	940 1	1	23386 3	N	-0-	1	8		
12	25281 X	25281	-0-	-0-	-0-	790 1	1	24490 3	N	-0-	1	8		
01	24671 X	24671	-0-	-0-	-0-	862 1	1	23808 3	N	-0-	1	8		
02	21803 X	21803	-0-	-0-	-0-	203 1	-0-	21600 3	N	-0-				
SPOHN RANCH WELL #: 22H RRCID -> 286557 COMPL. DATE 08/26/2019 TOTAL DEPTH 10903 PERF.11056 - 21560														
09	15758 X	15758	-0-	-0-	-0-	544 1	2	15212 3	N	-0-	2	8		
10	16092 X	16092	-0-	-0-	-0-	654 1	2	15436 3	N	-0-	2	8		
11	15114 X	15114	-0-	-0-	-0-	583 1	-0-	14531 3	N	-0-				
12	15258 X	15258	-0-	-0-	-0-	477 1	-0-	14781 3	N	-0-				
01	15059 X	15059	-0-	-0-	-0-	526 1	1	14532 3	N	-0-	1	8		
02	13397 X	13397	-0-	-0-	-0-	125 1	-0-	13272 3	N	-0-				
SPOHN RANCH WELL #: 23H RRCID -> 286606 COMPL. DATE 08/22/2019 TOTAL DEPTH 1695 PERF.10583 - 21770														
09	13845 X	13845	-0-	-0-	-0-	477 1	3	13365 3	N	-0-	3	8		
10	14629 X	14629	-0-	-0-	-0-	594 1	-0-	14035 3	N	-0-				
11	13382 X	13382	-0-	-0-	-0-	517 1	1	12864 3	N	-0-	1	8		
12	12852 X	12852	-0-	-0-	-0-	401 1	1	12450 3	N	-0-	1	8		
01	12676 X	12676	-0-	-0-	-0-	443 1	-0-	12233 3	N	-0-				
02	11287 X	11287	-0-	-0-	-0-	105 1	-0-	11182 3	N	-0-				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TRINITY OPERATING (USG), LLC														
SPOHN RANCH														
WELL #: 24H RRCID -> 287125 COMPL. DATE 08/26/2019 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10845 - 21979														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	22283 X	22283	-0-	-0-	-0-	768	1	21509	3	N	5	5	8	-0-
10	22788 X	22788	-0-	-0-	-0-	926	1	21861	3	N	1	1	8	-0-
11	21639 X	21639	-0-	-0-	-0-	835	1	20802	3	N	2	2	8	-0-
12	21949 X	21949	-0-	-0-	-0-	686	1	21263	3	N	-0-			-0-
01	21594 X	21594	-0-	-0-	-0-	754	1	20839	3	N	1	1	8	-0-
02	19232 X	19232	-0-	-0-	-0-	179	1	19053	3	N	-0-			-0-
SPOHN RANCH														
WELL #: 25H RRCID -> 288991 COMPL. DATE 02/12/2025 TOTAL DEPTH 10368 PERF.10935 - 19553														
09	33624 X	33624	-0-	-0-	-0-	1157	1	32461	3	N	5	5	8	-0-
10	35620 X	35620	-0-	-0-	-0-	1446	1	34174	3	N	-0-			-0-
11	32903 X	32903	-0-	-0-	-0-	1269	1	31633	3	N	1	1	8	-0-
12	33528 X	33528	-0-	-0-	-0-	1046	1	32482	3	N	-0-			-0-
01	32823 X	32823	-0-	-0-	-0-	1146	1	31676	3	N	1	1	8	-0-
02	28093 X	28093	-0-	-0-	-0-	261	1	27832	3	N	-0-			-0-
SPOHN RANCH														
WELL #: 26H RRCID -> 288993 COMPL. DATE 02/14/2020 TOTAL DEPTH 10294 PERF.10608 - 16790														
09	22940 X	22940	-0-	-0-	-0-	794	1	22144	3	N	2	2	8	-0-
10	27501 X	27501	-0-	-0-	-0-	1106	1	26395	3	N	-0-			-0-
11	29029 X	29029	-0-	-0-	-0-	1119	1	27909	3	N	1	1	8	-0-
12	28161 X	28161	-0-	-0-	-0-	880	1	27280	3	N	1	1	8	-0-
01	26160 X	26160	-0-	-0-	-0-	912	1	25247	3	N	1	1	8	-0-
02	24547 X	24547	-0-	-0-	-0-	229	1	24318	3	N	-0-			-0-
SPOHN RANCH														
WELL #: 27H RRCID -> 289736 COMPL. DATE 01/27/2020 TOTAL DEPTH 10112 PERF.10596 - 19262														
09	43663 X	43663	-0-	-0-	-0-	1505	1	42152	3	N	5	5	8	-0-
10	44759 X	44759	-0-	-0-	-0-	1816	1	42942	3	N	1	1	8	-0-
11	43088 X	43088	-0-	-0-	-0-	1661	1	41425	3	N	2	2	8	-0-
12	43247 X	43247	-0-	-0-	-0-	1351	1	41894	3	N	2	2	8	-0-
01	42578 X	42578	-0-	-0-	-0-	1486	1	41091	3	N	1	1	8	-0-
02	37902 X	37902	-0-	-0-	-0-	353	1	37549	3	N	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																																												
TRINITY OPERATING (USG), LLC															//CONT.// 12018 200 870209																																																																										
SPOHN RANCH															WELL #: 31H															RRCID -> 290373															COMPL. DATE 11/12/2020															TOTAL DEPTH 10256															PERF.10344 - 21371														
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																																																				
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																																																				
09	55302	X	55302	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1908	1	53392	3	N	2		2	8		-0-																																																																				
10	55640	X	55640	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2258	1	53379	3	N	3		3	8		-0-																																																																				
11	53796	X	53796	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2074	1	51719	3	N	3		3	8		-0-																																																																				
12	54137	X	54137	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1688	1	52449	3	N	-0-					-0-																																																																				
01	53388	X	53388	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1864	1	51522	3	N	2		2	8		-0-																																																																				
02	47210	X	47210	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	440	1	46770	3	N	-0-					-0-																																																																				
SPOHN RANCH															WELL #: 28H															RRCID -> 290383															COMPL. DATE 11/14/2020															TOTAL DEPTH 10302															PERF.10226 - 21368														
09	46920	X	43031	-0-	-3889	-0-	-0-	-3889	-0-	-0-	1484	1	41541	3	N	5		5	8		-0-																																																																				
10	47616	X	43172	-0-	-4444	-0-	-0-	-4444	-0-	-0-	1753	1	41419	3	N	-0-					-0-																																																																				
11	44730	X	41695	-0-	-3035	-0-	-0-	-3035	-0-	-0-	1608	1	40084	3	N	3		3	8		-0-																																																																				
12	46221	X	42001	-0-	-4220	-0-	-0-	-4220	-0-	-0-	1311	1	40689	3	N	1		1	8		-0-																																																																				
01	45570	X	41509	-0-	-4061	-0-	-0-	-4061	-0-	-0-	1449	1	40058	3	N	2		2	8		-0-																																																																				
02	40152	X	36849	-0-	-3303	-0-	-0-	-3303	-0-	-0-	343	1	36505	3	N	1		1	8		-0-																																																																				
SPOHN RANCH															WELL #: 29H															RRCID -> 290385															COMPL. DATE 11/13/2020															TOTAL DEPTH 10375															PERF.10322 - 21202														
09	46462	X	46462	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1603	1	44853	3	N	5		5	8		-0-																																																																				
10	46547	X	46547	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1888	1	44658	3	N	1		1	8		-0-																																																																				
11	45106	X	45106	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1739	1	43365	3	N	2		2	8		-0-																																																																				
12	45075	X	45075	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1404	1	43670	3	N	1		1	8		-0-																																																																				
01	44560	X	44560	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1555	1	43004	3	N	1		1	8		-0-																																																																				
02	39614	X	39614	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	369	1	39245	3	N	-0-					-0-																																																																				
SPOHN RANCH															WELL #: 30H															RRCID -> 290427															COMPL. DATE 11/12/2020															TOTAL DEPTH 10202															PERF.10433 - 21182														
09	44997	X	44997	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1552	1	43442	3	N	3		3	8		-0-																																																																				
10	45163	X	45163	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1833	1	43328	3	N	2		2	8		-0-																																																																				
11	43590	X	43590	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1681	1	41907	3	N	2		2	8		-0-																																																																				
12	44078	X	44078	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1375	1	42703	3	N	-0-					-0-																																																																				
01	43664	X	43664	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1525	1	42137	3	N	2		2	8		-0-																																																																				
02	38682	X	38682	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	360	1	38322	3	N	-0-					-0-																																																																				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
TRINITY OPERATING (USG), LLC				//CONT.// 870209												
JCR				WELL #:		5H	RRCID -> 290527	COMPL. DATE 12/09/2020	TOTAL	DEPTH 10854	PERF.11100	- 23965				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
0		PROD GAS LIFT (L)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE			
09	43980 X	29819	-0-	-14161	-0-	891 1	28916 3	N	11	59 1	5 8		24			
10	44454 X	31056	-0-	-13398	-0-	12 9	30321 3	N	8	5 8			27			
11	41970 X	29752	-0-	-12218	-0-	726 1	28883 3	N	19	2 8			44			
12	42935 X	30100	-0-	-12835	-0-	9 9	29018 3	N	33	2 8			75			
01	38130 X	29980	-0-	-8150	-0-	848 1	29105 3	N	9	2 8			82			
02	28056 X	26784	-0-	-1272	-0-	21 9	26108 3	N	15	1 8			96			
						1046 1										
						36 9										
						865 1										
						10 9										
						659 1										
						17 9										
JCR				WELL #:		6H	RRCID -> 290536	COMPL. DATE 12/10/2020	TOTAL	DEPTH 10736	PERF.10951	- 23965				
09	50377 X	50377	-0-	-0-	-0-	1505 1	48855 3	N	15	58 1	6 8		27			
10	52106 X	52106	-0-	-0-	-0-	17 9	50878 3	N	8	3 8			32			
11	49601 X	49601	-0-	-0-	-0-	1219 1	48155 3	N	30	2 8			60			
12	52049 X	49953	-0-	-2096	-0-	9 9	48157 3	N	55	2 8			113			
01	52111 X	49282	-0-	-2829	-0-	1413 1	47846 3	N	13	2 8			124			
02	47068 X	43940	-0-	-3128	-0-	33 9	42834 3	N	23	1 8			146			
						1735 1										
						61 9										
						1422 1										
						14 9										
						1081 1										
						25 9										
SPOHN RANCH				WELL #:		33H	RRCID -> 292339	COMPL. DATE 05/18/2025	TOTAL	DEPTH 10228	PERF.10605	- 19137				
09	51510 X	44087	-0-	-7423	-0-	1519 1	42565 3	N	3	3 8			-0-			
10	51987 X	44879	-0-	-7108	-0-	3 9	43054 3	N	2	2 8			-0-			
11	50310 X	43153	-0-	-7157	-0-	1823 1	41487 3	N	2	2 8			-0-			
12	49786 X	43025	-0-	-6761	-0-	2 9	41678 3	N	1	1 8			-0-			
01	48453 X	41807	-0-	-6646	-0-	1664 1	40346 3	N	1	1 8			-0-			
02	41160 X	37038	-0-	-4122	-0-	2 9	36693 3	N	-0-				-0-			
						1346 1										
						1 9										
						1460 1										
						1 9										
						345 1										
SPOHN RANCH				WELL #:		32H	RRCID -> 292495	COMPL. DATE 08/07/2025	TOTAL	DEPTH 10205	PERF.10550	- 19207				
09	64920 X	55340	-0-	-9580	-0-	1905 1	53432 3	N	3	3 8			-0-			
10	64263 X	53288	-0-	-10975	-0-	3 9	51121 3	N	2	2 8			-0-			
11	59610 X	49279	-0-	-10331	-0-	2165 1	47377 3	N	2	2 8			-0-			
12	57195 X	53646	-0-	-3549	-0-	2 9	51973 3	N	1	1 8			-0-			
01	57195 X	54022	-0-	-3173	-0-	1900 1	52138 3	N	1	1 8			-0-			
02	51660 X	46134	-0-	-5526	-0-	2 9	45705 3	N	-0-				-0-			
						1672 1										
						1 9										
						1883 1										
						1 9										
						429 1										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TRINITY OPERATING (USG), LLC														
SPOHN RANCH														
WELL #: 34H RRCID -> 292496 COMPL. DATE 08/06/2025 TOTAL DEPTH 10211 PERF.10510 - 18856														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	38250 X	38233	-0-	-17	-0-	1316	1	36911	3	N	5	5	8	-0-
10	39525 X	37864	-0-	-1661	-0-	1537	1	36325	3	N	2	2	8	-0-
11	40470 X	35641	-0-	-4829	-0-	1374	1	34265	3	N	2	2	8	-0-
12	41819 X	35601	-0-	-6218	-0-	1113	1	34487	3	N	1	1	8	-0-
01	41819 X	34751	-0-	-7068	-0-	1212	1	33538	3	N	1	1	8	-0-
02	35672 X	30840	-0-	-4832	-0-	287	1	30553	3	N	-0-			-0-
SPOHN RANCH														
WELL #: 35H RRCID -> 292497 COMPL. DATE 03/01/2025 TOTAL DEPTH 10184 PERF.10458 - 19319														
09	47070 X	41243	-0-	-5827	-0-	1420	1	39817	3	N	5	5	8	-0-
10	46717 X	41570	-0-	-5147	-0-	1688	1	39880	3	N	2	2	8	-0-
11	43950 X	39756	-0-	-4194	-0-	1532	1	38222	3	N	2	2	8	-0-
12	45043 X	40696	-0-	-4347	-0-	1272	1	39423	3	N	1	1	8	-0-
01	44299 X	39851	-0-	-4448	-0-	1391	1	38460	3	N	-0-			-0-
02	38500 X	35282	-0-	-3218	-0-	328	1	34954	3	N	-0-			-0-
SPOHN RANCH														
WELL #: 37H RRCID -> 292498 COMPL. DATE 01/23/2025 TOTAL DEPTH 10138 PERF.10658 - 18970														
09	37080 X	31390	-0-	-5690	-0-	1084	1	30304	3	N	2	2	8	-0-
10	36580 X	31845	-0-	-4735	-0-	1292	1	30552	3	N	1	1	8	-0-
11	34890 X	30126	-0-	-4764	-0-	1161	1	28963	3	N	2	2	8	-0-
12	34348 X	30184	-0-	-4164	-0-	942	1	29241	3	N	1	1	8	-0-
01	34348 X	29546	-0-	-4802	-0-	1031	1	28514	3	N	1	1	8	-0-
02	29288 X	26125	-0-	-3163	-0-	243	1	25882	3	N	-0-			-0-
SPOHN RANCH														
WELL #: 38H RRCID -> 292499 COMPL. DATE 07/16/2025 TOTAL DEPTH 10098 PERF.10365 - 18598														
09	46110 X	40926	-0-	-5184	-0-	1411	1	39511	3	N	4	4	8	-0-
10	41166 X	41166	-0-	-0-	-0-	1672	1	39494	3	N	-0-			-0-
11	43860 X	38963	-0-	-4897	-0-	1502	1	37458	3	N	3	3	8	-0-
12	45322 X	39292	-0-	-6030	-0-	1227	1	38064	3	N	1	1	8	-0-
01	45322 X	38387	-0-	-6935	-0-	1340	1	37046	3	N	1	1	8	-0-
02	38192 X	34028	-0-	-4164	-0-	317	1	33711	3	N	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
TRINITY OPERATING (USG), LLC				//CONT.//	870209										
SPOHN RANCH				WELL #:	39H	RRCID ->	292515	COMPL. DATE	01/14/2025	TOTAL	DEPTH	10066	PERF.10433	-	17247
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	47340 X	41404	-0-	-5936	-0-		1428	1	39970	3	N	5	5	8	-0-
10	47740 X	42057	-0-	-5683	-0-		1707	1	40350	3	N	-0-			-0-
11	45150 X	39577	-0-	-5573	-0-		1524	1	38052	3	N	1	1	8	-0-
12	45601 X	40259	-0-	-5342	-0-		1257	1	39001	3	N	1	1	8	-0-
01	44423 X	39453	-0-	-4970	-0-		1377	1	38075	3	N	1	1	8	-0-
02	38640 X	34973	-0-	-3667	-0-		326	1	34647	3	N	-0-			-0-
SPOHN RANCH				WELL #:	36H	RRCID ->	292523	COMPL. DATE	02/08/2025	TOTAL	DEPTH	10170	PERF.10685	-	19139
09	42990 X	35049	-0-	-7941	-0-		1209	1	33836	3	N	4	4	8	-0-
10	41788 X	35457	-0-	-6331	-0-		1439	1	34018	3	N	-0-			-0-
11	38580 X	33572	-0-	-5008	-0-		1293	1	32278	3	N	1	1	8	-0-
12	38130 X	33807	-0-	-4323	-0-		1055	1	32751	3	N	1	1	8	-0-
01	37913 X	33053	-0-	-4860	-0-		1154	1	31898	3	N	1	1	8	-0-
02	32704 X	29320	-0-	-3384	-0-		273	1	29047	3	N	-0-			-0-
SPOHN RANCH				WELL #:	42H	RRCID ->	293607	COMPL. DATE	11/06/2024	TOTAL	DEPTH	10437	PERF.10447	-	17921
09	49860 X	42574	-0-	-7286	-0-		1470	1	41096	3	N	7	7	8	-0-
10	49321 X	43009	-0-	-6312	-0-		1746	1	41263	3	N	-0-			-0-
11	46500 X	40766	-0-	-5734	-0-		1571	1	39193	3	N	2	2	8	-0-
12	46438 X	40892	-0-	-5546	-0-		1277	1	39614	3	N	1	1	8	-0-
01	45911 X	40107	-0-	-5804	-0-		1399	1	38707	3	N	1	1	8	-0-
02	39732 X	35418	-0-	-4314	-0-		330	1	35088	3	N	-0-			-0-
SPOHN RANCH				WELL #:	40H	RRCID ->	293696	COMPL. DATE	11/08/2024	TOTAL	DEPTH	10510	PERF.10481	-	21730
09	70140 X	61242	-0-	-8898	-0-		2113	1	59126	3	N	3	3	8	-0-
10	69719 X	62120	-0-	-7599	-0-		2521	1	59596	3	N	3	3	8	-0-
11	65040 X	59002	-0-	-6038	-0-		2275	1	56725	3	N	2	2	8	-0-
12	65596 X	59273	-0-	-6323	-0-		1851	1	57421	3	N	1	1	8	-0-
01	65379 X	58533	-0-	-6846	-0-		2043	1	56488	3	N	2	2	8	-0-
02	57148 X	51421	-0-	-5727	-0-		479	1	50942	3	N	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
TRINITY OPERATING (USG), LLC															
SPOHN RANCH															
WELL #: 41H RRCID -> 293699 COMPL. DATE 11/13/2024 TOTAL DEPTH 10567 PERF.10400 - 21910															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	59589 X	59589	-0-	-0-	-0-	2057 1	9 9	57523	3	N	8	8	8		-0-
10	60426 X	60426	-0-	-0-	-0-	2453 1	2 9	57971	3	N	2	2	8		-0-
11	57236 X	57236	-0-	-0-	-0-	2205 1	2 9	55029	3	N	2	2	8		-0-
12	57628 X	57628	-0-	-0-	-0-	1800 1	1 9	55827	3	N	1	1	8		-0-
01	56457 X	56457	-0-	-0-	-0-	1971 1	1 9	54485	3	N	1	1	8		-0-
02	49852 X	49852	-0-	-0-	-0-	464 1	1	49388	3	N	-0-				-0-
SPOHN RANCH															
WELL #: 43H RRCID -> 293843 COMPL. DATE 11/10/2024 TOTAL DEPTH 10432 PERF.10541 - 17626															
09	53640 X	46415	-0-	-7225	-0-	1603 1	6 9	44806	3	N	5	5	8		-0-
10	53413 X	46905	-0-	-6508	-0-	1904 1	2 9	44999	3	N	2	2	8		-0-
11	49590 X	44794	-0-	-4796	-0-	1726 1	2 9	43066	3	N	2	2	8		-0-
12	50747 X	45145	-0-	-5602	-0-	1411 1	1 9	43733	3	N	1	1	8		-0-
01	49693 X	45456	-0-	-4237	-0-	1586 1	1	43870	3	N	-0-				-0-
02	43316 X	39846	-0-	-3470	-0-	371 1	1	39475	3	N	-0-				-0-
BIG WELLS MIPA 204															
WELL #: 3HL RRCID -> 294965 COMPL. DATE 12/01/2022 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7326 - 17380															
09	4410 X	4162	-0-	-248	-0-	3220 3		942	9	N	856	729	1		350
10	4681 X	3223	-0-	-1458	-0-	2470 3		200	4	N	503	491	1		362
11	4530 X	3417	-0-	-1113	-0-	553 1		2117	3	N	884	886	1		360
12	4681 X	3040	-0-	-1641	-0-	972 1		1758	3	N	565	537	1		388
01	4309 X	2632	-0-	-1677	-0-	660 1		1705	3	N	575	508	1		455
02	3892 X	3852	-0-	-40	-0-	622 1									
						294 1									
						633 9									
						3155 3		697	9	N	634	524	1		565
BIG WELLS MIPA 211															
WELL #: 13HL RRCID -> 294980 COMPL. DATE 12/01/2022 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7551 - 17415															
09	5407 X	5407	-0-	-0-	-0-	3494 3		1913	9	N	1739	1907	1		262
10	4483 X	4483	-0-	-0-	-0-	2642 3		1841	9	N	1674	1709	1		227
11	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	267 1		1724	3	N	1586	1568	1		245
12	3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	1745 9									
						582 1		1549	3	N	1543	1550	1		238
						1697 9									
01	3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	277 1		1606	3	N	1453	1419	1		272
02	4479 X	4479	-0-	-0-	-0-	1598 9									
						3043 3		1436	9	N	1305	1255	1		322

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TRINITY OPERATING (USG), LLC BIG WELLS MIPA 204															//CONT.// 12018 200 //CONT.// 870209 WELL #:															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																													
																														1HL RRCID -> 295094															COMPL. DATE 12/01/2022															TOTAL DEPTH 7118															PERF. 7328 - 17320														
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	AMT	* CODE	C M	COND PROD	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	AMT	* CODE	EOM BALANCE																																																																		
09	4860	X	3804	-0-	-1056	-0-				3285	3	519	9	N		472		507	1					272																																																																	
10	5022	X	3235	-0-	-1787	-0-				2675	3	560	9	N		509		489	1					292																																																																	
11	3900	X	2245	-0-	-1655	-0-				255	1	1646	3	N		313		357	1					248																																																																	
										344	9																																																																														
12	4030	X	2429	-0-	-1601	-0-				545	1	1452	3	N		393		374	1					267																																																																	
										432	9																																																																														
01	3937	X	1456	-0-	-2481	-0-				177	1	1027	3	N		229		169	1					327																																																																	
										252	9																																																																														
02	3556	X	2446	-0-	-1110	-0-				2026	3	420	9	N		382		484	1					225																																																																	
BIG WELLS MIPA 211															WELL #:															11HL RRCID -> 295095															COMPL. DATE 12/01/2022															TOTAL DEPTH 7100															PERF. 7580 - 17486														
09	6300	X	4789	-0-	-1511	-0-				3799	3	990	9	N		900		868	1					322																																																																	
10	6510	X	4090	-0-	-2420	-0-				3089	3	1001	9	N		910		892	1					340																																																																	
11	4770	X	3260	-0-	-1510	-0-				308	1	1987	3	N		877		1060	1					157																																																																	
										965	9																																																																														
12	4960	X	3388	-0-	-1572	-0-				660	1	1757	3	N		883		905	1					135																																																																	
										971	9																																																																														
01	4960	X	3041	-0-	-1919	-0-				311	1	1808	3	N		838		705	1					268																																																																	
										922	9																																																																														
02	4480	X	4177	-0-	-303	-0-				3349	3	828	9	N		753		856	1					165																																																																	
HATCH-CENIZO DIM E															WELL #:															4HL RRCID -> 296804															COMPL. DATE 05/19/2022															TOTAL DEPTH 7174															PERF. 7591 - 19871														
09	16800	X	12415	-0-	-4385	-0-				398	1	10760	3	N		1143		1098	1					285																																																																	
										1257	9																																																																														
10	14818	X	10922	-0-	-3896	-0-				156	1	9616	3	N		1045		1080	1					250																																																																	
										1150	9																																																																														
11	14160	X	7419	-0-	-6741	-0-				1422	1	4759	3	N		1125		1253	1					122																																																																	
										1238	9																																																																														
12	13950	X	8793	-0-	-5157	-0-				7579	3	1214	9	N		1104		1096	1					130																																																																	
01	13206	X	11966	-0-	-1240	-0-				10785	3	1181	9	N		1074		897	1					307																																																																	
02	11592	X	10175	-0-	-1417	-0-				9152	3	1023	9	N		930		895	1			2	8	340																																																																	
BOWMAN STANDIFER B 223															WELL #:															11HL RRCID -> 296811															COMPL. DATE 06/04/2022															TOTAL DEPTH 7139															PERF. 7320 - 17418														
09	6600	X	5378	-0-	-1222	-0-				4386	3	992	9	N		902		890	1					335																																																																	
10	6820	X	4454	-0-	-2366	-0-				3506	3	948	9	N		862		864	1					333																																																																	
11	5010	X	3335	-0-	-1675	-0-				328	1	2115	3	N		811		832	1					312																																																																	
										892	9																																																																														
12	5549	X	4627	-0-	-922	-0-				949	1	2527	3	N		1046		1063	1					295																																																																	
										1151	9																																																																														
01	5549	X	3348	-0-	-2201	-0-				350	1	2031	3	N		879		724	1					450																																																																	
										967	9																																																																														
02	5012	X	4811	-0-	-201	-0-				3886	3	925	9	N		841		909	1					382																																																																	
MIDWAY SOUTH M															WELL #:															139H RRCID -> 296949															COMPL. DATE 04/08/2022															TOTAL DEPTH 7346															PERF. 7656 - 18279														
09	30	X	13	-0-	-17	-0-				3	3	10	9	Y		9		17	1					1																																																																	
10	31	X	8	-0-	-23	-0-				5	3	3	9	Y		3		4	1				-0-																																																																		
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-				13	1	36	3	Y		202		161	1				41																																																																		
										222	9																																																																														
12	13	N	-0-	-0-	-13	-0-								Y		220		228	1				33																																																																		
01	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-				339	1	973	3	Y		347		327	1				53																																																																		
										382	9																																																																														
02	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-				440	1	1305	3	Y		852		708	1				197																																																																		
										937	9																																																																														

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TRINITY OPERATING (USG), LLC														
TAYLOR-CARRICO UNIT #1														
WELL #: 101H RRCID -> 296950 COMPL. DATE 01/05/2022 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7304 - 16894														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	6060 X	4156	-0-	-1904	-0-	505	1	2489	3	Y	1056	1037	1	72
						1162	9							
10	8618 X	5582	-0-	-3036	-0-	1014	1	3671	3	Y	798	846	1	24
						19	4	878	9					
11	8340 X	7383	-0-	-957	-0-	1002	1	5523	3	Y	780	764	1	40
						858	9							
12	8618 X	4597	-0-	-4021	-0-	405	1	3317	3	Y	772	767	1	45
						26	4	849	9					
01	6653 X	6653	-0-	-0-	-0-	1312	1	4323	3	Y	925	915	1	55
						1018	9							
02	6888 X	6535	-0-	-353	-0-	730	1	5039	3	Y	696	675	1	76
						766	9							
MIDWAY J														
WELL #: 130H RRCID -> 296980 COMPL. DATE 10/29/2022 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 7262 - 18524														
09	17522 X	17522	-0-	-0-	-0-	5117	1	11293	3	Y	1011	952	1	78
						1112	9							
10	17816 X	17816	-0-	-0-	-0-	5274	1	11344	3	Y	1044	1079	1	43
						50	4	1148	9					
11	16920 X	16730	-0-	-190	-0-	4830	1	10888	3	Y	920	953	1	10
						1012	9							
12	18104 X	8770	-0-	-9334	-0-	1994	1	5760	3	Y	891	866	1	35
						36	4	980	9					
01	18104 X	8245	-0-	-9859	-0-	2009	1	5205	3	Y	936	923	1	48
						1	4	1030	9					
02	16352 X	6935	-0-	-9417	-0-	1698	1	4294	3	Y	857	860	1	45
						943	9							
MIDWAY J														
WELL #: 131H RRCID -> 296981 COMPL. DATE 10/29/2022 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7392 - 18373														
09	14400 X	13717	-0-	-683	-0-	3860	1	8544	3	Y	1194	1132	1	92
						1313	9							
10	14880 X	14338	-0-	-542	-0-	4123	1	8861	3	Y	1195	1238	1	49
						39	4	1315	9					
11	15032 X	15032	-0-	-0-	-0-	4159	1	9378	3	Y	1359	1393	1	15
						1495	9							
12	14947 X	14947	-0-	-0-	-0-	3412	1	9859	3	Y	1467	1424	1	58
						62	4	1614	9					
01	14353 X	13755	-0-	-598	-0-	3442	1	8919	3	Y	1265	1259	1	64
						2	4	1392	9					
02	14028 X	10415	-0-	-3613	-0-	2630	1	6651	3	Y	1031	1041	1	54
						1134	9							
MIDWAY SOUTH K														
WELL #: 133H RRCID -> 296982 COMPL. DATE 10/26/2022 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7339 - 18134														
09	8929 X	8929	-0-	-0-	-0-	3565	1	4516	3	Y	771	729	1	109
						848	9							
10	7967 X	6995	-0-	-972	-0-	1539	1	4916	3	Y	491	531	1	69
						540	9							
11	7268 X	7268	-0-	-0-	-0-	1869	1	4896	3	Y	457	434	1	92
						503	9							
12	9238 X	7730	-0-	-1508	-0-	2223	1	4969	3	Y	460	482	1	70
						32	4	506	9					
01	9238 X	7169	-0-	-2069	-0-	1735	1	4981	3	Y	412	419	1	63
						453	9							
02	8344 X	6086	-0-	-2258	-0-	1450	1	4299	3	Y	306	298	1	71
						337	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TRINITY OPERATING (USG), LLC MIDWAY SOUTH K															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 870209 WELL #: 134H RRCID -> 296983 COMPL. DATE 10/26/2022 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 8804 - 18553														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L) MONTHLY STATUS	(CODE) CUMU STATUS	(-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE											
09	5100 X	3272	-0-	-0-	-1828	-0-		1106 1	592 9	1574 3	Y		538	537 1				76											
10	4557 X	3628	-0-	-0-	-929	-0-		718 1	616 9	2294 3	Y		560	557 1				79											
11	3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	-0-		911 1	608 9	2384 3	Y		553	520 1				112											
12	4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	-0-		1141 1	17 4	2551 3	Y		534	565 1				81											
01	3627 X	3481	-0-	-0-	-146	-0-		728 1	587 9	2089 3	Y		604	593 1				92											
02	3640 X	3268	-0-	-0-	-372	-0-		664 9	651 9	1957 3	Y		592	547 1				137											
MIDWAY C WELL #: 108H RRCID -> 296984 COMPL. DATE 05/17/2021 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7119 - 17905																													
09	13200 X	11671	-0-	-0-	-1529	-0-		345 1	55 4	9989 3	Y		1165	1126 1				109											
10	14260 X	11597	-0-	-0-	-2663	-0-		409 1	141 4	9921 3	Y		1024	1034 1				99											
11	13800 X	13032	-0-	-0-	-768	-0-		713 1	7 4	10803 3	Y		1372	1409 1				62											
12	14260 X	13215	-0-	-0-	-1045	-0-		491 1	112 4	11022 3	Y		1445	1345 1				162											
01	16250 X	16250	-0-	-0-	-0-	-0-		343 1	85 4	14094 3	Y		1571	1637 1				96											
02	16254 X	16254	-0-	-0-	-0-	-0-		425 1	1706 9	14123 3	Y		1551	1518 1				129											
MIDWAY I WELL #: 128H RRCID -> 296985 COMPL. DATE 08/06/2025 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7317 - 18153																													
09	15810 X	10959	-0-	-0-	-4851	-0-		2897 1	1693 9	6369 3	Y		1539	1463 1				118											
10	10590 X	10590	-0-	-0-	-0-	-0-		2855 1	27 4	6134 3	Y		1431	1490 1				59											
11	11940 X	10074	-0-	-0-	-1866	-0-		2646 1	1550 9	5878 3	Y		1409	1453 1				15											
12	12338 X	7559	-0-	-0-	-4779	-0-		1542 1	28 4	4456 3	Y		1394	1354 1				55											
01	12338 X	7385	-0-	-0-	-4953	-0-		1617 1	1 4	4191 3	Y		1433	1415 1				73											
02	10220 X	7144	-0-	-0-	-3076	-0-		1597 1	1508 9	4039 3	Y		1371	1372 1				72											
MIDWAY I WELL #: 129H RRCID -> 296986 COMPL. DATE 09/05/2021 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7681 - 18324																													
09	30 N	-0-	-0-	-0-	-30	-0-					Y		118	112 1				9											
10	168 N	168	-0-	-0-	-0-	-0-		17 3		151 9	Y		137	140 1				6											
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		70	75 1				1											
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		100	97 1				4											
01	155 N	-0-	-0-	-0-	-155	-0-					Y		101	100 1				5											
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		181	176 1				10											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TRINITY OPERATING (USG), LLC MIDWAY J															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 870209 WELL #: 132H RRCID -> 296987 COMPL. DATE 10/30/2022 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7880 - 18682															CNTY: DIMMIT
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE													
09	15810 X	11149	-0-	-0-	-4661	-0-	3372 331	1 9	7446	3	Y	301	283	1			23													
10	15407 X	12424	-0-	-0-	-2983	-0-	3792 36	1 4	8157	3	Y	399	406	1			16													
11	14040 X	6094	-0-	-0-	-7946	-0-	1674 615	1 9	3805	3	Y	559	569	1			6													
12	13237 X	13237	-0-	-0-	-0-	-0-	3234 59	1 4	9343	3	Y	546	530	1			22													
01	13606 X	13606	-0-	-0-	-0-	-0-	3578 2	1 4	9272	3	Y	685	672	1			35													
02	11965 X	11965	-0-	-0-	-0-	-0-	3232 559	1 9	8174	3	Y	508	516	1			27													

AVANT A															WELL #: 102H RRCID -> 297008 COMPL. DATE 01/25/2022 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7673 - 18231															
09	8270 X	8270	-0-	-0-	-0-	-0-	526 1190	1 9	6554	3	Y	1082	1128	1			49													
10	8308 X	7842	-0-	-0-	-466	-0-	1230 3	1 4	5400	3	Y	1099	1096	1			52													
11	8430 X	7096	-0-	-0-	-1334	-0-	488 1306	1 4	4234	3	Y	971	973	1			50													
12	8711 X	7214	-0-	-0-	-1497	-0-	640 191	1 4	5240	3	Y	1039	988	1			101													
01	7626 X	5288	-0-	-0-	-2338	-0-	327 832	1 9	4129	3	Y	756	817	1			40													
02	6888 X	6267	-0-	-0-	-621	-0-	1287 688	1 9	4292	3	Y	625	608	1			57													

MIDWAY I															WELL #: 127H RRCID -> 297010 COMPL. DATE 09/04/2021 TOTAL DEPTH 6874 PERF. 7340 - 18228															
09	18120 X	15729	-0-	-0-	-2391	-0-	4486 1338	1 9	9905	3	Y	1216	1155	1			93													
10	18569 X	16650	-0-	-0-	-1919	-0-	4819 46	1 4	10360	3	Y	1295	1334	1			54													
11	17610 X	16274	-0-	-0-	-1336	-0-	4524 1541	1 9	10209	3	Y	1401	1440	1			15													
12	17050 X	16088	-0-	-0-	-962	-0-	3776 69	1 4	10909	3	Y	1213	1180	1			48													
01	16647 X	15784	-0-	-0-	-863	-0-	4032 2	1 4	10449	3	Y	1183	1171	1			60													
02	15176 X	13582	-0-	-0-	-1594	-0-	3531 1121	1 9	8930	3	Y	1019	1025	1			54													

MIDWAY SOUTH K															WELL #: 135H RRCID -> 297013 COMPL. DATE 10/26/2022 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7604 - 18577															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-													
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-													

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TRINITY OPERATING (USG), LLC TURMAN														CNTY: DIMMIT	
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 870209															
WELL #: 118H RRCID -> 297018 COMPL. DATE 04/11/2017 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8228 - 12931															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	960	3	311	9	Y	283	265	1		62
10	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	983	3	3	4	Y	297	295	1		64
						327	9								
11	1200 N	1069	-0-	-131	-0-	775	3	294	9	Y	267	271	1		60
12	1240 N	1207	-0-	-33	-0-	804	3	403	9	Y	366	341	1		85
01	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	813	3	479	9	Y	435	473	1		47
02	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	840	3	283	9	Y	257	241	1		63
AVANT A				WELL #:	101H	RRCID -> 297030	COMPL. DATE 01/25/2022			TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7631 - 18435					
09	8700 X	7695	-0-	-1005	-0-	491	1	6116	3	Y	989	1029	1		45
						1088	9								
10	8866 X	7855	-0-	-1011	-0-	1242	1	5409	3	Y	1092	1085	1		52
						3	4	1201	9						
11	8280 X	7805	-0-	-475	-0-	533	1	4655	3	Y	1081	1077	1		56
						1428	4	1189	9						
12	8556 X	8149	-0-	-407	-0-	731	1	6006	3	Y	1085	1035	1		106
						218	4	1194	9						
01	8556 X	7397	-0-	-1159	-0-	536	1	5856	3	Y	913	971	1		48
						1	4	1004	9						
02	7581 X	7581	-0-	-0-	-0-	1566	1	5033	3	Y	893	860	1		81
						982	9								
AVANT C				WELL #:	108H	RRCID -> 297031	COMPL. DATE 08/12/2022			TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7576 - 18782					
09	6420 X	5794	-0-	-626	-0-	344	1	4284	3	Y	1060	1095	1		46
						1166	9								
10	6634 X	5549	-0-	-1085	-0-	600	1	3750	3	Y	1088	1028	1		106
						2	4	1197	9						
11	6420 X	5440	-0-	-980	-0-	605	1	3411	3	Y	1104	1147	1		63
						210	4	1214	9						
12	5983 X	5067	-0-	-916	-0-	429	1	3518	3	Y	1018	984	1		97
						1120	9								
01	5983 X	4581	-0-	-1402	-0-	299	1	3354	3	Y	844	837	1		104
						928	9								
02	5404 X	3888	-0-	-1516	-0-	699	1	2257	3	Y	847	855	1		96
						932	9								
CENIZO A				WELL #:	101H	RRCID -> 297045	COMPL. DATE 06/10/2020			TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7304 - 16325					
09	15783 X	15783	-0-	-0-	-0-	1903	1	12924	3	Y	869	935	1		228
						956	9								
10	16240 X	16240	-0-	-0-	-0-	2343	1	12920	3	Y	841	867	1		202
						52	4	925	9						
11	15790 X	15790	-0-	-0-	-0-	2481	1	12350	3	Y	872	798	1		276
						959	9								
12	16196 X	16196	-0-	-0-	-0-	2497	1	12680	3	Y	868	927	1		217
						64	4	955	9						
01	16865 X	16865	-0-	-0-	-0-	2408	1	13375	3	Y	959	822	1		354
						27	4	1055	9						
02	14838 X	14838	-0-	-0-	-0-	1380	1	12641	3	Y	740	839	1		255
						3	4	814	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TRINITY OPERATING (USG), LLC CENIZO A														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
//CONT.// 870209														
WELL #: 102H RRCID -> 297046 COMPL. DATE 06/08/2020 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7399 - 17819														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	7560 X	7015	-0-	-545	-0-	801 1	5441 3	Y	703	677 1	185			
10	8991 X	8991	-0-	-0-	-0-	773 9	6743 3	Y	907	874 1	218			
11	7799 X	7799	-0-	-0-	-0-	1223 1	998 9		654	665 1	207			
12	7254 X	6877	-0-	-377	-0-	27 4	5896 3	Y	592	651 1	148			
01	8432 X	5839	-0-	-2593	-0-	1184 1	5181 3	Y	520	476 1	192			
02	7616 X	5162	-0-	-2454	-0-	719 9	651 9		539	545 1	186			
						1019 1	4456 3	Y						
						26 4	572 9							
						802 1	4118 3	Y						
						9 4	593 9							
						450 1								
						1 4								
CENIZO A WELL #: 103H RRCID -> 297047 COMPL. DATE 06/10/2020 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7480 - 17873														
09	11400 X	10289	-0-	-1111	-0-	1205 1	8183 3	Y	819	868 1	215			
10	11470 X	10415	-0-	-1055	-0-	901 9	8083 3	Y	757	790 1	182			
11	11100 X	9796	-0-	-1304	-0-	1466 1	833 9		754	697 1	239			
12	11284 X	9602	-0-	-1682	-0-	33 4	7467 3	Y	732	788 1	183			
01	9827 X	9671	-0-	-156	-0-	1500 1	7319 3	Y	634	583 1	234			
02	8876 X	8454	-0-	-422	-0-	829 9	805 9		584	617 1	201			
						1441 1	7591 3	Y						
						37 4	697 9							
						1367 1	7041 3	Y						
						16 4	642 9							
						769 1								
						2 4								
CENIZO A WELL #: 132H RRCID -> 297048 COMPL. DATE 04/23/2021 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 8379 - 18464														
09	13440 X	11302	-0-	-2138	-0-	1286 1	8649 3	Y	1243	1236 1	182			
10	13857 X	12527	-0-	-1330	-0-	1367 9	9456 3	Y	1225	1137 1	270			
11	14567 X	14567	-0-	-0-	-0-	1723 1	11022 3	Y	1298	1406 1	162			
12	14996 X	14996	-0-	-0-	-0-	1348 9	11634 3	Y	1569	1513 1	218			
01	14073 X	14073	-0-	-0-	-0-	2117 1	1726 9		1470	1427 1	261			
02	12824 X	11235	-0-	-1589	-0-	1428 9	10626 3	Y	1147	1262 1	146			
						1629 1								
						7 4								
						1830 1								
						1617 9								
						969 1								
						1262 9								
AVANT A WELL #: 103H RRCID -> 297049 COMPL. DATE 01/25/2022 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7616 - 18243														
09	10800 X	9766	-0-	-1034	-0-	632 1	7874 3	Y	1145	1193 1	52			
10	10819 X	9633	-0-	-1186	-0-	1260 9	6789 3	Y	1174	1171 1	55			
11	10230 X	9245	-0-	-985	-0-	1550 1	1291 9		1117	1114 1	58			
12	10571 X	9413	-0-	-1158	-0-	3 4	5636 3	Y	1116	1065 1	109			
01	9176 X	8460	-0-	-716	-0-	647 1	1229 9		1024	1079 1	54			
02	8590 X	8590	-0-	-0-	-0-	1733 4	7064 3	Y	1056	1014 1	96			
						864 1	1126 9							
						257 4	5667 3	Y						
						612 1								
						1 4								
						1761 1								
						1162 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
TRINITY OPERATING (USG), LLC				//CONT.//	870209													
AVANT C				WELL #:	107H	RRCID ->	297050	COMPL. DATE	08/12/2022	TOTAL	DEPTH	7496	PERF.	7485 - 18734				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	9270 X	8545	-0-	-725	-0-			537 1	6678 3	Y	1209	1251 1						53
								1330 9										
10	9300 X	7493	-0-	-1807	-0-			868 1	5427 3	Y	1085	1032 1						106
								4 4	1194 9									
11	9000 X	7135	-0-	-1865	-0-			859 1	4854 3	Y	1022	1069 1						59
								298 4	1124 9									
12	9300 X	7088	-0-	-2212	-0-			652 1	5343 3	Y	993	957 1						95
								1 4	1092 9									
01	8773 X	6598	-0-	-2175	-0-			455 1	5099 3	Y	949	927 1						117
								1044 9										
02	7924 X	5987	-0-	-1937	-0-			1184 1	3825 3	Y	889	906 1						100
								978 9										
AVANT D				WELL #:	111H	RRCID ->	297051	COMPL. DATE	08/03/2022	TOTAL	DEPTH	7413	PERF.	7667 - 19401				
09	7140 X	4806	-0-	-2334	-0-			292 1	3672 3	Y	765	807 1						33
								842 9										
10	7316 X	5651	-0-	-1665	-0-			639 1	4018 3	Y	901	846 1						88
								3 4	991 9									
11	7080 X	6914	-0-	-166	-0-			852 1	4728 3	Y	944	978 1						54
								296 4	1038 9									
12	6603 X	5464	-0-	-1139	-0-			493 1	4040 3	Y	846	819 1						81
								931 9										
01	6417 X	4848	-0-	-1569	-0-			328 1	3677 3	Y	766	752 1						95
								843 9										
02	6440 X	4330	-0-	-2110	-0-			821 1	2654 3	Y	777	784 1						88
								855 9										
AVANT F				WELL #:	116H	RRCID ->	297053	COMPL. DATE	04/13/2023	TOTAL	DEPTH	7382	PERF.	7707 - 17646				
09	9600 X	8602	-0-	-998	-0-			527 1	6569 3	Y	1369	1407 1						93
								1506 9										
10	9920 X	8484	-0-	-1436	-0-			977 1	6114 3	Y	1265	1282 1						76
								1 4	1392 9									
11	9600 X	6873	-0-	-2727	-0-			834 1	4650 3	Y	1172	1142 1						106
								100 4	1289 9									
12	9424 X	7319	-0-	-2105	-0-			649 1	5314 3	Y	1233	1217 1						122
								1356 9										
01	8370 X	5773	-0-	-2597	-0-			391 1	4339 3	Y	934	992 1						64
								16 4	1027 9									
02	7560 X	6429	-0-	-1131	-0-			1225 1	3957 3	Y	1134	1113 1						85
								1247 9										
CENIZO A				WELL #:	133H	RRCID ->	297054	COMPL. DATE	04/26/2021	TOTAL	DEPTH	7211	PERF.	7489 - 18549				
09	11940 X	10249	-0-	-1691	-0-			1217 1	8493 3	Y	490	475 1						72
								539 9										
10	12214 X	11582	-0-	-632	-0-			1688 1	9266 3	Y	571	517 1						126
								628 9										
11	11400 X	11204	-0-	-196	-0-			1697 1	8838 3	Y	608	658 1						76
								669 9										
12	11780 X	11568	-0-	-212	-0-			1323 1	9450 3	Y	718	694 1						100
								5 4	790 9									
01	11780 X	11727	-0-	-53	-0-			1625 1	9434 3	Y	607	599 1						108
								668 9										
02	11538 X	11538	-0-	-0-	-0-			1075 1	9986 3	Y	434	487 1						55
								477 9										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
TRINITY OPERATING (USG), LLC				//CONT.//	870209													
CENIZO A				WELL #:	134H	RRCID ->	297071	COMPL. DATE	03/27/2022	TOTAL	DEPTH	7244	PERF.	7419 - 20756				
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	14640	X	13345	-0-	-1295	-0-		1554	1	10449	3	Y	1220	1194	1			179
10	15128	X	13404	-0-	-1724	-0-		1342	9	10295	3	Y	1121	1053	1			247
11	13950	X	12279	-0-	-1671	-0-		1876	1	9673	3	Y	680	842	1			85
12	14198	X	12323	-0-	-1875	-0-		1233	9	10170	3	Y	657	651	1			91
01	12741	X	12446	-0-	-295	-0-		1858	1	9620	3	Y	1063	965	1			189
02	11508	X	11244	-0-	-264	-0-		748	9	9056	3	Y	1103	1151	1			141
								1424	1									
								6	4									
								1657	1									
								1169	9									
								975	1									
								1213	9									
CENIZO A				WELL #:	135H	RRCID ->	297084	COMPL. DATE	05/31/2022	TOTAL	DEPTH	7221	PERF.	7344 - 18594				
09	7020	X	5650	-0-	-1370	-0-		647	1	4350	3	Y	594	585	1			87
10	6913	X	5585	-0-	-1328	-0-		653	9	4088	3	Y	684	620	1			151
11	6450	X	4894	-0-	-1556	-0-		745	1	3551	3	Y	601	677	1			75
12	6200	X	4763	-0-	-1437	-0-		752	9	3577	3	Y	621	610	1			86
01	5363	X	4183	-0-	-1180	-0-		682	1	3054	3	Y	548	537	1			97
02	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-		661	9	4222	3	Y	518	549	1			66
								501	1									
								2	4									
								526	1									
								603	9									
								454	1									
								570	9									
CENIZO A				WELL #:	136H	RRCID ->	297085	COMPL. DATE	05/27/2022	TOTAL	DEPTH	7235	PERF.	7312 - 18473				
09	8490	X	7634	-0-	-856	-0-		890	1	5983	3	Y	692	682	1			101
10	8773	X	7781	-0-	-992	-0-		761	9	6177	3	Y	435	440	1			96
11	8490	X	7205	-0-	-1285	-0-		1125	1	5789	3	Y	276	337	1			35
12	8587	X	7488	-0-	-1099	-0-		479	9	5943	3	Y	645	590	1			90
01	7533	X	6899	-0-	-634	-0-		1112	1	5485	3	Y	426	440	1			76
02	6804	X	5980	-0-	-824	-0-		304	9	5179	3	Y	222	270	1			28
								832	1									
								3	4									
								945	1									
								469	9									
								557	1									
								244	9									
CENIZO A				WELL #:	137H	RRCID ->	297086	COMPL. DATE	05/30/2022	TOTAL	DEPTH	7236	PERF.	7380 - 18460				
09	8700	X	7964	-0-	-736	-0-		893	1	6005	3	Y	969	967	1			142
10	8990	X	7824	-0-	-1166	-0-		1066	9	5779	3	Y	902	845	1			199
11	8700	X	7079	-0-	-1621	-0-		1053	1	5126	3	Y	880	969	1			110
12	8804	X	7015	-0-	-1789	-0-		992	9	5340	3	Y	840	833	1			117
01	8587	X	6566	-0-	-2021	-0-		985	1	4933	3	Y	712	702	1			127
02	7420	X	6447	-0-	-973	-0-		968	9	5032	3	Y	794	820	1			101
								748	1									
								3	4									
								850	1									
								783	9									
								542	1									
								873	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															
TRINITY OPERATING (USG), LLC															
AVANT C															
WELL #: 109H RRCID -> 297089 COMPL. DATE 08/12/2022 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7746 - 18902															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	6279 X	6279	-0-	-0-	-0-	383 1	4773 3	Y	1021	1051	1			45	
10	6324 X	6234	-0-	-90	-0-	1123 9	4369 3	Y	1057	999	1			103	
11	6120 X	5776	-0-	-344	-0-	699 1	1163 9	Y	971	1018	1			56	
12	6324 X	5763	-0-	-561	-0-	3 4	3798 3	Y	941	907	1			90	
01	5580 X	5174	-0-	-406	-0-	676 1	1068 9	Y	822	810	1			102	
02	5040 X	4644	-0-	-396	-0-	234 4	4214 3	Y	808	819	1			91	
						514 1									
						1035 9									
						350 1									
						904 9									
						887 1									
						889 9									
BURNS RANCH E															
WELL #: 102H RRCID -> 297099 COMPL. DATE 02/13/2022 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7784 - 18493															
09	5934 X	5934	-0-	-0-	-0-	269 1	4039 3	Y	1450	1325	1			234	
10	5940 X	5940	-0-	-0-	-0-	31 4	1595 9	Y	1463	1551	1			146	
11	5357 X	5357	-0-	-0-	-0-	468 1	3686 3	Y	1245	1244	1			147	
12	5372 X	5372	-0-	-0-	-0-	177 4	1609 9	Y	1297	1231	1			213	
01	5316 X	5316	-0-	-0-	-0-	697 1	3266 3	Y	1273	1338	1			148	
02	4712 X	4712	-0-	-0-	-0-	24 4	1370 9	Y	1235	1199	1			184	
						928 1	2998 3	Y							
						19 4	1427 9	Y							
						1057 1	2796 3	Y							
						63 4	1400 9	Y							
						582 1	2769 3	Y							
						2 4	1359 9	Y							
BURNS RANCH E															
WELL #: 101H RRCID -> 297187 COMPL. DATE 02/14/2022 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7897 - 18537															
09	5928 X	5928	-0-	-0-	-0-	251 1	3778 3	Y	1700	1553	1			274	
10	5914 X	5914	-0-	-0-	-0-	29 4	1870 9	Y	1643	1753	1			164	
11	5678 X	5678	-0-	-0-	-0-	444 1	3495 3	Y	1599	1575	1			188	
12	5968 X	5968	-0-	-0-	-0-	168 4	1807 9	Y	1796	1689	1			295	
01	5854 X	5854	-0-	-0-	-0-	685 1	3210 3	Y	1695	1793	1			197	
02	4964 X	4964	-0-	-0-	-0-	24 4	1759 9	Y	1429	1413	1			213	
						939 1	3034 3	Y							
						19 4	1976 9	Y							
						1076 1	2848 3	Y							
						65 4	1865 9	Y							
						589 1	2801 3	Y							
						2 4	1572 9	Y							
AVANT F															
WELL #: 117H RRCID -> 297188 COMPL. DATE 04/13/2023 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7498 - 17484															
09	9240 X	6602	-0-	-2638	-0-	400 1	4992 3	Y	1100	1130	1			74	
10	9548 X	6612	-0-	-2936	-0-	1210 9	4739 3	Y	1014	1027	1			61	
11	7650 X	4492	-0-	-3158	-0-	757 1	1115 9	Y	929	906	1			84	
12	7471 X	6278	-0-	-1193	-0-	1 4	2901 3	Y	1165	1134	1			115	
01	6510 X	4918	-0-	-1592	-0-	508 1	1022 9	Y	820	879	1			56	
02	5880 X	5615	-0-	-265	-0-	61 4	4453 3	Y	911	899	1			68	
						543 1									
						1282 9									
						329 1	3674 3	Y							
						13 4	902 9	Y							
						1090 1	3523 3	Y							
						1002 9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TRINITY OPERATING (USG), LLC AVANT F				//CONT.// 12018 200 870209 WELL #: 119H	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
				//CONT.// WELL #: 119H	RRCID -> 297189	COMPL. DATE 01/05/2023	TOTAL DEPTH 7362	PERF. 7751 - 17213							
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	14460 X	13392	-0-	-1068	-0-	891 1390	1 9	11111	3	Y	1264	1286	1		86
10	14787 X	13521	-0-	-1266	-0-	1658 2	1 4	10378	3	Y	1348	1353	1		81
11	14310 X	12377	-0-	-1933	-0-	1643 198	1 4	9168	3	Y	1244	1213	1		112
12	14787 X	12313	-0-	-2474	-0-	1201 1266	1 9	9846	3	Y	1151	1149	1		114
01	13330 X	8721	-0-	-4609	-0-	628 26	1 4	7262	3	Y	732	796	1		50
02	12093 X	12093	-0-	-0-	-0-	2541 1330	1 9	8222	3	Y	1209	1168	1		91
AVANT F				WELL #: 118H	RRCID -> 297193	COMPL. DATE 04/03/2023	TOTAL DEPTH 7364	PERF. 7670 - 17525							
09	9780 X	9468	-0-	-312	-0-	576 1709	1 9	7183	3	Y	1554	1595	1		105
10	9920 X	9712	-0-	-208	-0-	1113 2	1 4	6968	3	Y	1481	1497	1		89
11	9600 X	8405	-0-	-1195	-0-	1038 125	1 4	5790	3	Y	1320	1290	1		119
12	9827 X	8534	-0-	-1293	-0-	773 1423	1 9	6338	3	Y	1294	1285	1		128
01	8556 X	7282	-0-	-1274	-0-	508 21	1 4	5618	3	Y	1032	1089	1		71
02	7728 X	7370	-0-	-358	-0-	1449 1239	1 9	4682	3	Y	1126	1112	1		85
AVANT D				WELL #: 110H	RRCID -> 297206	COMPL. DATE 08/03/2022	TOTAL DEPTH 7422	PERF. 7760 - 19500							
09	8460 X	6874	-0-	-1586	-0-	428 1117	1 9	5329	3	Y	1015	1079	1		44
10	8742 X	7032	-0-	-1710	-0-	823 3	1 4	5144	3	Y	965	915	1		94
11	8100 X	6681	-0-	-1419	-0-	794 275	1 4	4471	3	Y	1037	1072	1		59
12	7874 X	6847	-0-	-1027	-0-	624 1	1 4	5114	3	Y	1007	970	1		96
01	7037 X	5821	-0-	-1216	-0-	401 933	1 9	4487	3	Y	848	839	1		105
02	6356 X	5622	-0-	-734	-0-	1096 983	1 9	3543	3	Y	894	898	1		101
MIDWAY C				WELL #: 109H	RRCID -> 297213	COMPL. DATE 05/05/2021	TOTAL DEPTH 6936	PERF. 6998 - 18179							
09	7380 X	4378	-0-	-3002	-0-	123 20	1 4	3572	3	Y	603	579	1		56
10	7626 X	3528	-0-	-4098	-0-	106 37	1 4	2567	3	Y	744	728	1		72
11	7380 X	6978	-0-	-402	-0-	349 3	1 4	5292	3	Y	1213	1230	1		55
12	6944 X	4701	-0-	-2243	-0-	169 38	1 4	3789	3	Y	641	624	1		72
01	9849 X	9849	-0-	-0-	-0-	203 51	1 4	8366	3	Y	1117	1121	1		68
02	6524 X	6479	-0-	-45	-0-	169 681	1 9	5629	3	Y	619	636	1		51

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TRINITY OPERATING (USG), LLC TAYLOR-CARRICO UNIT #1															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 870209 WELL #: 102H RRCID -> 297217 COMPL. DATE 01/02/2022 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7067 - 16969														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE												
09	9227 X	9227	-0-	-0-	-0-		1544 1020	1 9	6663	3	Y	927	919	1			63												
10	6665 X	4845	-0-	-1820	-0-		915 17	1 4	3036	3	Y	797	836	1			24												
11	5550 X	3268	-0-	-2282	-0-		348 887	1 9	2033	3	Y	806	789	1			41												
12	9548 X	5940	-0-	-3608	-0-		560 36	1 4	4574	3	Y	700	700	1			41												
01	9548 X	3895	-0-	-5653	-0-		688 877	1 9	2330	3	Y	797	791	1			47												
02	8624 X	2623	-0-	-6001	-0-		226 827	1 9	1570	3	Y	752	717	1			82												
MIDWAY SOUTH M WELL #: 138H RRCID -> 297218 COMPL. DATE 04/08/2022 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7497 - 18901																													
09	4500 X	1825	-0-	-2675	-0-		483 450	1 9	892	3	Y	409	506	1			58												
10	4650 X	2270	-0-	-2380	-0-		374 640	1 9	1256	3	Y	582	558	1			82												
11	4500 X	56	-0-	-4444	-0-		53	3	3	9	Y	3	84	1			1												
12	3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-						Y	-0-	1	1			-0-												
01	2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-						Y	1	1	1			-0-												
02	2044 X	1874	-0-	-170	-0-		331 561	1 9	982	3	Y	510	392	1			118												
MIDWAY SOUTH L WELL #: 136H RRCID -> 297219 COMPL. DATE 04/08/2022 TOTAL DEPTH 7283 PERF. 7656 - 19019																													
09	2010 X	-0-	-0-	-2010	-0-						Y	1	7	1			-0-												
10	2139 X	1	-0-	-2138	-0-		1	3			Y	-0-					-0-												
11	2070 X	-0-	-0-	-2070	-0-						Y	-0-					-0-												
12	2139 X	32	-0-	-2107	-0-		10	1	22	3	Y	-0-					-0-												
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-						Y	-0-					-0-												
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-												
MIDWAY SOUTH L WELL #: 137H RRCID -> 297220 COMPL. DATE 04/07/2022 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7422 - 18921																													
09	2910 X	546	-0-	-2364	-0-		150 180	1 9	216	3	Y	164	218	1			23												
10	3193 X	3113	-0-	-80	-0-		543 832	1 9	1738	3	Y	756	673	1			106												
11	3090 X	2594	-0-	-496	-0-		545 618	1 9	1431	3	Y	562	555	1			113												
12	3193 X	2303	-0-	-890	-0-		529 8	1 4	1183	3	Y	530	563	1			80												
01	3100 X	2511	-0-	-589	-0-		436 823	1 9	1252	3	Y	748	714	1			114												
02	2800 X	2045	-0-	-755	-0-		379 543	1 9	1123	3	Y	494	494	1			114												

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TRINITY OPERATING (USG), LLC WEST FLORES A 201															//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
															//CONT.// 870209													
															WELL #:		11HL		RRCID -> 297552		COMPL. DATE 08/26/2022		TOTAL DEPTH		7019 PERF. 7324 - 17302			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE									
09	4200 X	3269	-0-	-931	-0-	2572	3		697	9	N		634	494	1				332									
10	4309 X	2898	-0-	-1411	-0-	2172	3		726	9	N		660	650	1				342									
11	3180 X	2489	-0-	-691	-0-	245	1		1581	3	N		603	660	1				285									
						663	9																					
12	3379 X	2497	-0-	-882	-0-	505	1		1346	3	N		587	655	1				217									
						646	9																					
01	3379 X	2103	-0-	-1276	-0-	224	1		1303	3	N		524	361	1				380									
						576	9																					
02	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	2670	3		585	9	N		532	512	1				400									
WEST FLORES A 201															WELL #:		9HL		RRCID -> 297553		COMPL. DATE 08/26/2022		TOTAL DEPTH		7035 PERF. 7322 - 17367			
09	4170 X	3446	-0-	-724	-0-	2657	3		789	9	N		717	914	1				175									
10	4309 X	2950	-0-	-1359	-0-	2246	3		704	9	N		640	650	1				165									
11	3180 X	2546	-0-	-634	-0-	251	1		1616	3	N		617	489	1				293									
						679	9																					
12	3565 X	2522	-0-	-1043	-0-	520	1		1384	3	N		562	652	1				203									
						618	9																					
01	3565 X	2221	-0-	-1344	-0-	235	1		1363	3	N		566	537	1				232									
						623	9																					
02	3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	2733	3		613	9	N		557	544	1				245									
ST JOHN-ROD UNIT DIM															WELL #:		B 3HL		RRCID -> 297554		COMPL. DATE 09/03/2022		TOTAL DEPTH		7285 PERF. 7674 - 15200			
09	6390 X	6195	-0-	-195	-0-	5264	3		931	9	N		846	729	1				485									
10	6603 X	6051	-0-	-552	-0-	5125	3		926	9	N		842	904	1				423									
11	6390 X	4584	-0-	-1806	-0-	779	1		2939	3	N		787	720	1				490									
						866	9																					
12	6417 X	4601	-0-	-1816	-0-	3806	3		795	9	N		723	713	1				500									
01	6417 X	4193	-0-	-2224	-0-	3401	3		792	9	N		720	733	1				487									
02	5796 X	4188	-0-	-1608	-0-	3096	3		323	4	N		699	688	1				498									
						769	9																					
ST JOHN-ROD UNIT DIM															WELL #:		B 4HL		RRCID -> 297555		COMPL. DATE 09/03/2022		TOTAL DEPTH		7291 PERF. 7618 - 15246			
09	6963 X	6963	-0-	-0-	-0-	5769	3		1194	9	N		1085	1088	1				345									
10	7130 X	6433	-0-	-697	-0-	5234	3		1199	9	N		1090	1080	1				355									
11	6900 X	4672	-0-	-2228	-0-	739	1		2787	3	N		1042	1090	1				307									
						1146	9																					
12	7192 X	4953	-0-	-2239	-0-	3798	3		1155	9	N		1050	1065	1				292									
01	7192 X	4227	-0-	-2965	-0-	3153	3		1074	9	N		976	833	1				435									
02	6496 X	4358	-0-	-2138	-0-	2991	3		312	4	N		959	1042	1				352									
						1055	9																					
HATCH-CENIZO A278															WELL #:		1HL		RRCID -> 297556		COMPL. DATE 04/14/2021		TOTAL DEPTH		7159 PERF. 7793 - 19688			
09	15960 X	11908	-0-	-4052	-0-	10307	3		1601	9	N		1455	1442	1				245									
10	14074 X	11352	-0-	-2722	-0-	191	1		9586	3	N		1432	1445	1				232									
						1575	9																					
11	13620 X	9709	-0-	-3911	-0-	349	1		7838	3	N		1384	1266	1				350									
						1522	9																					
12	13671 X	12491	-0-	-1180	-0-	89	1		10771	3	N		1483	1465	1				368									
						1631	9																					
01	13578 X	12377	-0-	-1201	-0-	81	1		10750	3	N		1405	1430	1				343									
						1546	9																					
02	11116 X	10211	-0-	-905	-0-	98	1		8771	3	N		1220	1363	1				200									
						1342	9																					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TRINITY OPERATING (USG), LLC WEST FLORES A 201														//CONT.// 12018 200 //CONT.// 870209 WELL #: 13HL RRCID -> 297557				CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
														COMPL. DATE 08/26/2022				TOTAL	DEPTH	7012	PERF.	7396	-	17223				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE											
09		5700 X	5213	-0-	-487	-0-	4430	3	783	9	N	712	810	1			225											
10		5890 X	4398	-0-	-1492	-0-	3687	3	711	9	N	646	651	1			220											
11		5130 X	2869	-0-	-2261	-0-	310	1	2002	3	N	506	488	1			238											
							557	9																				
12	5394 X	3164	-0-	-2230	-0-	673	1	1792	3	N	635	478	1				395											
						699	9																					
01	5394 X	2622	-0-	-2772	-0-	301	1	1746	3	N	523	681	1				237											
						575	9																					
02	4872 X	3640	-0-	-1232	-0-	3034	3	606	9	N	551	545	1				243											
BOWMAN C234														WELL #: 1H RRCID -> 297559				COMPL. DATE 02/28/2022				TOTAL	DEPTH	7235	PERF.	7651	-	17741
09	12300 X	10558	-0-	-1742	-0-	57	1	8978	3	N	1335	1238	1				379											
						54	4	1469	9																			
10	14185 X	14185	-0-	-0-	-0-	136	1	12263	3	N	1624	1617	1				386											
						1786	9																					
11	11760 X	11304	-0-	-456	-0-	66	1	9850	3	N	1262	1441	1				207											
						1388	9																					
12	12152 X	11647	-0-	-505	-0-	24	1	10102	3	N	1383	1251	1				339											
						1521	9																					
01	14198 X	11261	-0-	-2937	-0-	9893	3	1368	9	N	1244	1309	1				274											
02	12824 X	9522	-0-	-3302	-0-	40	1	8363	3	N	1017	1035	1				256											
						1119	9																					
MARTINEZ E														WELL #: 101H RRCID -> 297562				COMPL. DATE 09/03/2020				TOTAL	DEPTH	7162	PERF.	7755	-	20272
09	9900 X	9080	-0-	-820	-0-	595	1	7421	3	Y	967	916	1				105											
						1064	9																					
10	10199 X	8740	-0-	-1459	-0-	1074	1	6721	3	Y	857	899	1				63											
						2	4	943	9																			
11	9150 X	3358	-0-	-5792	-0-	412	1	2370	3	Y	458	478	1				43											
						72	4	504	9																			
12	9393 X	7512	-0-	-1881	-0-	698	1	5721	3	Y	994	963	1				74											
						1093	9																					
01	9393 X	8457	-0-	-936	-0-	606	1	6789	3	Y	962	983	1				53											
						4	4	1058	9																			
02	8484 X	8003	-0-	-481	-0-	1682	1	5437	3	Y	731	725	1				59											
						80	4	804	9																			
NANCE RANCH A UNIT														WELL #: 1H RRCID -> 297566				COMPL. DATE 03/15/2022				TOTAL	DEPTH	7079	PERF.	7592	-	18201
09	3960 X	2610	-0-	-1350	-0-	2009	3	4	4	Y	543	519	1				56											
						597	9																					
10	4092 X	3049	-0-	-1043	-0-	2534	3	27	4	Y	444	465	1				35											
						488	9																					
11	3450 X	2349	-0-	-1101	-0-	282	1	1654	3	Y	356	354	1				37											
						21	4	392	9																			
12	2852 X	2390	-0-	-462	-0-	601	1	1393	3	Y	350	341	1				46											
						11	4	385	9																			
01	3038 X	944	-0-	-2094	-0-	87	1	483	3	Y	334	325	1				55											
						7	4	367	9																			
02	2744 X	1387	-0-	-1357	-0-	1037	3	12	4	Y	307	292	1				70											
						338	9																					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TRINITY OPERATING (USG), LLC MARTINEZ E				//CONT.// //CONT.//	12018 200 870209	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT							
				WELL #:	102H	RRCID ->	297567	COMPL. DATE	02/12/2025	TOTAL DEPTH	7371	PERF.	7580	-	18619					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
09	7973 X	7973	-0-	-0-	-0-	522 942	1 9	6509	3	Y	856	797	1						93	
10	8044 X	8044	-0-	-0-	-0-	1016 2	1 4	6360	3	Y	605	653	1						45	
11	7290 X	6707	-0-	-583	-0-	896 157	1 4	5019	3	Y	577	567	1						55	
12	7874 X	7832	-0-	-42	-0-	771 741	1 9	6320	3	Y	674	679	1						50	
01	8246 X	5046	-0-	-3200	-0-	365 2	1 4	4092	3	Y	534	555	1						29	
02	7585 X	7585	-0-	-0-	-0-	1574 74	1 4	5090	3	Y	770	737	1						62	
NANCE RANCH A UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	297568	COMPL. DATE	03/15/2022	TOTAL DEPTH	7041	PERF.	7250	-	16822					
09	4244 X	4244	-0-	-0-	-0-	3575 662	3 9	7	4	Y	602	574	1						62	
10	4841 X	4841	-0-	-0-	-0-	4139 658	3 9	44	4	Y	598	612	1						48	
11	4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	526 38	1 4	3116	3	Y	541	533	1						56	
12	4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	1051 19	1 4	2433	3	Y	522	509	1						69	
01	4836 X	4027	-0-	-809	-0-	602 51	1 4	2842	3	Y	484	473	1						80	
02	4368 X	2762	-0-	-1606	-0-	2318 418	3 9	26	4	Y	380	374	1						86	
NANCE RANCH B				WELL #:	6H	RRCID ->	297569	COMPL. DATE	11/19/2021	TOTAL DEPTH	7058	PERF.	7269	-	18154					
09	5198 X	5198	-0-	-0-	-0-	3947 1243	3 9	8	4	Y	1130	1102	1						116	
10	4967 X	4967	-0-	-0-	-0-	3793 1134	3 9	40	4	Y	1031	1065	1						82	
11	5370 X	4014	-0-	-1356	-0-	437 32	1 4	2578	3	Y	879	870	1						91	
12	5549 X	3674	-0-	-1875	-0-	836 15	1 4	1940	3	Y	803	788	1						106	
01	4557 X	3690	-0-	-867	-0-	484 41	1 4	2420	3	Y	677	671	1						112	
02	4116 X	3678	-0-	-438	-0-	3004 640	3 9	34	4	Y	582	562	1						132	
NANCE RANCH B				WELL #:	7H	RRCID ->	297570	COMPL. DATE	11/25/2021	TOTAL DEPTH	7040	PERF.	7329	-	17755					
09	3120 X	2866	-0-	-254	-0-	2294 567	3 9	5	4	Y	515	507	1						53	
10	3224 X	3047	-0-	-177	-0-	2515 506	3 9	26	4	Y	460	476	1						37	
11	3120 X	3030	-0-	-90	-0-	366 27	1 4	2157	3	Y	436	428	1						45	
12	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	800 14	1 4	1864	3	Y	450	436	1						59	
01	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	408 35	1 4	1923	3	Y	649	601	1						107	
02	2828 X	2753	-0-	-75	-0-	2142 592	3 9	19	4	Y	538	523	1						122	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TRINITY OPERATING (USG), LLC AVANT B														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 870209 WELL #: 104H RRCID -> 297571 COMPL. DATE 08/20/2022 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 8168 - 18674														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	8381 X	8381	-0-	-0-	-0-	526 1296	1 9	6559	3	Y	1178	1230	1	53
10	8463 X	7841	-0-	-622	-0-	1204 3	1 4	5275 1359	3 9	Y	1235	1230	1	58
11	8940 X	7077	-0-	-1863	-0-	461 1235	1 4	4046 1335	3 9	Y	1214	1209	1	63
12	9238 X	7349	-0-	-1889	-0-	644 192	1 4	5278 1235	3 9	Y	1123	1077	1	109
01	9207 X	6235	-0-	-2972	-0-	429 1	1 4	4717 1088	3 9	Y	989	1046	1	52
02	7812 X	6243	-0-	-1569	-0-	1218 1106	1 9	3919	3	Y	1005	966	1	91
AVANT B WELL #: 105H RRCID -> 297572 COMPL. DATE 08/20/2022 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7647 - 19227														
09	10740 X	9136	-0-	-1604	-0-	568 1488	1 9	7080	3	Y	1353	1412	1	61
10	10230 X	9312	-0-	-918	-0-	1472 3	1 4	6486 1351	3 9	Y	1228	1231	1	58
11	9647 X	9647	-0-	-0-	-0-	655 1754	1 4	5793 1445	3 9	Y	1314	1304	1	68
12	9951 X	8573	-0-	-1378	-0-	780 232	1 4	6385 1176	3 9	Y	1069	1033	1	104
01	9951 X	6424	-0-	-3527	-0-	448 1	1 4	4987 988	3 9	Y	898	955	1	47
02	9016 X	8067	-0-	-949	-0-	1625 1228	1 9	5214	3	Y	1116	1062	1	101
AVANT B WELL #: 106H RRCID -> 297573 COMPL. DATE 08/21/2022 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7606 - 19103														
09	9630 X	9142	-0-	-488	-0-	593 1155	1 9	7394	3	Y	1050	1091	1	48
10	9951 X	8471	-0-	-1480	-0-	1355 3	1 4	5945 1168	3 9	Y	1062	1060	1	50
11	9720 X	7536	-0-	-2184	-0-	524 1402	1 4	4594 1016	3 9	Y	924	926	1	48
12	10044 X	8153	-0-	-1891	-0-	735 219	1 4	6022 1177	3 9	Y	1070	1014	1	104
01	9021 X	6726	-0-	-2295	-0-	481 1	1 4	5300 944	3 9	Y	858	917	1	45
02	8148 X	6899	-0-	-1249	-0-	1429 872	1 9	4598	3	Y	793	766	1	72
AVANT E WELL #: 113H RRCID -> 297574 COMPL. DATE 04/07/2023 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7643 - 17606														
09	7620 X	5933	-0-	-1687	-0-	398 568	1 9	4967	3	Y	516	530	1	35
10	6944 X	5895	-0-	-1049	-0-	725 1	1 4	4536 633	3 9	Y	575	575	1	35
11	6210 X	4974	-0-	-1236	-0-	642 77	1 4	3668 587	3 9	Y	534	521	1	48
12	6169 X	6140	-0-	-29	-0-	589 721	1 9	4830	3	Y	655	638	1	65
01	6169 X	5069	-0-	-1100	-0-	368 15	1 4	4078 608	3 9	Y	553	580	1	38
02	5544 X	4928	-0-	-616	-0-	1026 587	1 9	3315	3	Y	534	532	1	40

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TRINITY OPERATING (USG), LLC														
AVANT E														
WELL #: 114H RRCID -> 297575 COMPL. DATE 04/07/2023 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7629 - 17517														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	9450 X	8686	-0-	-764	-0-	540 1	6728 3	Y	1289	1323 1			87	
10	9672 X	8479	-0-	-1193	-0-	1418 9	6145 3	Y	1228	1241 1			74	
11	9360 X	8433	-0-	-927	-0-	982 1	1351 9		1274	1233 1			115	
12	9517 X	7828	-0-	-1689	-0-	1048 1	5858 3	Y	1092	1099 1			108	
01	8959 X	6957	-0-	-2002	-0-	126 4	1401 9		1019	1057 1			70	
02	8092 X	6088	-0-	-2004	-0-	721 1	5906 3	Y	908	910 1			68	
						1201 9								
						481 1	5335 3	Y						
						20 4	1121 9							
						1203 1	3886 3	Y						
						999 9								
AVANT E														
WELL #: 115H RRCID -> 297576 COMPL. DATE 04/08/2023 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7620 - 17390														
09	8220 X	5989	-0-	-2231	-0-	394 1	4913 3	Y	620	641 1			42	
10	7688 X	5006	-0-	-2682	-0-	682 9	3753 3	Y	593	599 1			36	
11	5790 X	3733	-0-	-2057	-0-	600 1	652 9		508	498 1			46	
12	6200 X	4920	-0-	-1280	-0-	465 1	2653 3	Y	604	590 1			60	
01	6200 X	3725	-0-	-2475	-0-	56 4	559 9		477	504 1			33	
02	5600 X	3778	-0-	-1822	-0-	463 1	3793 3	Y	464	462 1			35	
						664 9								
						262 1	2927 3	Y						
						11 4	525 9							
						772 1	2496 3	Y						
						510 9								
ST JOHN-ROD UNIT DIM														
WELL #: B 1H RRCID -> 297650 COMPL. DATE 11/06/2025 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 8256 - 14990														
09	1020 N	866	-0-	-154	-0-	611 3	255 9	N	232	177 1			140	
10	1023 N	380	-0-	-643	-0-	272 3	108 9	N	98	178 1			60	
11	900 N	571	-0-	-329	-0-	72 1	272 3	N	206				266	
12	920 N	920	-0-	-0-	-0-	227 9			188	364 1			90	
01	926 N	926	-0-	-0-	-0-	401 3	312 4	N	282	178 1			194	
02	723 N	723	-0-	-0-	-0-	207 9	310 9	N	227	348 1			73	
						616 3	45 4	N						
						428 3								
						250 9								
MARTINEZ E														
WELL #: 103H RRCID -> 297725 COMPL. DATE 05/18/2025 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7580 - 18619														
09	9378 X	9378	-0-	-0-	-0-	611 1	7610 3	Y	1052	1005 1			114	
10	9112 X	9112	-0-	-0-	-0-	1157 9	6913 3	Y	994	1035 1			73	
11	8083 X	8083	-0-	-0-	-0-	1104 1	1093 9		846	839 1			80	
12	9188 X	9188	-0-	-0-	-0-	2 4	5911 3	Y	934	945 1			69	
01	9703 X	9405	-0-	-298	-0-	1056 1	931 9		740	769 1			40	
02	8764 X	8658	-0-	-106	-0-	185 4	7273 3	Y	724	706 1			58	
						888 1								
						1027 9								
						704 1	7883 3	Y						
						4 4	814 9							
						1837 1	5938 3	Y						
						87 4	796 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TRINITY OPERATING (USG), LLC														
MARTINEZ F														
WELL #: 101H RRCID -> 297726 COMPL. DATE 01/27/2025 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7530 - 17428														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	7830 X	6738	-0-	-1092	-0-	443	1	5523	3	Y	702	665	1	76
						772	9							
10	7843 X	6323	-0-	-1520	-0-	765	1	4788	3	Y	699	723	1	52
						1	4	769	9					
11	7590 X	5990	-0-	-1600	-0-	757	1	4224	3	Y	796	772	1	76
						133	4	876	9					
12	7843 X	6785	-0-	-1058	-0-	647	1	5298	3	Y	764	783	1	57
						840	9							
01	6975 X	6802	-0-	-173	-0-	501	1	5607	3	Y	628	651	1	34
						3	4	691	9					
02	6300 X	6280	-0-	-20	-0-	1306	1	4217	3	Y	632	615	1	51
						62	4	695	9					
MARTINEZ F														
WELL #: 102H RRCID -> 297727 COMPL. DATE 09/06/2020 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7545 - 17980														
09	11340 X	7321	-0-	-4019	-0-	501	1	6249	3	Y	519	506	1	56
						571	9							
10	10571 X	7467	-0-	-3104	-0-	927	1	5803	3	Y	668	675	1	49
						2	4	735	9					
11	9060 X	6827	-0-	-2233	-0-	899	1	5037	3	Y	666	652	1	63
						158	4	733	9					
12	8773 X	7146	-0-	-1627	-0-	695	1	5691	3	Y	691	703	1	51
						760	9							
01	7626 X	7217	-0-	-409	-0-	513	1	5742	3	Y	872	875	1	48
						3	4	959	9					
02	6832 X	6402	-0-	-430	-0-	1330	1	4299	3	Y	645	641	1	52
						63	4	710	9					
NANCE RANCH B														
WELL #: 8H RRCID -> 297824 COMPL. DATE 11/29/2021 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7422 - 17816														
09	6990 X	5655	-0-	-1335	-0-	4890	3	10	4	Y	686	652	1	70
						755	9							
10	6572 X	6072	-0-	-500	-0-	5314	3	56	4	Y	638	657	1	51
						702	9							
11	5465 X	5465	-0-	-0-	-0-	695	1	4102	3	Y	561	554	1	58
						51	4	617	9					
12	5859 X	5525	-0-	-334	-0-	1484	1	3436	3	Y	526	515	1	69
						26	4	579	9					
01	5921 X	5097	-0-	-824	-0-	786	1	3708	3	Y	487	476	1	80
						67	4	536	9					
02	5348 X	4285	-0-	-1063	-0-	3766	3	43	4	Y	433	415	1	98
						476	9							
YARBROUGH														
WELL #: 112H RRCID -> 298007 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7785 - 12244														
09	1200 N	1164	-0-	-36	-0-	795	3	369	9	Y	335	317	1	191
10	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	832	3	374	9	Y	340	390	1	141
11	1350 N	927	-0-	-423	-0-	112	1	442	3	Y	339	330	1	150
						373	9							
12	1209 N	1099	-0-	-110	-0-	761	3	338	9	Y	307	309	1	148
01	1209 N	997	-0-	-212	-0-	683	3	314	9	Y	285	313	1	120
02	998 N	998	-0-	-0-	-0-	768	3	230	9	Y	209	157	1	172

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															CAPACITY					CNTY: DIMMIT									
TRINITY OPERATING (USG), LLC															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED														
YARBROUGH															//CONT.// 870209														
WELL #: 116H															RRCID -> 298009														
COMPL. DATE 06/17/2017															TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7751 - 12221														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM									
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE									
09	2880 X	1665	-0-	-0-	-1215	-0-	-0-	1642	3	23	9	Y	21	21	1					12									
10	2976 X	1522	-0-	-0-	-1454	-0-	-0-	1496	3	26	9	Y	24	26	1					10									
11	2880 X	1460	-0-	-0-	-1420	-0-	-0-	289	1	1145	3	Y	24	23	1					11									
12	2139 X	2005	-0-	-0-	-134	-0-	-0-	1982	3	23	9	Y	21	22	1					10									
01	1736 X	1395	-0-	-0-	-341	-0-	-0-	1372	3	23	9	Y	21	22	1					9									
02	1568 X	795	-0-	-0-	-773	-0-	-0-	780	3	15	9	Y	14	11	1					12									
YARBROUGH																				WELL #: 101H	RRCID -> 298010	COMPL. DATE 12/30/2017	TOTAL DEPTH 7394	PERF. 7928 - 12188					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-									
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-									
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-									
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-									
YARBROUGH																				WELL #: 104H	RRCID -> 298011	COMPL. DATE 01/08/2018	TOTAL DEPTH 7397	PERF. 7692 - 12143					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	287	271	1					121									
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	397	383	1					135									
11	520 N	520	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	162	3	Y	294	310	1					119									
12	579 N	579	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	323	9																				
01	624 N	624	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	272	3	307	9	Y	279	330	1					68									
02	675 N	675	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	271	3	353	9	Y	321	297	1					92									
								389	3	286	9	Y	260	264	1					88									
YARBROUGH																				WELL #: 103H	RRCID -> 298027	COMPL. DATE 12/30/2017	TOTAL DEPTH 7396	PERF. 7637 - 12115					
09	570 N	439	-0-	-0-	-131	-0-	-0-	75	3	364	9	Y	331	312	1					139									
10	749 N	749	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	278	3	471	9	Y	428	421	1					146									
11	660 N	592	-0-	-0-	-68	-0-	-0-	38	1	176	3	Y	344	350	1					140									
12	794 N	794	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	378	9																				
01	744 N	614	-0-	-0-	-130	-0-	-0-	321	3	473	9	Y	430	465	1					105									
02	935 N	935	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	208	3	406	9	Y	369	368	1					106									
								606	3	329	9	Y	299	304	1					101									
YARBROUGH																				WELL #: 115H	RRCID -> 298028	COMPL. DATE 06/17/2017	TOTAL DEPTH 7420	PERF. 7670 - 12223					
09	1920 X	1308	-0-	-0-	-612	-0-	-0-	1206	3	102	9	Y	93	88	1					53									
10	1829 X	833	-0-	-0-	-996	-0-	-0-	730	3	103	9	Y	94	108	1					39									
11	1830 X	730	-0-	-0-	-1100	-0-	-0-	126	1	499	3	Y	95	92	1					42									
12	1891 X	696	-0-	-0-	-1195	-0-	-0-	105	9																				
01	1891 X	836	-0-	-0-	-1055	-0-	-0-	602	3	94	9	Y	85	86	1					41									
02	1232 X	536	-0-	-0-	-696	-0-	-0-	747	3	89	9	Y	81	88	1					34									
								472	3	64	9	Y	58	45	1					47									
HAUG-KIESCHNICK UNIT 33																				WELL #: 100H	RRCID -> 298034	COMPL. DATE 03/14/2017	TOTAL DEPTH 7474	PERF. 7734 - 12262					
09	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	429	1	825	3	Y	359	298	1					185									
10	1550 N	1418	-0-	-0-	-132	-0-	-0-	395	9																				
11	1710 N	1122	-0-	-0-	-588	-0-	-0-	299	1	712	3	Y	370	390	1					165									
12	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	407	9																				
01	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	303	1	526	3	Y	266	273	1					158									
02	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	293	9																				
								374	1	1048	3	Y	350	395	1					113									
								385	9																				
								275	1	945	3	Y	328	269	1					172									
								361	9																				
								291	1	741	3	Y	297	368	1					101									
								327	9																				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
TRINITY OPERATING (USG), LLC															
YARBROUGH															
WELL #: 106H RRCID -> 298035 COMPL. DATE 01/04/2018 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7625 - 12101															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	804	3	206	9	Y	187	176	1		79
10	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	893	3	284	9	Y	258	249	1		88
11	1140 N	864	-0-	-276	-0-	113	1	518	3	Y	212	214	1		86
						233	9								
12	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	800	3	267	9	Y	243	270	1		59
01	1178 N	1014	-0-	-164	-0-	784	3	230	9	Y	209	208	1		60
02	812 N	484	-0-	-328	-0-	298	3	186	9	Y	169	172	1		57
YARBROUGH															
WELL #: 108H RRCID -> 298036 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7663 - 12158															
09	382 N	382	-0-	-0-	-0-	240	4	142	9	Y	129				190
10	395 N	395	-0-	-0-	-0-	248	4	147	9	Y	134	127	1		197
11	355 N	355	-0-	-0-	-0-	200	4	155	9	Y	141	155	1		183
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	147	279	1		51
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	153	163	1		41
02	224 N	147	-0-	-77	-0-	17	4	130	9	Y	118				159
YARBROUGH															
WELL #: 110H RRCID -> 298037 COMPL. DATE 06/18/2017 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7806 - 12259															
09	14B2 EXT	40	-0-	40	131	9	3	31	9	Y	28	26	1		16
10	131 X	-0-	-0-	-131	-0-					Y	28	32	1		12
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	29	28	1		13
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	25	26	1		12
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25	27	1		10
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	13	1		14
HAUG-KIESCHNICK UNIT 33															
WELL #: 101H RRCID -> 298039 COMPL. DATE 03/15/2017 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 7703 - 12220															
09	1380 N	1236	-0-	-144	-0-	398	1	766	3	Y	65	54	1		33
						72	9								
10	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	373	1	889	3	Y	69	71	1		31
						76	9								
11	1320 N	1126	-0-	-194	-0-	392	1	682	3	Y	47	50	1		28
						52	9								
12	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	403	1	1130	3	Y	63	71	1		20
						69	9								
01	1364 X	1321	-0-	-43	-0-	283	1	973	3	Y	59	48	1		31
						65	9								
02	1204 X	1030	-0-	-174	-0-	274	1	698	3	Y	53	66	1		18
						58	9								
YARBROUGH															
WELL #: 111H RRCID -> 298040 COMPL. DATE 06/18/2017 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7759 - 12176															
09	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1029	3	231	9	Y	210	198	1		120
10	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1102	3	233	9	Y	212	244	1		88
11	1620 N	868	-0-	-752	-0-	128	1	507	3	Y	212	206	1		94
						233	9								
12	1302 N	1124	-0-	-178	-0-	913	3	211	9	Y	192	193	1		93
01	1674 X	1200	-0-	-474	-0-	999	3	201	9	Y	183	199	1		77
02	1236 X	1236	-0-	-0-	-0-	1092	3	144	9	Y	131	101	1		107

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TRINITY OPERATING (USG), LLC YARBROUGH															//CONT.// 12018 200 //CONT.// 870209 WELL #: 113H					NON-ASSOCIATED RRCID -> 298043					CAPACITY COMPL. DATE 06/17/2017					TOTAL DEPTH 7426					CNTY: DIMMIT PERF. 7754 - 12229				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																					
09	2130 X	1021	-0-	-1109	-0-	975	3	46	9	Y	42	40	1	24																									
10	2201 X	818	-0-	-1383	-0-	771	3	47	9	Y	43	49	1	18																									
11	2220 X	651	-0-	-1569	-0-	122	1	483	3	Y	42	41	1	19																									
12	2294 X	743	-0-	-1551	-0-	46	9																																
01	806 N	627	-0-	-179	-0-	700	3	43	9	Y	39	39	1	19																									
02	616 N	443	-0-	-173	-0-	586	3	41	9	Y	37	40	1	16																									
						415	3	28	9	Y	25	20	1	21																									
HAUG-KIESCHNICK UNIT 33					WELL #:	103H	RRCID -> 298044	COMPL. DATE 03/14/2017	TOTAL DEPTH 7466	PERF. 7916 - 11998																													
09	1380 N	1284	-0-	-96	-0-	358	1	689	3	Y	215	178	1	111																									
10	1550 N	1341	-0-	-209	-0-	237	9																																
11	1350 N	1095	-0-	-255	-0-	322	1	768	3	Y	228	237	1	102																									
12	1333 N	1045	-0-	-288	-0-	251	9																																
01	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	336	1	584	3	Y	159	167	1	94																									
02	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	175	9																																
						214	1	599	3	Y	211	237	1	68																									
						232	9																																
						269	1	925	3	Y	196	161	1	103																									
						216	9																																
						367	1	935	3	Y	178	220	1	61																									
						196	9																																
YARBROUGH					WELL #:	114H	RRCID -> 298054	COMPL. DATE 06/17/2017	TOTAL DEPTH 7426	PERF. 7701 - 12229																													
09	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1885	3	25	9	Y	23	22	1	13																									
10	2976 N	2976	-0-	-0-	-0-	2950	3	26	9	Y	24	27	1	10																									
11	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	495	1	1963	3	Y	23	23	1	10																									
12	3100 N	3423	-0-	323	323	25	9																																
01	3330 X	3007	-0-	-323	-0-	3400	3	23	9	Y	21	21	1	10																									
02	2688 X	1717	-0-	-971	-0-	2984	3	23	9	Y	21	22	1	9																									
						1702	3	15	9	Y	14	11	1	12																									
HAUG-KRUEGER UNIT NO. 33					WELL #:	107H	RRCID -> 298055	COMPL. DATE 03/09/2017	TOTAL DEPTH 7520	PERF. 7852 - 12302																													
09	1110 N	370	-0-	-740	-0-	65	1	126	3	Y	163	187	1	94																									
10	1054 N	224	-0-	-830	-0-	179	9																																
11	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	10	1	24	3	Y	173	148	1	119																									
12	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	190	9																																
01	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	333	1	576	3	Y	237	224	1	132																									
02	1120 N	930	-0-	-190	-0-	19	4	261	9																														
						196	1	548	3	Y	314	324	1	122																									
						345	9																																
						162	1	558	3	Y	272	261	1	133																									
						299	9																																
						189	1	481	3	Y	236	199	1	170																									
						260	9																																
HAUG-KRUEGER UNIT NO. 33					WELL #:	108H	RRCID -> 298056	COMPL. DATE 03/07/2017	TOTAL DEPTH 7527	PERF. 8080 - 12370																													
09	1620 N	1553	-0-	-67	-0-	505	1	972	3	Y	69	80	1	40																									
10	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	76	9																																
11	1560 N	840	-0-	-720	-0-	450	1	1072	3	Y	75	64	1	51																									
12	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	83	9																																
01	1612 N	1516	-0-	-96	-0-	280	1	487	3	Y	43	70	1	24																									
02	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	26	4	47	9																														
						419	1	1175	3	Y	105	88	1	41																									
						116	9																																
						319	1	1098	3	Y	90	87	1	44																									
						99	9																																
						359	1	914	3	Y	79	66	1	57																									
						87	9																																

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)											CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
TRINITY OPERATING (USG), LLC											//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED						
YARBROUGH											//CONT.// 870209								
WELL #: 107H											RRCID -> 298057		COMPL. DATE 01/07/2018		TOTAL DEPTH 7404		PERF. 7678 - 12155		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0							AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT	CODE	AMT	CODE		
09	201 N	201	-0-		-0-	-0-	175	3	26	9	Y	24						35	
10	199 N	199	-0-		-0-	-0-	173	3	26	9	Y	24		23	1			36	
11	210 N	145	-0-		-65	-0-	28	1	89	3	Y	25		28	1			33	
							28	9											
12	217 N	204	-0-		-13	-0-	174	3	30	9	Y	27		51	1			9	
01	216 N	216	-0-		-0-	-0-	185	3	31	9	Y	28		30	1			7	
02	140 N	116	-0-		-24	-0-	92	3	24	9	Y	22						29	
YARBROUGH																			
WELL #: 102H											RRCID -> 298073		COMPL. DATE 01/01/2018		TOTAL DEPTH 7406		PERF. 7634 - 12134		
09	60 N	-0-	-0-		-60	-0-					Y	-0-						-0-	
10	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
11	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
12	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
WATTS																			
WELL #: 100H											RRCID -> 298138		COMPL. DATE 05/28/2016		TOTAL DEPTH 7547		PERF. 7720 - 12280		
09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	338637					Y	-0-						-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	338637					Y	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	338637					Y	-0-						-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	338637					Y	-0-						-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	338637					Y	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	338637					Y	-0-						-0-	
WATTS																			
WELL #: 101H											RRCID -> 298139		COMPL. DATE 05/28/2016		TOTAL DEPTH 7543		PERF. 7738 - 12203		
09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	276032					Y	-0-						27	
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	276032					Y	-0-						27	
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	276032					Y	-0-						27	
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	276032					Y	-0-						27	
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	276032					Y	-0-						27	
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	276032					Y	-0-						27	
WATTS																			
WELL #: 102H											RRCID -> 298140		COMPL. DATE 05/28/2016		TOTAL DEPTH 7532		PERF. 7986 - 12180		
09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	244635					Y	-0-						-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	244635					Y	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	244635					Y	-0-						-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	244635					Y	-0-						-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	244635					Y	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	244635					Y	-0-						-0-	
WATTS-TEXAS AMERICAN UNIT 29																			
WELL #: 107H											RRCID -> 298141		COMPL. DATE 06/03/2016		TOTAL DEPTH 7467		PERF. 7850 - 12241		
09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	342568					Y	-0-						-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	342568					Y	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	342568					Y	-0-						-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	342568					Y	-0-						-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	342568					Y	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	342568					Y	-0-						-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209														
WATTS-TEXAS AMERICAN UNIT 29 WELL #: 105H RRCID -> 298142 COMPL. DATE 12/24/2025 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7738 - 12245														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	1952 X	1952	-0-	-0-	-0-	243	1	1431	3	Y	253	178	1	250
						278	9							
10	1922 X	1628	-0-	-294	-0-	300	1	1113	3	Y	195	172	1	273
						215	9							
11	2130 X	585	-0-	-1545	-0-	212	1	308	3	Y	59	140	1	192
						65	9							
12	2201 X	276	-0-	-1925	-0-	41	1	158	3	Y	70			262
						77	9							
01	2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	438	1	1886	3	Y	433	355	1	340
						476	9							
02	1942 X	1942	-0-	-0-	-0-	414	1	1261	3	Y	243	346	1	237
						267	9							
WATTS-TEXAS AMERICAN UNIT 29 WELL #: 106H RRCID -> 298143 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7820 - 12175														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	289033					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	289033					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	289033					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	289033					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	289033					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	289033					Y	-0-			-0-
YARBROUGH WELL #: 105H RRCID -> 298144 COMPL. DATE 01/05/2018 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 7662 - 12141														
09	199 N	199	-0-	-0-	-0-	39	3	160	9	Y	145	136	1	61
10	255 N	255	-0-	-0-	-0-	36	3	219	9	Y	199	192	1	68
11	199 N	199	-0-	-0-	-0-	5	1	21	3	Y	157	161	1	64
						173	9							
12	237 N	237	-0-	-0-	-0-	31	3	206	9	Y	187	205	1	46
01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	19	3	176	9	Y	160	160	1	46
02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	11	3	143	9	Y	130	132	1	44
BYERLY-STRAIT UNIT DIM WELL #: C 3H RRCID -> 299798 COMPL. DATE 03/01/2019 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 8076 - 15953														
09	950184 X	5975	-0-	-944209	-0-	5284	3	691	9	N	628	534	1	319
10	5946 X	5946	-0-	-0-	-0-	5197	3	749	9	N	681	724	1	276
11	7294 X	7294	-0-	-0-	-0-	1395	1	5262	3	N	579	563	1	292
						637	9							
12	6169 X	4891	-0-	-1278	-0-	4361	3	530	9	N	482	554	1	220
01	6169 X	4538	-0-	-1631	-0-	4064	3	474	9	N	431	359	1	292
02	6636 X	4195	-0-	-2441	-0-	3394	3	354	4	N	406	400	1	297
						447	9							
GLASSCOCK ALLOCATION 3 WELL #: F125H RRCID -> 299813 COMPL. DATE 10/05/2022 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7551 - 18032														
09	23640 X	8301	-0-	-15339	-0-	1381	1	5235	3	Y	1256	1220	1	82
						303	4	1382	9					
10	8640 X	8640	-0-	-0-	-0-	1814	1	5477	3	Y	1202	1223	1	61
						27	4	1322	9					
11	7698 X	7698	-0-	-0-	-0-	1785	1	5011	3	Y	704	727	1	38
						128	4	774	9					
12	8796 X	8796	-0-	-0-	-0-	1574	1	6230	3	Y	672	670	1	40
						253	4	739	9					
01	8649 X	7723	-0-	-926	-0-	1986	1	5021	3	Y	648	612	1	76
						3	4	713	9					
02	7812 X	7165	-0-	-647	-0-	2444	1	4042	3	Y	580	612	1	44
						41	4	638	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TRINITY OPERATING (USG), LLC BOWMAN UNIT B DIM															
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 870209 WELL #: 6H RRCID -> 299814 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7969 - 15228															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	38790 X	384	-0-	-38406	-0-	222	3	162	9	Y	147	89	1		125
10	403 X	388	-0-	-15	-0-	4	1	218	3	Y	151	178	1		98
11	390 X	315	-0-	-75	-0-	166	9	161	3	Y	134	88	1		144
12	403 X	394	-0-	-9	-0-	7	1	214	3	Y	162	177	1		129
01	403 N	387	-0-	-16	-0-	147	9	209	3	Y	160	175	1		114
02	308 N	283	-0-	-25	-0-	2	1	179	3	Y	93	89	1		118
						178	9								
						176	9								
						2	1								
						102	9								
BOWMAN A 231															
WELL #: 2HU RRCID -> 299815 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7271 - 14745															
09	26670 X	1203	-0-	-25467	-0-	269	3	132	4	N	729	712	1		374
10	1550 X	1008	-0-	-542	-0-	802	9	796	9	N	724	716	1		382
11	1500 X	1269	-0-	-231	-0-	212	3	132	3	N	683	714	1		351
12	1550 X	954	-0-	-596	-0-	21	1	751	9						
01	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	365	4	109	3	N	602	729	1		224
02	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	41	1	662	9						
						142	4	133	3	N	728	718	1		234
						23	1	801	9						
						485	4	371	4	N	615	535	1		314
						213	3								
						677	9								
GLASSCOCK RANCH C															
WELL #: B101H RRCID -> 299832 COMPL. DATE 10/31/2023 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7324 - 18089															
09	14400 X	7931	-0-	-6469	-0-	1501	1	5693	3	Y	670	681	1		63
10	9083 X	7659	-0-	-1424	-0-	737	9	5286	3	Y	566	595	1		34
11	8580 X	7316	-0-	-1264	-0-	1750	1	4930	3	Y	554	540	1		48
12	8339 X	7927	-0-	-412	-0-	623	9	609	9						
01	8308 X	7259	-0-	-1049	-0-	1774	1	5833	3	Y	563	572	1		39
02	7392 X	6015	-0-	-1377	-0-	3	4	4813	3	Y	571	536	1		74
						1475	1	3458	3	Y	428	448	1		54
						619	9								
						1818	1								
						628	9								
						2086	1								
						471	9								
KM RANCH C ALLOCATION 9															
WELL #: 111H RRCID -> 299866 COMPL. DATE 06/02/2024 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 6792 - 17226															
09	57690 X	38767	-0-	-18923	-0-	3436	1	30836	3	Y	4071	4121	1		101
10	44826 X	39099	-0-	-5727	-0-	17	4	4478	9						
11	42150 X	36309	-0-	-5841	-0-	2874	1	31742	3	Y	3963	3997	1		67
12	41199 X	35364	-0-	-5835	-0-	124	4	4359	9						
01	41044 X	33462	-0-	-7582	-0-	3099	1	29595	3	Y	3286	3208	1		145
02	36176 X	28780	-0-	-7396	-0-	3615	9	29658	3	Y	3220	3268	1		97
						2083	1	3542	9						
						81	4	27271	3	Y	3075	3110	1		62
						2765	1	3383	9						
						43	4	23109	3	Y	2539	2468	1		133
						2869	1	2793	9						
						9	4								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TRINITY OPERATING (USG), LLC CENIZO A														CNTY: DIMMIT	
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 870209															
WELL #: 104H RRCID -> 299870 COMPL. DATE 09/03/2023 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7805 - 13866															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	35130 X	14101	-0-	-21029	-0-	1655 1235	1 9	11211	3	Y	1123	1158	1		211
10	15810 X	14163	-0-	-1647	-0-	2007 1187	1 9	10969	3	Y	1079	1136	1		154
11	14010 X	13655	-0-	-355	-0-	2014 1136	1 9	10505	3	Y	1033	987	1		200
12	14477 X	14122	-0-	-355	-0-	1535 2	1 4	11127	3	Y	1325	1406	1		119
01	14477 X	13710	-0-	-767	-0-	1814 138	1 4	10567	3	Y	1083	1034	1		168
02	13076 X	12022	-0-	-1054	-0-	1077 915	1 9	10030	3	Y	832	870	1		130
ANDERSON-ROD UNIT DIM															
WELL #: A 5H RRCID -> 299879 COMPL. DATE 02/28/2019 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 8000 - 15878															
09	33960 X	6530	-0-	-27430	-0-	5713	3	817	9	N	743	722	1		266
10	6035 X	6035	-0-	-0-	-0-	5426	3	609	9	N	554	713	1		107
11	5283 X	5283	-0-	-0-	-0-	1001	1	3777	3	N	459	366	1		200
12	6758 X	4419	-0-	-2339	-0-	505 3885	9 3	534	9	N	485	558	1		127
01	6758 X	3832	-0-	-2926	-0-	3503	3	329	9	N	299	359	1		67
02	6104 X	3633	-0-	-2471	-0-	2902 428	3 9	303	4	N	389	336	1		120
MIDWAY H															
WELL #: 122H RRCID -> 299880 COMPL. DATE 05/03/2023 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7328 - 18820															
09	24210 X	10341	-0-	-13869	-0-	2948 887	1 9	6506	3	Y	806	753	1		62
10	10411 X	10411	-0-	-0-	-0-	2980 28	1 4	6403	3	Y	909	933	1		38
11	11910 X	10364	-0-	-1546	-0-	2879 972	1 9	6513	3	Y	884	912	1		10
12	12276 X	10418	-0-	-1858	-0-	2385 43	1 4	6890	3	Y	1000	970	1		40
01	10695 X	9424	-0-	-1271	-0-	2394 1	1 4	6206	3	Y	748	750	1		38
02	9660 X	9134	-0-	-526	-0-	2408 635	1 9	6091	3	Y	577	585	1		30
SAN ANTONIO A1100 B															
WELL #: 11H RRCID -> 299888 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7720 - 13989															
09	32340 X	5637	-0-	-26703	-0-	3194 740	1 9	1703	3	N	673	712	1		249
10	8600 X	8600	-0-	-0-	-0-	6713 641	1 9	1246	3	N	583	543	1		289
11	5790 X	4249	-0-	-1541	-0-	2968 496	1 9	785	3	N	451	548	1		192
12	7671 X	7671	-0-	-0-	-0-	6247 491	1 9	933	3	N	446	357	1		281
01	8587 X	8517	-0-	-70	-0-	5742 292	1 4	1514	3	N	881	724	1		438
02	7756 X	3177	-0-	-4579	-0-	796 14	1 4	1622	3	N	677	705	1		410

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TRINITY OPERATING (USG), LLC SAN ANTONIO A1100				//CONT.// //CONT.// WELL #:	12018 200 870209 1H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 299906		CAPACITY COMPL. DATE 09/27/2025				CNTY: DIMMIT TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7743 - 12905						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	21750 X	1764	-0-	-19986	-0-			1645	3	119	9	N	108					394
10	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-			3351	3	176	9	N	160	153	1			401
11	6630 X	6011	-0-	-619	-0-			4691	3	927	4	N	357	362	1			396
								393	9									
12	7495 X	7495	-0-	-0-	-0-			7027	3	22	4	N	405	520	1			281
								446	9									
01	6355 X	5959	-0-	-396	-0-			5648	3	2	4	N	281	183	1			379
								309	9									
02	6019 X	6019	-0-	-0-	-0-			5678	3	11	4	N	300	353	1			326
								330	9									
GLASSCOCK RANCH C					WELL #: E111H		RRCID -> 299907		COMPL. DATE 06/14/2023				TOTAL DEPTH 6927	PERF. 7132	-	17792		
09	19440 X	3352	-0-	-16088	-0-			568	1	2155	3	Y	458	452	1			30
								125	4	504	9							
10	3338 X	3338	-0-	-0-	-0-			682	1	2059	3	Y	534	537	1			27
								10	4	587	9							
11	3450 X	3153	-0-	-297	-0-			659	1	1828	3	Y	563	560	1			30
								47	4	619	9							
12	3805 X	3805	-0-	-0-	-0-			626	1	2480	3	Y	544	542	1			32
								101	4	598	9							
01	3728 X	3728	-0-	-0-	-0-			886	1	2241	3	Y	545	513	1			64
								1	4	600	9							
02	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-			1087	1	1799	3	Y	486	513	1			37
								18	4	535	9							
GLASSCOCK RANCH C					WELL #: B103H		RRCID -> 299908		COMPL. DATE 10/31/2023				TOTAL DEPTH 7005	PERF. 7280	-	18338		
09	19500 X	10289	-0-	-9211	-0-			1756	1	6659	3	Y	1704	1717	1			161
								1874	9									
10	10254 X	10254	-0-	-0-	-0-			2131	1	6437	3	Y	1533	1603	1			91
								1686	9									
11	9810 X	9789	-0-	-21	-0-			2164	1	6012	3	Y	1463	1427	1			127
								4	4	1609	9							
12	10414 X	10414	-0-	-0-	-0-			1742	1	6889	3	Y	1621	1637	1			111
								1783	9									
01	10137 X	10069	-0-	-68	-0-			2238	1	5922	3	Y	1735	1621	1			225
								1909	9									
02	9156 X	8503	-0-	-653	-0-			2607	1	4321	3	Y	1432	1476	1			181
								1575	9									
GLASSCOCK RANCH C					WELL #: D110H		RRCID -> 299909		COMPL. DATE 06/09/2023				TOTAL DEPTH 6940	PERF. 7381	-	18484		
09	20820 X	11611	-0-	-9209	-0-			1995	1	7569	3	Y	1422	1413	1			52
								483	4	1564	9							
10	11215 X	11215	-0-	-0-	-0-			2384	1	7199	3	Y	1447	1393	1			106
								40	4	1592	9							
11	13080 X	11947	-0-	-1133	-0-			2535	1	7408	3	Y	1426	1470	1			62
								435	4	1569	9							
12	13516 X	12991	-0-	-525	-0-			2255	1	8885	3	Y	1388	1398	1			52
								324	4	1527	9							
01	13032 X	13032	-0-	-0-	-0-			3120	1	8392	3	Y	1382	1329	1			105
								1520	9									
02	11144 X	10293	-0-	-851	-0-			3463	1	5731	3	Y	990	1036	1			59
								10	4	1089	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TRINITY OPERATING (USG), LLC HATCH-CENIZO DIM EAST				//CONT.// //CONT.//	12018 200 870209	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
				WELL #:	2HL	RRCID ->	299925	COMPL. DATE	05/19/2022	TOTAL	DEPTH	7348	PERF. 7663	- 20556			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	33570 X	11244	-0-	-22326		-0-			360 1140	1 9	N	1036	1091	1			478
10	10575 X	10575	-0-	-0-		-0-			151 1135	1 9	N	1032	1053	1			457
11	13351 X	13351	-0-	-0-		-0-			2810 1139	1 9	N	1035	1069	1			423
12	12524 X	8643	-0-	-3881		-0-			7767 7448	3 3	N	796	851	1			368
01	11811 X	8776	-0-	-3035		-0-			7448 5356	3 3	N	1207	1183	1			392
02	12236 X	6260	-0-	-5976		-0-			5356	3	N	822	996	1			218
CENIZO A				WELL #:	128H	RRCID ->	299931	COMPL. DATE	09/23/2023	TOTAL	DEPTH	7223	PERF. 7573	- 16862			
09	32010 X	21480	-0-	-10530		-0-			2438 2529	1 9	Y	2299	2317	1			432
10	33077 X	21700	-0-	-11377		-0-			2963 2538	1 9	Y	2307	2410	1			329
11	21600 X	20900	-0-	-700		-0-			2984 2350	1 9	Y	2136	2052	1			413
12	22320 X	21170	-0-	-1150		-0-			2296 2	1 4	Y	2031	2262	1			182
01	22320 X	20518	-0-	-1802		-0-			2674 204	1 4	Y	1878	1768	1			292
02	20048 X	16283	-0-	-3765		-0-			1412 1714	1 9	Y	1558	1606	1			244
ALC RANCH				WELL #:	1H	RRCID ->	299973	COMPL. DATE	08/16/2015	TOTAL	DEPTH	7266	PERF. 7460	- 13947			
09	48630 X	893	-0-	-47737		-0-			117 332	1 9	N	302	349	1			343
10	50251 X	927	-0-	-49324		-0-			143 351	1 9	N	319	357	1			305
11	960 X	880	-0-	-80		-0-			145 331	1 9	N	301	368	1			238
12	992 X	859	-0-	-133		-0-			108 326	1 9	N	296	172	1			362
01	961 X	712	-0-	-249		-0-			107 317	1 9	N	288	327	1			323
02	840 X	685	-0-	-155		-0-			149 290	1 9	N	264	352	1			235
GLASSCOCK RANCH C				WELL #:	E112H	RRCID ->	299983	COMPL. DATE	06/20/2023	TOTAL	DEPTH	6923	PERF. 7122	- 17184			
09	27900 X	11013	-0-	-16887		-0-			1884 414	1 4	Y	1427	1412	1			93
10	28830 X	11131	-0-	-17699		-0-			2360 35	1 4	Y	1463	1481	1			75
11	11670 X	10573	-0-	-1097		-0-			2313 166	1 4	Y	1529	1522	1			82
12	12059 X	10240	-0-	-1819		-0-			1674 269	1 4	Y	1514	1506	1			90
01	11749 X	9184	-0-	-2565		-0-			2135 3	1 4	Y	1473	1390	1			173
02	10276 X	8024	-0-	-2252		-0-			2480 41	1 4	Y	1274	1351	1			96

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TRINITY OPERATING (USG), LLC GLASSCOCK RANCH C															//CONT.// 12018 200 //CONT.// 870209 WELL #: B102H															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																													
															RRCID -> 299984															COMPL. DATE 10/31/2023															TOTAL DEPTH 7018															PERF. 7146 - 18491																													
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																																																			
				PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																																																			
09		14190	X	10129	-0-	-4061	-0-	1784	1	1577	9	6768	3	Y	1434	1448	1					135																																																																			
10		14663	X	9942	-0-	-4721	-0-	2136	1	1355	9	6451	3	Y	1232	1294	1					73																																																																			
11		9276	X	9276	-0-	-0-	-0-	2121	1	4	4	5893	3	Y	1144	1118	1					99																																																																			
12		9802	X	9802	-0-	-0-	-0-	1733	1	1216	9	6853	3	Y	1105	1128	1					76																																																																			
01		9517	X	8650	-0-	-867	-0-	2004	1	1210	9	5436	3	Y	1100	1033	1					143																																																																			
02		8596	X	7499	-0-	-1097	-0-	2464	1	950	9	4085	3	Y	864	898	1					109																																																																			
KM RANCH D ALLOCATION 14															WELL #: 116H															RRCID -> 299985															COMPL. DATE 05/21/2024															TOTAL DEPTH 6552															PERF. 6704 - 17918														
09		41220	X	27419	-0-	-13801	-0-	2356	1	12	4	21144	3	Y	3552	3581	1					88																																																																			
10		42594	X	27004	-0-	-15590	-0-	1927	1	83	4	21278	3	Y	3378	3409	1					57																																																																			
11		27420	X	24750	-0-	-2670	-0-	2027	1	3367	9	19356	3	Y	3061	2983	1					135																																																																			
12		28334	X	24029	-0-	-4305	-0-	1356	1	53	4	19310	3	Y	3009	3054	1					90																																																																			
01		28334	X	22674	-0-	-5660	-0-	1803	1	28	4	17783	3	Y	2782	2816	1					56																																																																			
02		25592	X	19638	-0-	-5954	-0-	1854	1	6	4	14933	3	Y	2586	2506	1					136																																																																			
GLASSCOCK RANCH C															WELL #: A 97H															RRCID -> 299987															COMPL. DATE 11/15/2023															TOTAL DEPTH 6967															PERF. 7408 - 16493														
09		10950	X	7100	-0-	-3850	-0-	1182	1	1433	9	4485	3	Y	1303	1310	1					123																																																																			
10		11315	X	7715	-0-	-3600	-0-	1448	1	1893	9	4374	3	Y	1721	1741	1					103																																																																			
11		6913	X	6913	-0-	-0-	-0-	1425	1	3	4	3961	3	Y	1385	1368	1					120																																																																			
12		7074	X	7074	-0-	-0-	-0-	1113	1	1560	9	4401	3	Y	1418	1441	1					97																																																																			
01		7037	X	6466	-0-	-571	-0-	1347	1	1550	9	3569	3	Y	1409	1323	1					183																																																																			
02		6356	X	3380	-0-	-2976	-0-	831	1	1172	9	1377	3	Y	1065	1114	1					134																																																																			
KM RANCH D ALLOCATION 13															WELL #: 115H															RRCID -> 299988															COMPL. DATE 05/21/2024															TOTAL DEPTH 6556															PERF. 6924 - 18054														
09		49650	X	30157	-0-	-19493	-0-	2610	1	13	4	23419	3	Y	3741	3775	1					93																																																																			
10		51305	X	29442	-0-	-21863	-0-	2145	1	93	4	23689	3	Y	3195	3234	1					54																																																																			
11		26934	X	26934	-0-	-0-	-0-	2231	1	3395	9	21308	3	Y	3086	3004	1					136																																																																			
12		25839	X	25839	-0-	-0-	-0-	1473	1	57	4	20968	3	Y	3037	3082	1					91																																																																			
01		22829	X	22829	-0-	-0-	-0-	1808	1	28	4	17830	3	Y	2875	2908	1					58																																																																			
02		19179	X	19179	-0-	-0-	-0-	1794	1	6	4	14451	3	Y	2662	2580	1					140																																																																			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TRINITY OPERATING (USG), LLC GLASSCOCK RANCH C															//CONT.// 12018 200 870209 WELL #: D108H		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
															RRCID -> 300002		COMPL. DATE 06/01/2023		TOTAL DEPTH 6929		PERF. 7113 - 18109				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE							
09		14250 X	8281	-0-	-5969	-0-		1312 1	4977 3	Y		1522	1510 1				56								
								318 4	1674 9																
10		14725 X	8817	-0-	-5908	-0-		1795 1	5422 3	Y		1427	1379 1				104								
								30 4	1570 9																
11		9707 X	9707	-0-	-0-	-0-		2033 1	5823 3	Y		1365	1410 1				59								
								349 4	1502 9																
12		15520 X	15520	-0-	-0-	-0-		2625 1	10484 3	Y		1849	1839 1				69								
								377 4	2034 9																
01		17758 X	17758	-0-	-0-	-0-		4216 1	11421 3	Y		1928	1850 1				147								
								2121 9																	
02		11477 X	11477	-0-	-0-	-0-		3770 1	6246 3	Y		1318	1387 1				78								
								11 4	1450 9																
GLASSCOCK ALLOCATION 1															WELL #: F123H		RRCID -> 300003		COMPL. DATE 10/04/2022		TOTAL DEPTH 7141		PERF. 7362 - 17762		
09		20280 X	9803	-0-	-10477	-0-		1828 1	6943 3	Y		573	562 1				37								
								402 4	630 9																
10		20956 X	9439	-0-	-11517	-0-		2186 1	6601 3	Y		564	572 1				29								
								32 4	620 9																
11		10770 X	8346	-0-	-2424	-0-		1994 1	5541 3	Y		607	603 1				33								
								143 4	668 9																
12		10509 X	7864	-0-	-2645	-0-		1412 1	5553 3	Y		611	608 1				36								
								227 4	672 9																
01		10261 X	5149	-0-	-5112	-0-		1030 1	3647 3	Y		427	412 1				51								
								2 4	470 9																
02		9156 X	5113	-0-	-4043	-0-		1651 1	2800 3	Y		576	583 1				44								
								28 4	634 9																
GLASSCOCK ALLOCATION 2															WELL #: F124H		RRCID -> 300004		COMPL. DATE 10/01/2022		TOTAL DEPTH 7113		PERF. 7466 - 17749		
09		23460 X	5892	-0-	-17568	-0-		1043 1	3965 3	Y		595	584 1				39								
								229 4	655 9																
10		24242 X	6238	-0-	-18004	-0-		1385 1	4182 3	Y		592	601 1				30								
								20 4	651 9																
11		7530 X	6107	-0-	-1423	-0-		1412 1	3920 3	Y		613	610 1				33								
								101 4	674 9																
12		7781 X	6135	-0-	-1646	-0-		1071 1	4241 3	Y		592	590 1				35								
								172 4	651 9																
01		6231 X	6144	-0-	-87	-0-		1576 1	3919 3	Y		588	554 1				69								
								2 4	647 9																
02		5749 X	5749	-0-	-0-	-0-		1934 1	3198 3	Y		532	561 1				40								
								32 4	585 9																
KM RANCH A ALLOCATION 1															WELL #: 104H		RRCID -> 300005		COMPL. DATE 07/16/2023		TOTAL DEPTH 6711		PERF. 7038 - 18371		
09		27870 X	11226	-0-	-16644	-0-		2003 1	7596 3	Y		1312	1280 1				127								
								184 4	1443 9																
10		28799 X	11010	-0-	-17789	-0-		2383 1	7404 3	Y		1111	1173 1				65								
								1 4	1222 9																
11		13350 X	9555	-0-	-3795	-0-		2260 1	6345 3	Y		762	764 1				63								
								112 4	838 9																
12		12834 X	9699	-0-	-3135	-0-		1791 1	7085 3	Y		748	747 1				64								
								823 9																	
01		11997 X	9990	-0-	-2007	-0-		2483 1	6693 3	Y		720	530 1				254								
								22 4	792 9																
02		10472 X	9092	-0-	-1380	-0-		3153 1	5227 3	Y		647	781 1		1 8		119								
								712 9																	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TRINITY OPERATING (USG), LLC														
KM RANCH A ALLOCATION 2														
WELL #: 105H RRCID -> 300006 COMPL. DATE 07/23/2023 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6804 - 18085														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	25410 X	12687	-0-	-12723	-0-	2293	1	8696	3	Y	1352	1326	1	131
						211	4	1487	9					
10	26257 X	12137	-0-	-14120	-0-	2673	1	7988	3	Y	1341	1393	1	79
						1	4	1475	9					
11	13560 X	11396	-0-	-2164	-0-	2601	1	7203	3	Y	1330	1299	1	110
						129	4	1463	9					
12	14012 X	11784	-0-	-2228	-0-	2086	1	8250	3	Y	1316	1313	1	113
						1448	9							
01	13764 X	10744	-0-	-3020	-0-	2537	1	6830	3	Y	1231	909	1	435
						23	4	1354	9					
02	11844 X	9850	-0-	-1994	-0-	3234	1	5362	3	Y	1140	1364	1	211
						1254	9							
KM RANCH A ALLOCATION 3														
WELL #: 106H RRCID -> 300007 COMPL. DATE 07/23/2023 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 7031 - 18292														
09	29610 X	17195	-0-	-12415	-0-	3113	1	11805	3	Y	1809	1761	1	175
						287	4	1990	9					
10	30597 X	17278	-0-	-13319	-0-	3818	1	11412	3	Y	1861	1927	1	109
						1	4	2047	9					
11	19110 X	16403	-0-	-2707	-0-	3761	1	10412	3	Y	1858	1813	1	154
						186	4	2044	9					
12	18631 X	16525	-0-	-2106	-0-	2927	1	11579	3	Y	1835	1831	1	158
						2019	9							
01	18197 X	15610	-0-	-2587	-0-	3698	1	9956	3	Y	1748	1288	1	618
						33	4	1923	9					
02	16044 X	13692	-0-	-2352	-0-	4484	1	7435	3	Y	1612	1932	1	298
						1773	9							
GLASSCOCK RANCH C														
WELL #: B104H RRCID -> 300008 COMPL. DATE 10/31/2023 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7299 - 13254														
09	14910 X	4014	-0-	-10896	-0-	632	1	2397	3	Y	895	892	1	84
						985	9							
10	15407 X	4091	-0-	-11316	-0-	780	1	2356	3	Y	868	900	1	52
						955	9							
11	3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	808	1	2246	3	Y	801	784	1	69
						2	4	881	9					
12	4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	674	1	2665	3	Y	777	793	1	53
						855	9							
01	3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	822	1	2179	3	Y	743	700	1	96
						817	9							
02	3080 X	1929	-0-	-1151	-0-	607	1	1011	3	Y	283	343	1	36
						311	9							
GLASSCOCK RANCH C														
WELL #: A 99H RRCID -> 300009 COMPL. DATE 11/16/2023 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7146 - 17515														
09	11100 X	7606	-0-	-3494	-0-	1331	1	5048	3	Y	1115	1126	1	105
						1227	9							
10	11470 X	7744	-0-	-3726	-0-	1624	1	4904	3	Y	1105	1144	1	66
						1216	9							
11	8280 X	6969	-0-	-1311	-0-	1491	1	4144	3	Y	1210	1171	1	105
						3	4	1331	9					
12	8556 X	7385	-0-	-1171	-0-	1229	1	4860	3	Y	1178	1202	1	81
						1296	9							
01	8308 X	7253	-0-	-1055	-0-	1633	1	4321	3	Y	1181	1109	1	153
						1299	9							
02	7112 X	6243	-0-	-869	-0-	1920	1	3182	3	Y	1037	1059	1	131
						1141	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TRINITY OPERATING (USG), LLC GLASSCOCK RANCH C				//CONT.// 12018 200 //CONT.// 870209 WELL #: A100H	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
					RRCID -> 300010	COMPL. DATE 11/17/2023				TOTAL DEPTH	7011	PERF. 7544 - 18122				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09		13290 X	7732	-0-	-5558	-0-	1379 1122 9	5231	3	Y	1020	1026	1			96
10		13733 X	7553	-0-	-6180	-0-	1639 965 9	4949	3	Y	877	921	1			52
11		9240 X	7302	-0-	-1938	-0-	1633 3 4	4537	3	Y	1026	989	1			89
12		8680 X	7198	-0-	-1482	-0-	1252 996 9	4950	3	Y	905	932	1			62
01		8277 X	6658	-0-	-1619	-0-	1543 519 9	4596	3	Y	472	473	1			61
02		7224 X	6396	-0-	-828	-0-	2042 969 9	3385	3	Y	881	831	1			111
GLASSCOCK RANCH C				WELL #: A 98H	RRCID -> 300014	COMPL. DATE 11/14/2023				TOTAL DEPTH	6972	PERF. 7199 - 16280				
09		14430 X	9774	-0-	-4656	-0-	1954 409 9	7411	3	Y	372	397	1			35
10		14911 X	9189	-0-	-5722	-0-	2190 385 9	6614	3	Y	350	364	1			21
11		10920 X	7897	-0-	-3023	-0-	1979 4 4	5500	3	Y	376	364	1			33
12		11222 X	8092	-0-	-3130	-0-	1545 435 9	6112	3	Y	395	401	1			27
01		11222 X	8002	-0-	-3220	-0-	2068 452 9	5482	3	Y	411	385	1			53
02		9128 X	8553	-0-	-575	-0-	3018 532 9	5003	3	Y	484	476	1			61
KM RANCH D ALLOCATION 15				WELL #: 117H	RRCID -> 300031	COMPL. DATE 05/21/2024				TOTAL DEPTH	6563	PERF. 6733 - 17308				
09		35580 X	23036	-0-	-12544	-0-	1949 10 4	17489	3	Y	3262	3293	1			81
10		36766 X	23529	-0-	-13237	-0-	1625 70 4	17948	3	Y	3533	3554	1			60
11		26880 X	22136	-0-	-4744	-0-	1765 3511 9	16860	3	Y	3192	3112	1			140
12		26319 X	22214	-0-	-4105	-0-	1236 48 4	17597	3	Y	3030	3079	1			91
01		25513 X	21598	-0-	-3915	-0-	1666 26 4	16431	3	Y	3159	3186	1			64
02		21504 X	18935	-0-	-2569	-0-	1761 6 4	14189	3	Y	2708	2630	1			142
BOWMAN B 231				WELL #: 4H	RRCID -> 300037	COMPL. DATE 08/13/2017				TOTAL DEPTH	7367	PERF. 7501 - 14740				
09		1021 X	1021	-0-	-0-	-0-	548 513 3	473	9	N	430	360	1			337
10		1073 X	1073	-0-	-0-	-0-	559 49 1	1	4	N	508	533	1			312
11		868 X	868	-0-	-0-	-0-	506 101 1	313	3	N	460	336	1			436
12		686 X	686	-0-	-0-	-0-	316 40 1	269	3	N	287	359	1			364
01		724 X	724	-0-	-0-	-0-	455 471 3	229	3	N	414	345	1			433
02		884 X	884	-0-	-0-	-0-		413	9	N	375	330	1			478

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TRINITY OPERATING (USG), LLC BIG FOUR COLONY A 204														//CONT.// 12018 200 //CONT.// 870209 WELL #: 13HL		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
														RRCID -> 300045		COMPL. DATE 06/17/2022		TOTAL DEPTH		7087 PERF. 7337		- 18906			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE							
09	4886 X	4886	-0-	-0-	-0-	3882	3	864	9	140	4	N	785	737	1			468							
10	3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	2978	3	779	9	162	4	N	708	864	1			312							
11	4588 X	4588	-0-	-0-	-0-	398	1	379	4	2565	3	N	1133	867	1			578							
12	4293 X	4293	-0-	-0-	-0-	872	1	167	4	1246	9	N	848	1068	1			358							
01	4366 X	4366	-0-	-0-	-0-	411	1	548	4	933	9	N	925	1026	1			257							
02	5621 X	5621	-0-	-0-	-0-	4341	3	1005	9	275	4	N	914	821	1			350							
BOWMAN UNIT B DIM					WELL #:	3H	RRCID -> 300067	COMPL. DATE 01/19/2019		TOTAL DEPTH		7400 PERF. 7781		- 15445											
09	27240 X	1528	-0-	-25712	-0-	860	3	668	9	N	607	549	1					324							
10	28148 X	1348	-0-	-26800	-0-	14	1	717	3	N	561	655	1					230							
11	1440 X	891	-0-	-549	-0-	617	9	21	1	464	3	N	369	180	1			419							
12	1581 X	917	-0-	-664	-0-	406	9	3	1	420	3	N	449	544	1			324							
01	1333 N	763	-0-	-570	-0-	494	9	2	1	312	3	N	408	366	1			366							
02	840 N	593	-0-	-247	-0-	449	9	3	1	234	3	N	324	336	1			354							
						356	9																		
MIDWAY H					WELL #:	123H	RRCID -> 300068	COMPL. DATE 05/03/2023		TOTAL DEPTH		7057 PERF. 7319		- 19006											
09	15276 X	15276	-0-	-0-	-0-	4098	1	9045	3	Y	1939	1822	1					149							
10	14353 X	14288	-0-	-65	-0-	2133	9	4069	1	8750	3	Y	1300	1395	1			54							
11	13168 X	13168	-0-	-0-	-0-	39	4	1430	9	8493	3	Y	825	870	1			9							
12	14353 X	12371	-0-	-1982	-0-	3767	1	908	9	8388	3	Y	934	906	1			37							
01	15779 X	11612	-0-	-4167	-0-	2903	1	53	4	1027	9	Y	1016	1001	1			52							
02	14252 X	9570	-0-	-4682	-0-	2921	1	2	4	1118	9	Y	648	666	1			34							
						2510	1	713	9	6347	3	Y													
KM RANCH C ALLOCATION 11					WELL #:	113H	RRCID -> 300069	COMPL. DATE 05/26/2024		TOTAL DEPTH		6613 PERF. 6894		- 17781											
09	48810 X	34445	-0-	-14365	-0-	3089	1	27722	3	Y	3290	3327	1					82							
10	50437 X	33694	-0-	-16743	-0-	15	4	3619	9	27474	3	Y	3295	3321	1			56							
11	33720 X	31101	-0-	-2619	-0-	2488	1	107	4	3625	9	Y	3164	3081	1			139							
12	34844 X	29799	-0-	-5045	-0-	2618	1	3480	9	25003	3	Y	3019	3067	1			91							
01	34844 X	27159	-0-	-7685	-0-	1733	1	67	4	24678	3	Y	2661	2698	1			54							
02	31472 X	23108	-0-	-8364	-0-	2227	1	35	4	21970	3	Y	2264	2199	1			119							
						2276	1	7	4	18335	3	Y													
						2490	9																		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT									
TRINITY OPERATING (USG), LLC				//CONT.// 870209															
KM RANCH C ALLOCATION 10				WELL #: 112H		RRCID ->	300075	COMPL. DATE	05/28/2024	TOTAL	DEPTH	6595	PERF. 6803	- 17598					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	48810 X	24966	-0-	-23844	-0-		2198	1	19722	3	Y	2759	2782	1				69	
							11	4	3035	9									
10	50437 X	25220	-0-	-25217	-0-		1869	1	20642	3	Y	2389	2418	1				40	
							81	4	2628	9									
11	27750 X	22833	-0-	-4917	-0-		1934	1	18468	3	Y	2210	2153	1				97	
							2431	9											
12	27373 X	21607	-0-	-5766	-0-		1265	1	18009	3	Y	2076	2111	1				62	
							49	4	2284	9									
01	25823 X	19999	-0-	-5824	-0-		1644	1	16217	3	Y	1920	1943	1				39	
							26	4	2112	9									
02	23296 X	16972	-0-	-6324	-0-		1680	1	13534	3	Y	1594	1549	1				84	
							5	4	1753	9									

BOWMAN UNIT B DIM				WELL #:	7H	RRCID ->	300177	COMPL. DATE	03/11/2015	TOTAL	DEPTH	7403	PERF. 7697	- 15265					
09	46260 X	-0-	-0-	-46260	-0-						Y	147	89	1				125	
10	47802 X	-0-	-0-	-47802	-0-						Y	152	178	1				99	
11	46260 X	-0-	-0-	-46260	-0-						Y	133	88	1				144	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	163	177	1				130	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	159	175	1				114	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	93	89	1				118	

MIDWAY H				WELL #:	124H	RRCID ->	300178	COMPL. DATE	05/03/2023	TOTAL	DEPTH	7069	PERF. 7387	- 19802					
09	16260 X	11121	-0-	-5139	-0-		3177	1	7018	3	Y	842	794	1				65	
							926	9											
10	16802 X	12175	-0-	-4627	-0-		3520	1	7568	3	Y	958	983	1				40	
							33	4	1054	9									
11	16260 X	11220	-0-	-5040	-0-		3165	1	7139	3	Y	833	864	1				9	
							916	9											
12	11501 X	11453	-0-	-48	-0-		2681	1	7747	3	Y	887	861	1				35	
							49	4	976	9									
01	12183 X	11568	-0-	-615	-0-		2953	1	7652	3	Y	874	865	1				44	
							2	4	961	9									
02	11004 X	9877	-0-	-1127	-0-		2565	1	6487	3	Y	750	754	1				40	
							825	9											

TROUBADOUR OPERATING, LLC				WELL #:	871292	RRCID ->	293600	COMPL. DATE	07/30/2022	TOTAL	DEPTH	9518	PERF. 10153	- 19607					
CACTUS JACK				WELL #:	3H														
09	45810 X	-0-	-0-	-45810	-0-						N	-0-						-0-	
10	11191 X	-0-	-0-	-11191	-0-						N	-0-						-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	

CACTUS JACK				WELL #:	1H	RRCID ->	294141	COMPL. DATE	07/30/2022	TOTAL	DEPTH	9504	PERF. 10187	- 18469					
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TROUBADOUR OPERATING, LLC CACTUS JACK										//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 871292 WELL #: 2H RRCID -> 294145 COMPL. DATE 07/30/2022 TOTAL DEPTH 9507 PERF.10047 - 18985										CNTY: DIMMIT	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE				
09	40680 X	-0-	-0-	-0-	-40680	-0-					N	-0-					-0-				
10	11687 X	-0-	-0-	-0-	-11687	-0-					N	-0-					-0-				
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				

VERDUN OIL & GAS LLC CMWW A										884566 WELL #: 4301H RRCID -> 263906 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7611 - 12405											
09	DLQ G-10	1455	-0-	-0-	1455	3148	112 1	1332 2	Y		-0-						-0-				
10	DLQ G-10	706	-0-	-0-	706	3854	53 1	648 2	Y		3	3	0				-0-				
11	DLQ G-10	689	-0-	-0-	689	4543	51 1	623 2	Y		6	6	0				-0-				
12	5319 X	776	-0-	-0-	-4543	-0-	59 1	681 2	Y		31	30	0				1				
01	1519 X	1002	-0-	-0-	-517	-0-	78 1	910 2	Y		9	10	0				-0-				
02	1372 X	544	-0-	-0-	-828	-0-	42 1	502 2	Y		-0-						-0-				

CMWW A										WELL #: 4302H RRCID -> 264171 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7661 - 12330											
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	84	85	0				4				
10	367 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19 1	235 2	Y		102	100	0				6				
11	448 N	448	-0-	-0-	-0-	-0-	1 4	112 9									4				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	25 1	298 2	Y		110	112	0				4				
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	-0-	4 4	121 9									4				
02	754 N	754	-0-	-0-	-0-	-0-	2 1	20 2	Y		103	103	0				4				
							90 9				82	82	0				4				
							50 1	592 2	Y		102	102	0				4				
							112 9														

CMWW B										WELL #: 3701H RRCID -> 264297 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 7455 - 11789											
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						62				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1						63				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	6	36	1				33				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						33				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						33				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	19						52				

CMWW A										WELL #: 4201 H RRCID -> 265717 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7190 - 12270											
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-				
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-				
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-				
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-				
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) VERDUN OIL & GAS LLC CMWW A				//CONT.// //CONT.// WELL #: 4401H	12018 200 884566	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT					
						RRCID -> 265720	COMPL. DATE 03/17/2011	TOTAL	DEPTH	6861	PERF.	7351	-	12745				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	0			-0-
MORO CREEK					WELL #: 3303H	RRCID -> 265722	COMPL. DATE 05/12/2011	TOTAL	DEPTH	6887	PERF.	7616	-	12213				
09	DLQ G-10	3457	-0-	3457	9272	369	1	2629	2	Y	404	407	0					5
10	13054 X	3782	-0-	-9272	-0-	15	4	444	9									
11	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	374	1	2929	2	Y	409	408	0					6
12	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	29	4	450	9									
01	3565 X	2683	-0-	-882	-0-	320	1	2421	2	Y	399	400	0					5
02	3416 X	1850	-0-	-1566	-0-	118	4	439	9									
						359	1	2164	2	Y	419	419	0					5
						461	9											
						360	1	1918	2	Y	356	354	0					7
						13	4	392	9									
						278	1	1265	2	Y	279	280	0					6
						307	9											
MORO CREEK					WELL #: 3301H	RRCID -> 265723	COMPL. DATE 05/06/2011	TOTAL	DEPTH	6899	PERF.	7923	-	12550				
09	DLQ G-10	5549	-0-	5549	16664	497	1	3539	2	Y	1357	1375	0					16
10	23850 X	7186	-0-	-16664	-0-	20	4	1493	9									
11	7647 X	7647	-0-	-0-	-0-	629	1	4924	2	Y	1441	1436	0					21
12	6583 X	6583	-0-	-0-	-0-	48	4	1585	9									
01	5735 X	5339	-0-	-396	-0-	253	4	5176	2	Y	1395	1401	0					15
02	7140 X	4986	-0-	-2154	-0-	719	1	1535	9									
						1536	9	4328	2	Y	1396	1394	0					17
						659	1											
						24	4	3514	2	Y	1038	1035	0					20
						669	1	1142	9									
						1275	9	3042	2	Y	1159	1155	0					24
MORO CREEK					WELL #: 3302H	RRCID -> 265724	COMPL. DATE 05/10/2011	TOTAL	DEPTH	6885	PERF.	7323	-	12223				
09	DLQ G-10	5080	-0-	5080	14731	585	1	4164	2	Y	279	278	0					4
10	21178 X	6447	-0-	-14731	-0-	24	4	307	9									
11	5482 X	5482	-0-	-0-	-0-	662	1	5185	2	Y	499	496	0					7
12	5828 X	4670	-0-	-1158	-0-	51	4	549	9									
01	5239 X	4777	-0-	-462	-0-	541	1	4099	2	Y	584	585	0					6
02	5824 X	3670	-0-	-2154	-0-	200	4	642	9									
						582	1	3502	2	Y	533	533	0					6
						586	9											
						663	1	3537	2	Y	502	499	0					9
						25	4	552	9									
						563	1	2560	2	Y	497	496	0					10
						547	9											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT									
VERDUN OIL & GAS LLC																							
VIVION																							
WELL #: 1														RRCID -> 266427 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8292 - 12390									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE							
09	DLQ G-10	2811	-0-	2811	3951	400	1	2371	2	Y	36	33	0			4							
10	1000 N	256	-0-	-744	3207	227	1	29	9	Y	26	12	0			18							
11	3000 N	1511	-0-	-1489	1718	1404	1	37	2	Y	64	68	0			14							
12	2392 N	674	-0-	-1718	-0-	133	1	541	2	Y	-0-	14	0			-0-							
01	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	231	1	1096	2	Y	-0-					-0-							
02	1400 N	1250	-0-	-150	-0-	216	1	1026	2	Y	-0-					-0-							
						8	4																
LIGHT RANCH														WELL #: 345H RRCID -> 267203 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9185 - 14149									
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	671					Y	-0-					-0-							
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	671					Y	-0-					-0-							
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	671					Y	-0-					-0-							
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	671					Y	-0-					-0-							
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	671					Y	-0-					-0-							
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	671					Y	-0-					-0-							
CMWW A														WELL #: 104H RRCID -> 267487 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7962 - 13420									
09	539 N	539	-0-	-0-	-0-	37	1	443	2	Y	50	50	0			3							
10	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	76	1	936	2	Y	241	231	0			13							
11	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	146	1	1771	2	Y	352	351	0			14							
12	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	121	1	1383	2	Y	235	239	0			10							
01	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	141	1	1651	2	Y	214	214	0			10							
02	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	142	1	1681	2	Y	232	232	0			10							
						255	9																
LIGHT RANCH														WELL #: 3 RRCID -> 269332 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8512 - 13597									
09	DLQ G-10	3146	-0-	3146	21271	262	1	2859	2	Y	23	28	0			2							
10	22409 X	1138	-0-	-21271	-0-	107	1	1019	2	Y	11	12	0			1							
11	2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	229	1	2467	2	Y	20	20	0			1							
12	3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	373	1	3547	2	Y	30	28	0			3							
01	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	326	1	3075	2	Y	23	24	0			2							
02	1540 X	-0-	-0-	-1540	-0-	25	9			Y	-0-	2	0			-0-							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
VERDUN OIL & GAS LLC														
LIGHT RANCH														
WELL #: 4														
RRCID -> 269333														
COMPL. DATE 07/01/2012														
TOTAL DEPTH 8060														
PERF. 8553 - 13680														
CNTY: DIMMIT														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0				(L)	(-)		CODE		M		CODE		CODE	
09	DLQ G-10	403	-0-	403	1102	378	1	25	9	Y	23	28	0	2
10	1000 N	988	-0-	-12	1090	183	1	780	2	Y	23	23	0	2
11	2682 N	1592	-0-	-1090	-0-	25	9	1303	2	Y	31	31	0	2
12	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	34	9	1483	2	Y	10	11	0	1
01	275 N	275	-0-	-0-	-0-	11	9	238	2	Y	7	7	0	1
02	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	29	1	1049	2	Y	29	27	0	3
						8	9							
						127	1							
						32	9							
CMWW A														
WELL #: 4501H														
RRCID -> 269906														
COMPL. DATE 10/03/2012														
TOTAL DEPTH 7389														
PERF. 7729 - 17759														
09	DLQ G-10	734	-0-	734	2210	46	1	543	2	Y	128	128	0	7
10	DLQ G-10	827	-0-	827	3037	4	4	141	9	Y	100	101	0	6
11	DLQ G-10	921	-0-	921	3958	54	1	660	2	Y	99	101	0	4
12	3100 N	838	-0-	-2262	1696	3	4	110	9	Y	51	53	0	2
01	2517 N	821	-0-	-1696	-0-	61	1	742	2	Y	43	43	0	2
02	868 N	680	-0-	-188	-0-	9	4	109	9	Y	47	47	0	2
						63	1	717	2	Y				
						2	4	56	9					
						61	1	710	2	Y				
						3	4	47	9					
						49	1	579	2	Y				
						52	9							
CMWW A														
WELL #: 4403H														
RRCID -> 271311														
COMPL. DATE 09/18/2011														
TOTAL DEPTH 6872														
PERF. 7503 - 12615														
09	DLQ G-10	3030	-0-	3030	15908	210	1	2499	2	Y	273	270	0	18
10	25192 X	9284	-0-	-15908	-0-	21	4	300	9	Y	1390	1325	0	83
11	7630 X	7630	-0-	-0-	-0-	582	1	7146	2	Y	848	893	0	38
12	10199 X	7880	-0-	-2319	-0-	27	4	1529	9	Y	970	961	0	47
01	8391 X	8391	-0-	-0-	-0-	505	1	6117	2	Y	823	825	0	45
02	9123 X	9123	-0-	-0-	-0-	75	4	933	9	Y	790	796	0	39
						546	1	6253	2	Y				
						14	4	1067	9					
						587	1	6870	2	Y				
						29	4	905	9					
						642	1	7612	2	Y				
						869	9							
CMWW A														
WELL #: 4303H														
RRCID -> 271335														
COMPL. DATE 04/07/2013														
TOTAL DEPTH 7304														
PERF. 7520 - 15080														
09	DLQ G-10	1524	-0-	1524	4806	101	1	1207	2	Y	187	186	0	13
10	1000 N	1688	-0-	688	5494	10	4	206	9	Y	142	146	0	9
11	3000 N	1223	-0-	-1777	3717	115	1	1412	2	Y	168	170	0	7
12	3100 N	1454	-0-	-1646	2071	5	4	156	9	Y	169	168	0	8
01	3100 N	2089	-0-	-1011	1060	78	1	948	2	Y	162	161	0	9
02	2800 N	1985	-0-	-815	245	12	4	185	9	Y	120	123	0	6
						102	1	1163	2	Y				
						3	4	186	9					
						150	1	1754	2	Y				
						7	4	178	9					
						144	1	1709	2	Y				
						132	9							

04/16/2026
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 01

PAGE: 1070

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) VERDUN OIL & GAS LLC CMWW A				//CONT.// //CONT.// WELL #: 4305H	12018 200 884566	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT			
						RRCID -> 271368	COMPL. DATE 03/23/2013	TOTAL DEPTH	7238	PERF. 7589	-	15051				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	1268	-0-	1268	5482	80	1 8 4	954	2 226 9	Y	205	200	0			29
10	7596 X	2114	-0-	-5482	-0-	144	1 7 4	1764	2 199 9	Y	181	194	0			16
11	2299 X	2299	-0-	-0-	-0-	158	1 24 4	1913	2 204 9	Y	185	189	0			12
12	2263 X	1968	-0-	-295	-0-	140	1 4 4	1601	2 223 9	Y	203	201	0			14
01	2263 X	1335	-0-	-928	-0-	89	1 4 4	1042	2 200 9	Y	182	180	0			16
02	2156 N	1490	-0-	-666	-0-	100	1 206 9	1184	2	Y	187	189	0			14
CMWW A				WELL #: 4306H	RRCID -> 271568	COMPL. DATE 04/13/2013	TOTAL DEPTH	7355	PERF. 7787	-	15003					
09	DLQ G-10	1093	-0-	1093	3672	73	1 7 4	870	2 143 9	Y	130	132	0			13
10	DLQ G-10	1253	-0-	1253	4925	82	1 4 4	1011	2 156 9	Y	142	145	0			10
11	DLQ G-10	1063	-0-	1063	5988	77	1 12 4	937	2 37 9	Y	34	41	0			3
12	3100 N	772	-0-	-2328	3660	62	1 2 4	708	2	Y	-0-	1	0			2
01	3100 N	838	-0-	-2262	1398	66	1 3 4	767	2 2 9	Y	2					4
*02	2271 N	873	-0-	-1398	-0-	68	1	805	2	Y	-0-	2	0			2
CMWW A				WELL #: 4307H	RRCID -> 271662	COMPL. DATE 04/20/2013	TOTAL DEPTH	7378	PERF. 7715	-	15065					
09	DLQ G-10	567	-0-	567	2775	24	1 2 4	287	2 254 9	Y	231	229	0			13
10	3480 X	705	-0-	-2775	-0-	33	1 2 4	408	2 262 9	Y	238	237	0			14
11	724 X	724	-0-	-0-	-0-	37	1 6 4	450	2 231 9	Y	210	215	0			9
12	1612 X	672	-0-	-940	-0-	36	1 1 4	416	2 219 9	Y	199	199	0			9
01	705 X	705	-0-	-0-	-0-	37	1 2 4	436	2 230 9	Y	209	208	0			10
02	1926 X	1926	-0-	-0-	-0-	136	1 177 9	1613	2	Y	161	164	0			7
CMWW A				WELL #: 4308H	RRCID -> 271664	COMPL. DATE 04/27/2013	TOTAL DEPTH	7321	PERF. 7820	-	15009					
09	2160 X	1816	-0-	-344	-0-	120	1 12 4	1431	2 253 9	Y	230	229	0			14
10	2232 X	2113	-0-	-119	-0-	137	1 6 4	1682	2 288 9	Y	262	261	0			15
11	2196 X	2196	-0-	-0-	-0-	154	1 23 4	1869	2 150 9	Y	136	145	0			6
12	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	82	1 2 4	939	2 212 9	Y	193	190	0			9
01	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	124	1 6 4	1457	2 190 9	Y	173	173	0			9
02	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	166	1 106 9	1972	2	Y	96	100	0			5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
VERDUN OIL & GAS LLC															
MORO CREEK															
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 884566															
WELL #: 2401H RRCID -> 271797 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7200 - 12030															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	872					Y	1	2	0		2
10	872 N	-0-	-0-	-872	-0-					Y	-0-				2
11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	9	1	101	2	Y	-0-				2
12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2	2	17	9	Y	15	17	0		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	13	0		1
02	261 N	261	-0-	-0-	-0-	19	1	232	2	Y	9	10	0		-0-
						10	9								
CMWW B WELL #: 3703H RRCID -> 271802 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 7047 - 11624															
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				253
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				253
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27	141	1		139
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5				144
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24				168
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	44				212
MORO CREEK WELL #: 3304H RRCID -> 272274 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7532 - 15030															
09	DLQ G-10	1735	-0-	1735	19020	166	1	1180	2	Y	347	350	0		5
						7	4	382	9						
10	1000 N	2084	-0-	1084	20104	187	1	1463	2	Y	382	381	0		6
						14	4	420	9						
11	3000 N	2041	-0-	-959	19145	184	1	1397	2	Y	356	358	0		4
						68	4	392	9						
12	3100 N	2043	-0-	-1057	18088	228	1	1373	2	Y	402	401	0		5
						442	9								
01	3100 N	1869	-0-	-1231	16857	231	1	1231	2	Y	362	360	0		7
						9	4	398	9						
02	2800 N	1590	-0-	-1210	15647	217	1	986	2	Y	352	351	0		8
						387	9								
CMWW A WELL #: 4310H RRCID -> 272350 COMPL. DATE 08/11/2018 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7638 - 15020															
09	DLQ G-10	677	-0-	677	899	43	1	517	2	Y	103	101	0		5
						4	4	113	9						
10	909 X	10	-0-	-899	-0-	2	2	8	9	Y	7	12	0		-0-
11	665 X	665	-0-	-0-	-0-	50	1	600	2	Y	7	7	0		-0-
						7	4	8	9						
12	155 X	55	-0-	-100	-0-	2	1	28	2	Y	23	22	0		1
						25	9								
01	292 N	292	-0-	-0-	-0-	18	1	205	2	Y	62	60	0		3
						1	4	68	9						
02	616 N	323	-0-	-293	-0-	19	1	226	2	Y	71	71	0		3
						78	9								
CMWW A WELL #: 4314H RRCID -> 272510 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7467 - 15277															
09	DLQ G-10	1428	-0-	1428	4065	97	1	1152	2	Y	154	151	0		16
						10	4	169	9						
10	4867 X	802	-0-	-4065	-0-	55	1	675	2	Y	63	74	0		5
						3	4	69	9						
11	1630 X	1630	-0-	-0-	-0-	106	1	1280	2	Y	207	203	0		9
						16	4	228	9						
12	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	79	1	909	2	Y	178	178	0		9
						2	4	196	9						
01	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	103	1	1206	2	Y	106	108	0		7
						5	4	117	9						
02	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	169	1	2010	2	Y	133	133	0		7
						146	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
VERDUN OIL & GAS LLC														
CMWW A														
WELL #: 4311H RRCID -> 272705 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 7355 - 14647														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	840 X	682	-0-	-158	-0-	46	1	545	2	Y	79	54	0	43
						4	4	87	9					
10	1130 X	1130	-0-	-0-	-0-	83	1	1013	2	Y	27	55	0	15
						4	4	30	9					
11	235 N	235	-0-	-0-	-0-	11	1	131	2	Y	83	84	0	14
						2	4	91	9					
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	Y	92	90	0	16
						101	9							
01	967 N	967	-0-	-0-	-0-	35	1	411	2	Y	472	454	0	34
						2	4	519	9					
02	800 N	800	-0-	-0-	-0-	43	1	515	2	Y	220	238	0	16
						242	9							
CMWW A														
WELL #: 4202H RRCID -> 273030 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7350 - 17726														
09	DLQ G-10	1736	-0-	1736	6067	124	1	1482	2	Y	107	120	0	5
						12	4	118	9					
10	1000 N	1555	-0-	555	6622	113	1	1382	2	Y	50	52	0	3
						5	4	55	9					
11	3000 N	1477	-0-	-1523	5099	106	1	1288	2	Y	61	62	0	2
						16	4	67	9					
12	3100 N	1049	-0-	-2051	3048	78	1	889	2	Y	73	72	0	3
						2	4	80	9					
01	3100 N	1132	-0-	-1968	1080	82	1	959	2	Y	79	78	0	4
						4	4	87	9					
02	2301 N	1221	-0-	-1080	-0-	89	1	1058	2	Y	67	68	0	3
						74	9							
CMWW B														
WELL #: 3702H RRCID -> 273791 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 7335 - 11469														
09	DLQ G-10	302	-0-	302	481	14	1	164	2	Y	112			277
						1	4	123	9					
10	611 N	130	-0-	-481	-0-	6	1	76	2	Y	44			321
						48	9							
11	305 N	305	-0-	-0-	-0-	16	1	192	2	Y	86	191	1	216
						2	4	95	9					
12	259 N	259	-0-	-0-	-0-	15	1	172	2	Y	65			281
						72	9							
01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	2	2	46	9	Y	42			323
02	280 N	7	-0-	-273	-0-	5	2	2	9	Y	2			325
CMWW A														
WELL #: 4503H RRCID -> 274099 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7446 - 18020														
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
VERDUN OIL & GAS LLC														
CMWW A														
WELL #: 4502H RRCID -> 274155 COMPL. DATE 02/14/2014 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7362 - 17761														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	626	-0-	626	1965	41 1	485 2	Y	87	89 0				4
10	1000 N	639	-0-	-361	1604	42 1	510 2	Y	77	77 0				4
11	2187 N	583	-0-	-1604	-0-	40 1	483 2	Y	49	51 0				2
12	887 N	887	-0-	-0-	-0-	63 1	720 2	Y	93	91 0				4
01	603 N	603	-0-	-0-	-0-	38 1	444 2	Y	108	107 0				5
02	628 N	628	-0-	-0-	-0-	45 1	531 2	Y	47	50 0				2
CMWW A														
WELL #: 4405H RRCID -> 274158 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7558 - 15236														
09	DLQ G-10	845	-0-	845	2139	48 1	571 2	Y	201	202 0				13
10	DLQ G-10	1183	-0-	1183	3322	71 1	876 2	Y	212	213 0				12
11	DLQ G-10	826	-0-	826	4148	49 1	595 2	Y	159	165 0				6
12	3100 N	329	-0-	-2771	1377	12 1	143 2	Y	158	157 0				7
01	1978 N	601	-0-	-1377	-0-	38 1	441 2	Y	109	111 0				5
02	931 N	931	-0-	-0-	-0-	66 1	782 2	Y	75	77 0				3
LIGHT RANCH														
WELL #: 8 RRCID -> 274263 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 8040 - 13564														
09	DLQ G-10	2087	-0-	2087	7369	304 1	1708 2	Y	68	66 0				6
10	8952 X	1583	-0-	-7369	-0-	324 1	1183 2	Y	69	69 0				6
11	1653 X	1653	-0-	-0-	-0-	294 1	1271 2	Y	80	81 0				5
12	2759 X	2240	-0-	-519	-0-	367 1	1753 2	Y	109	105 0				9
01	2759 X	1542	-0-	-1217	-0-	372 1	1102 2	Y	62	66 0				5
02	1960 X	1708	-0-	-252	-0-	154 1	1498 2	Y	51	52 0				4
CMWW A														
WELL #: 4406H RRCID -> 274305 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7426 - 14976														
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	43	48 0				2
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	50	49 0				3
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	41	42 0				2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	28	29 0				1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	37	36 0				2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	25	26 0				1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) VERDUN OIL & GAS LLC LIGHT RANCH																
		//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
		//CONT.//		884566		WELL #: 7		RRCID -> 274432		COMPL. DATE 03/31/2017		TOTAL DEPTH		8133 PERF. 7945 - 13738		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	2213	-0-	2213	7842	175	1	1962	2	Y	69	73	0			6
10	DLQ G-10	1840	-0-	1840	9682	214	1	1552	2	Y	67	67	0			6
11	11615 X	1933	-0-	-9682	-0-	212	1	1663	2	Y	53	56	0			3
12	1242 X	1242	-0-	-0-	-0-	239	1	939	2	Y	58	56	0			5
01	2449 X	2017	-0-	-432	-0-	252	1	1680	2	Y	77	76	0			6
02	2072 X	1926	-0-	-146	-0-	264	1	1593	2	Y	63	65	0			4
						76	9									
						74	9									
						58	9									
						64	9									
						85	9									
						69	9									

MORO CREEK				WELL #: 2405H		RRCID -> 276199		COMPL. DATE 07/14/2014		TOTAL DEPTH		7318 PERF. 7425 - 15099				
09	DLQ G-10	1949	-0-	1949	6604	119	1	1809	2	Y	18	19	0			3
10	1000 N	1184	-0-	184	6788	78	1	987	2	Y	107	105	0			5
11	3000 N	1689	-0-	-1311	5477	69	1	792	2	Y	752	741	0			16
12	7492 X	2015	-0-	-5477	-0-	73	1	835	2	Y	1004	997	0			23
01	1411 X	1411	-0-	-0-	-0-	72	1	830	2	Y	463	465	0			21
02	1262 X	1262	-0-	-0-	-0-	509	9	740	2	Y	420	418	0			23
						462	9									

MORO CREEK				WELL #: 2404H		RRCID -> 276264		COMPL. DATE 07/10/2014		TOTAL DEPTH		7314 PERF. 7267 - 16854				
09	DLQ G-10	30679	-0-	30679	99011	1683	1	25656	2	Y	3028	3056	0			161
10	126234 X	27223	-0-	-99011	-0-	1818	1	23029	2	Y	2133	2109	0			185
11	22036 X	22036	-0-	-0-	-0-	1599	1	18406	2	Y	1835	1844	0			176
12	18342 X	18342	-0-	-0-	-0-	1367	1	15560	2	Y	1241	1254	0			163
01	18173 X	18173	-0-	-0-	-0-	1382	1	15853	2	Y	848	833	0			178
02	14808 X	14808	-0-	-0-	-0-	1066	1	13091	2	Y	592	600	0			170
						651	9									

CMWW B				WELL #: 3602H		RRCID -> 276282		COMPL. DATE 05/22/2011		TOTAL DEPTH		6544 PERF. 7016 - 12087				
09	DLQ G-10	2174	-0-	2174	6978	145	1	1727	2	Y	262	260	0			31
10	9415 X	2437	-0-	-6978	-0-	162	1	1989	2	Y	253	254	0			30
11	2525 X	2525	-0-	-0-	-0-	172	1	2078	2	Y	226	230	0			26
12	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	177	1	2025	2	Y	234	230	0			30
01	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	165	1	1930	2	Y	137	152	0			15
02	2212 N	2130	-0-	-82	-0-	155	1	1842	2	Y	121	120	0			16
						133	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
VERDUN OIL & GAS LLC														
MORO CREEK														
WELL #: 2406H RRCID -> 276346 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7396 - 15351														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
09	DLQ G-10	1143	-0-	1143	2783	70 1	1063 2	Y	9	10 0				2
10	1000 N	1089	-0-	89	2872	10 9	999 2	Y	9	8 0				3
11	3000 N	483	-0-	-2517	355	1 4	427 2	Y	17	17 0				3
12	1135 N	780	-0-	-355	-0-	37 1	714 2	Y	1	3 0				1
01	983 N	983	-0-	-0-	-0-	19 9	904 2	Y	-0-					1
02	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	63 1	955 2	Y	6	6 0				1
						2 4								
						79 1								
						78 1								
						7 9								
MORO CREEK														
WELL #: 2601H RRCID -> 276349 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7050 - 11632														
09	DLQ G-10	1075	-0-	1075	3562	62 1	946 2	Y	61	63 0				3
10	DLQ G-10	1010	-0-	1010	4572	67 9	882 2	Y	52	51 0				4
11	DLQ G-10	1315	-0-	1315	5887	70 1	1116 2	Y	92	91 0				5
12	3100 N	2927	-0-	-173	5714	1 4	2587 2	Y	95	97 0				3
01	3100 N	1472	-0-	-1628	4086	97 1	1330 2	Y	24	25 0				2
02	2800 N	1732	-0-	-1068	3018	1 4	1530 2	Y	70	68 0				4
						227 1								
						8 4								
						116 1								
						26 9								
						125 1								
						77 9								
CMWW A														
WELL #: 4408H RRCID -> 276422 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7440 - 12649														
09	DLQ G-10	5811	-0-	5811	20059	397 1	4734 2	Y	583	596 0				39
10	26476 X	6417	-0-	-20059	-0-	39 4	641 9	Y	698	696 0				41
11	5597 X	5597	-0-	-0-	-0-	424 1	5205 2	Y	606	622 0				25
12	4960 X	4758	-0-	-202	-0-	20 4	768 9	Y	721	713 0				33
01	6444 X	6444	-0-	-0-	-0-	372 1	4502 2	Y	709	706 0				36
02	5365 X	5365	-0-	-0-	-0-	56 4	667 9	Y	394	411 0				19
						318 1	3639 2	Y						
						8 4	793 9							
						444 1	5198 2	Y						
						22 4	780 9							
						383 1	4549 2	Y						
						433 9								
MORO CREEK														
WELL #: 2402H RRCID -> 276502 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7265 - 12470														
09	DLQ G-10	33647	-0-	33647	85714	1720 1	26218 2	Y	5182	5215 0				113
10	DLQ G-10	28318	-0-	28318	114032	9 4	5700 9	Y	3434	3406 0				141
11	DLQ G-10	22678	-0-	22678	136710	1793 1	22718 2	Y	2200	2215 0				126
12	156455 X	19745	-0-	-136710	-0-	30 4	3777 9	Y	1688	1696 0				118
01	33046 X	19108	-0-	-13938	-0-	1619 1	18627 2	Y	1040	1025 0				133
02	29848 X	15852	-0-	-13996	-0-	12 4	2420 9	Y	847	850 0				130
						1440 1	16396 2	Y						
						52 4	1857 9							
						1440 1	16519 2	Y						
						5 4	1144 9							
						1124 1	13796 2	Y						
						932 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
VERDUN OIL & GAS LLC														
LIGHT RANCH														
WELL #: 11 RRCID -> 277027 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8280 - 14460														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
09	8627 X	8627	-0-	-0-	-0-	962	1	6759	2	N	824	858	0	201
10	6913 X	6370	-0-	-543	-0-	906	9	4800	2	N	640	655	0	186
11	8235 X	8235	-0-	-0-	-0-	866	1	6315	2	N	763	769	0	180
12	10963 X	10963	-0-	-0-	-0-	704	9	8654	2	N	935	907	0	208
01	8463 X	8287	-0-	-176	-0-	1081	1	6467	2	N	712	732	0	188
02	9952 X	9952	-0-	-0-	-0-	839	9	7811	2	N	811	808	0	191
						1280	1							
						1029	9							
						1037	1							
						783	9							
						1249	1							
						892	9							
LIGHT RANCH														
WELL #: 12 RRCID -> 277162 COMPL. DATE 02/15/2017 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8330 - 14510														
09	8820 X	5756	-0-	-3064	-0-	911	1	3984	2	N	783	850	0	209
10	9114 X	7589	-0-	-1525	-0-	861	9	5569	2	N	939	926	0	222
11	7950 X	5000	-0-	-2950	-0-	987	1	3377	2	N	732	764	0	190
12	8401 X	3344	-0-	-5057	-0-	1033	9	1834	2	N	611	607	0	194
01	8401 X	6623	-0-	-1778	-0-	818	1	4430	2	N	1027	997	0	224
02	8682 X	8682	-0-	-0-	-0-	805	9	6288	2	N	994	1009	0	209
						838	1							
						672	9							
						1063	1							
						1130	9							
						1301	1							
						1093	9							
MORO CREEK														
WELL #: 3310H RRCID -> 277701 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7278 - 17283														
09 DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	205	207	0	3
10 424 N		-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	164	2	Y	215	215	0	3
						2	4	237	9					
11 526 N		-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	253	2	Y	207	208	0	2
12 583 N		-0-	-0-	-0-	-0-	12	4	228	9					
						47	1	282	2	Y	231	230	0	3
01 649 N		-0-	-0-	-0-	-0-	254	9							
02 555 N		-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	340	2	Y	221	220	0	4
						2	4	243	9					
						64	1	289	2	Y	184	184	0	4
						202	9							
MORO CREEK														
WELL #: 3404H RRCID -> 277703 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7362 - 14891														
09 DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	136	1	970	2	Y	568	575	0	8
10 DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	6	4	625	9					
						138	1	1077	2	Y	530	530	0	8
11 DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	11	4	583	9					
						129	1	978	2	Y	482	484	0	6
12 10295 X		-0-	-0-	-8751	-0-	48	4	530	9					
01 1798 X		-0-	-0-	-392	-0-	145	1	873	2	Y	478	478	0	6
02 1624 X		-0-	-0-	-497	-0-	526	9							
						146	1	781	2	Y	431	428	0	9
						5	4	474	9					
						126	1	572	2	Y	390	390	0	9
						429	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
VERDUN OIL & GAS LLC														
MORO CREEK														
WELL #: 3403H RRCID -> 277706 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7362 - 14943														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	1643	-0-	1643	5549	144 1	1025 2	468 9	Y	425	432 0			7
10	DLQ G-10	1817	-0-	1817	7366	162 1	1271 2	372 9	Y	338	338 0			7
11	DLQ G-10	1660	-0-	1660	9026	152 1	1154 2	298 9	Y	271	274 0			4
12	10622 X	1596	-0-	-9026	-0-	181 1	1090 2	325 9	Y	295	295 0			4
01	1705 X	1470	-0-	-235	-0-	196 1	1047 2	7 4	Y	200	198 0			6
02	1652 X	1166	-0-	-486	-0-	153 1	694 2	319 9	Y	290	288 0			8
MORO CREEK WELL #: 3309H RRCID -> 277789 COMPL. DATE 03/21/2015 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7210 - 17164														
09	DLQ G-10	964	-0-	964	2703	79 1	560 2	322 9	Y	293	296 0			4
10	1000 N	1168	-0-	168	2871	94 1	734 2	7 4	Y	303	303 0			4
11	3000 N	1042	-0-	-1958	913	81 1	614 2	333 9	Y	288	289 0			3
12	1960 N	1047	-0-	-913	-0-	30 4	317 9	99 1	Y	318	317 0			4
01	959 N	959	-0-	-0-	-0-	102 1	541 2	350 9	Y	284	283 0			5
02	980 N	782	-0-	-198	-0-	97 1	441 2	4 4	Y	222	223 0			4
MORO CREEK WELL #: 3307H RRCID -> 277926 COMPL. DATE 02/23/2015 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7310 - 14663														
09	DLQ G-10	160	-0-	160	596	18 1	126 2	1 4	Y	14	13 0			1
10	698 N	102	-0-	-596	-0-	11 1	87 2	1 4	Y	3	3 0			1
11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	18 1	133 2	3 9	Y	1	2 0			-0-
12	147 N	147	-0-	-0-	-0-	16 1	95 2	6 4	Y	33	32 0			1
01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	36 9	127 2	24 1	Y	35	35 0			1
02	185 N	185	-0-	-0-	-0-	1 4	39 9	26 1	Y	36	36 0			1
CMWW A WELL #: 4410H RRCID -> 284221 COMPL. DATE 10/09/2017 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7245 - 15246														
09	DLQ G-10	6291	-0-	6291	21204	424 1	5051 2	42 4	Y	704	702 0			68
10	28430 X	7226	-0-	-21204	-0-	487 1	5984 2	23 4	Y	665	687 0			46
11	6522 X	6522	-0-	-0-	-0-	444 1	5384 2	66 4	Y	571	588 0			29
12	6107 X	5567	-0-	-540	-0-	389 1	4454 2	10 4	Y	649	642 0			36
01	6107 X	6071	-0-	-36	-0-	417 1	4887 2	21 4	Y	678	673 0			41
02	5938 X	5938	-0-	-0-	-0-	408 1	4836 2	694 9	Y	631	638 0			34

04/16/2026
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 01

PAGE: 1078

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) VERDUN OIL & GAS LLC CMWW A				//CONT.// 12018 200 884566 WELL #: 4409H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT				
						RRCID -> 284222		COMPL. DATE 10/14/2017		TOTAL DEPTH 7420		PERF. 7329 - 15310				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	8212	-0-	8212	26435	551 54	1 4	6564 1043	2 9	Y	948	952	0			48
10	34872 X	8437	-0-	-26435	-0-	558 26	1 4	6854 999	2 9	Y	908	905	0			51
11	7645 X	7645	-0-	-0-	-0-	507 76	1 4	6141 921	2 9	Y	837	855	0			33
12	8835 X	8053	-0-	-782	-0-	576 15	1 4	6598 864	2 9	Y	785	784	0			34
01	9147 X	9147	-0-	-0-	-0-	636 32	1 4	7447 1032	2 9	Y	938	929	0			43
02	8868 X	8868	-0-	-0-	-0-	634 716	1 9	7518	2	Y	651	665	0			29
CMWW A				WELL #: 4320H		RRCID -> 285293		COMPL. DATE 08/10/2018		TOTAL DEPTH 6718		PERF. 7298 - 15171				
09	13530 X	6940	-0-	-6590	-0-	516 51	1 4	6142 231	2 9	Y	210	187	0			52
10	13981 X	8642	-0-	-5339	-0-	632 30	1 4	7764 216	2 9	Y	196	222	0			26
11	9330 X	7387	-0-	-1943	-0-	544 81	1 4	6590 172	2 9	Y	156	163	0			19
12	11151 X	11151	-0-	-0-	-0-	876 22	1 4	10031 222	2 9	Y	202	198	0			23
01	12069 X	12069	-0-	-0-	-0-	927 46	1 4	10847 249	2 9	Y	226	218	0			31
02	7812 X	7363	-0-	-449	-0-	554 242	1 9	6567	2	Y	220	227	0			24
MORO CREEK				WELL #: 2310H		RRCID -> 285295		COMPL. DATE 06/11/2018		TOTAL DEPTH 7114		PERF. 7006 - 16661				
09	DLQ G-10	6878	-0-	6878	23358	368 2	1 4	5606 902	2 9	Y	820	823	0			7
10	27288 X	3930	-0-	-23358	-0-	220 4	1 4	2793 913	2 9	Y	830	823	0			14
11	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	189 1	1 4	2176 589	2 9	Y	535	538	0			11
12	9455 X	3096	-0-	-6359	-0-	190 7	1 4	2159 740	2 9	Y	673	670	0			14
01	7099 X	3325	-0-	-3774	-0-	229 1	1 4	2629 466	2 9	Y	424	421	0			17
02	6412 X	3583	-0-	-2829	-0-	231 513	1 9	2839	2	Y	466	460	0			23
MORO CREEK				WELL #: 2308H		RRCID -> 285334		COMPL. DATE 06/11/2018		TOTAL DEPTH 7156		PERF. 7290 - 17388				
09	DLQ G-10	26202	-0-	26202	44334	1490 8	1 4	22721 1983	2 9	Y	1803	1801	0			14
10	1000 N	26176	-0-	25176	69510	1777 29	1 4	22510 1860	2 9	Y	1691	1670	0			35
11	3000 N	24205	-0-	21205	90715	1809 13	1 4	20823 1560	2 9	Y	1418	1419	0			34
12	114588 X	23873	-0-	-90715	-0-	1766 64	1 4	20110 1933	2 9	Y	1757	1748	0			43
01	25312 X	25312	-0-	-0-	-0-	1896 6	1 4	21749 1661	2 9	Y	1510	1481	0			72
02	25232 X	25232	-0-	-0-	-0-	1804 1277	1 9	22151	2	Y	1161	1167	0			66

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) VERDUN OIL & GAS LLC MORO CREEK															
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
//CONT.// 884566 WELL #: 2309H RRCID -> 285335 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 6921 - 17151															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
09	DLQ G-10	173	-0-	173	1131	11 1	161 2	Y			1	2 0			2
10	6585 X	5454	-0-	-1131	-0-	392 1	4969 2	Y			79	76 0			5
11	5502 X	5502	-0-	-0-	-0-	429 1	4934 2	Y			124	123 0			6
12	7692 X	7692	-0-	-0-	-0-	587 1	6686 2	Y			362	359 0			9
01	5767 X	5767	-0-	-0-	-0-	443 1	5080 2	Y			221	218 0			12
02	5841 X	5841	-0-	-0-	-0-	429 1	5270 2	Y			129	132 0			9
CMWW A WELL #: 4317H RRCID -> 285553 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7679 - 15480															
09	DLQ G-10	3688	-0-	3688	9751	278 1	3305 2	Y			71	67 0			9
10	13377 X	3626	-0-	-9751	-0-	234 1	2869 2	Y			465	443 0			31
11	4416 X	4416	-0-	-0-	-0-	314 1	3807 2	Y			225	242 0			14
12	3596 X	3464	-0-	-132	-0-	264 1	3025 2	Y			153	155 0			12
01	5643 X	5643	-0-	-0-	-0-	430 1	5031 2	Y			146	146 0			12
02	4060 X	3472	-0-	-588	-0-	253 1	3006 2	Y			194	193 0			13
CMWW A WELL #: 4316H RRCID -> 285677 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7564 - 15535															
09	DLQ G-10	1740	-0-	1740	7128	117 1	1398 2	Y			194	182 0			20
10	1000 N	1113	-0-	113	7241	61 1	748 2	Y			274	275 0			19
11	12805 X	5564	-0-	-7241	-0-	404 1	4891 2	Y			190	199 0			10
12	1848 X	1848	-0-	-0-	-0-	129 1	1471 2	Y			223	220 0			13
01	2128 X	2128	-0-	-0-	-0-	151 1	1772 2	Y			179	178 0			14
02	342 X	342	-0-	-0-	-0-	10 1	116 2	Y			196	198 0			12
CMWW A WELL #: 4319H RRCID -> 285684 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 7116 - 15186															
09	DLQ G-10	17311	-0-	17311	46937	1307 1	15568 2	Y			280	254 0			47
10	61433 X	14496	-0-	-46937	-0-	1076 1	13220 2	Y			135	164 0			18
11	15248 X	15248	-0-	-0-	-0-	1138 1	13788 2	Y			138	142 0			14
12	6742 X	6742	-0-	-0-	-0-	522 1	5974 2	Y			212	207 0			19
01	14419 X	14419	-0-	-0-	-0-	1112 1	13020 2	Y			211	208 0			22
02	4587 X	4587	-0-	-0-	-0-	347 1	4112 2	Y			116	127 0			11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) VERDUN OIL & GAS LLC CMWW A													CNTY: DIMMIT																			
//CONT.// 12018 200 //CONT.// 884566 WELL #: 4318H													NON-ASSOCIATED				CAPACITY															
RRCID -> 285727													COMPL. DATE 08/10/2018				TOTAL DEPTH 6720				PERF. 7302 - 15391											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE														
09	DLQ G-10	3121	-0-	3121	7118	206 20	1 4	2449 446	2 9	Y	405	393 0	42																			
10	9624 X	2506	-0-	-7118	-0-	182 9	1 4	2234 81	2 9	Y	74	109 0	7																			
11	1547 X	1547	-0-	-0-	-0-	109 16	1 4	1327 95	2 9	Y	86	88 0	5																			
12	2976 X	915	-0-	-2061	-0-	68 2	1 4	783 62	2 9	Y	56	57 0	4																			
01	3224 X	2337	-0-	-887	-0-	158 8	1 4	1845 326	2 9	Y	296	283 0	17																			
02	8378 X	8378	-0-	-0-	-0-	629 282	1 9	7467	2	Y	256	258 0	15																			
CMWW A													WELL #: 4504H				RRCID -> 287208				COMPL. DATE 04/10/2019				TOTAL DEPTH 7438				PERF. 7628 - 13133			
09	DLQ G-10	13341	-0-	13341	32758	940 92	1 4	11195 1114	2 9	Y	1013	1009 0	57																			
10	47404 X	14646	-0-	-32758	-0-	1001 47	1 4	12293 1305	2 9	Y	1186	1176 0	67																			
11	13049 X	13049	-0-	-0-	-0-	905 135	1 4	10969 1040	2 9	Y	945	975 0	37																			
12	17081 X	12481	-0-	-4600	-0-	941 24	1 4	10769 747	2 9	Y	679	686 0	30																			
01	17081 X	13712	-0-	-3369	-0-	1012 50	1 4	11847 803	2 9	Y	730	724 0	36																			
02	13216 X	12667	-0-	-549	-0-	935 644	1 9	11088	2	Y	585	593 0	28																			
CMWW A													WELL #: 4505H				RRCID -> 287209				COMPL. DATE 04/09/2019				TOTAL DEPTH 7443				PERF. 7341 - 17341			
09	DLQ G-10	20900	-0-	20900	67267	1482 146	1 4	17647 1625	2 9	Y	1477	1463 0	78																			
10	88561 X	21294	-0-	-67267	-0-	1488 70	1 4	18275 1461	2 9	Y	1328	1332 0	74																			
11	21322 X	21322	-0-	-0-	-0-	1505 225	1 4	18241 1351	2 9	Y	1228	1254 0	48																			
12	25420 X	22075	-0-	-3345	-0-	1640 42	1 4	18766 1627	2 9	Y	1479	1462 0	65																			
01	25420 X	22428	-0-	-2992	-0-	1647 82	1 4	19280 1419	2 9	Y	1290	1292 0	63																			
02	21079 X	21079	-0-	-0-	-0-	1534 1343	1 9	18202	2	Y	1221	1226 0	58																			
CMWW A													WELL #: 4506H				RRCID -> 287210				COMPL. DATE 04/09/2019				TOTAL DEPTH 7421				PERF. 7342 - 17318			
09	DLQ G-10	21712	-0-	21712	63564	1580 155	1 4	18814 1163	2 9	Y	1057	1056 0	59																			
10	88466 X	24902	-0-	-63564	-0-	1782 84	1 4	21879 1157	2 9	Y	1052	1051 0	60																			
11	24174 X	24174	-0-	-0-	-0-	1741 260	1 4	21102 1071	2 9	Y	974	995 0	39																			
12	24430 X	24430	-0-	-0-	-0-	1864 48	1 4	21332 1186	2 9	Y	1078	1068 0	49																			
01	23515 X	23515	-0-	-0-	-0-	1782 89	1 4	20863 781	2 9	Y	710	721 0	38																			
02	23509 X	23509	-0-	-0-	-0-	1758 894	1 9	20857	2	Y	813	809 0	42																			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) VERDUN OIL & GAS LLC CMWW A														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 884566 WELL #: 4321H RRCID -> 288910 COMPL. DATE 08/06/2021 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7250 - 14692														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
09	17737 X	17737	-0-	-0-	-0-	1307 1	15562 2	N	673	682 0				41
						128 4	740 9							
10	14099 X	14099	-0-	-0-	-0-	955 1	11731 2	N	1244	1210 0				75
						45 4	1368 9							
11	9506 X	9506	-0-	-0-	-0-	618 1	7495 2	N	1183	1207 0				51
						92 4	1301 9							
12	13008 X	13008	-0-	-0-	-0-	960 1	10990 2	N	939	944 0				46
						25 4	1033 9							
01	12397 X	12397	-0-	-0-	-0-	896 1	10488 2	N	880	878 0				48
						45 4	968 9							
02	8980 X	8980	-0-	-0-	-0-	621 1	7368 2	N	901	902 0				47
						991 9								
CMWW A WELL #: 4322H RRCID -> 288912 COMPL. DATE 07/31/2021 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 7246 - 14876														
09	25742 X	25742	-0-	-0-	-0-	1864 1	22198 2	N	1361	1338 0				77
						183 4	1497 9							
10	29427 X	29427	-0-	-0-	-0-	2097 1	25750 2	N	1346	1347 0				76
						99 4	1481 9							
11	26928 X	26928	-0-	-0-	-0-	1916 1	23219 2	N	1370	1392 0				54
						286 4	1507 9							
12	22436 X	22436	-0-	-0-	-0-	1696 1	19408 2	N	1172	1174 0				52
						43 4	1289 9							
01	12493 X	12493	-0-	-0-	-0-	873 1	10215 2	N	1237	1228 0				61
						44 4	1361 9							
02	11317 X	11317	-0-	-0-	-0-	782 1	9277 2	N	1144	1151 0				54
						1258 9								
CMWW A WELL #: 4323H RRCID -> 288913 COMPL. DATE 08/03/2021 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7525 - 16051														
09	22729 X	22729	-0-	-0-	-0-	1627 1	19381 2	N	1419	1398 0				88
						160 4	1561 9							
10	18614 X	18614	-0-	-0-	-0-	1245 1	15289 2	N	1837	1813 0				112
						59 4	2021 9							
11	18161 X	18161	-0-	-0-	-0-	1252 1	15175 2	N	1406	1454 0				64
						187 4	1547 9							
12	19719 X	19719	-0-	-0-	-0-	1443 1	16517 2	N	1565	1551 0				78
						37 4	1722 9							
01	18098 X	18098	-0-	-0-	-0-	1290 1	15107 2	N	1488	1485 0				81
						64 4	1637 9							
02	16957 X	16957	-0-	-0-	-0-	1195 1	14180 2	N	1438	1447 0				72
						1582 9								
MORO CREEK WELL #: 3319H RRCID -> 288926 COMPL. DATE 09/10/2021 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7300 - 15076														
09	11368 X	11368	-0-	-0-	-0-	1168 1	8313 2	N	1673	1692 0				20
						47 4	1840 9							
10	14003 X	14003	-0-	-0-	-0-	1358 1	10629 2	N	1738	1734 0				24
						104 4	1912 9							
11	12789 X	12789	-0-	-0-	-0-	1228 1	9300 2	N	1642	1649 0				17
						455 4	1806 9							
12	11722 X	11722	-0-	-0-	-0-	1399 1	8418 2	N	1732	1729 0				20
						1905 9								
01	10620 X	10620	-0-	-0-	-0-	1414 1	7544 2	N	1463	1456 0				27
						53 4	1609 9							
02	8507 X	8507	-0-	-0-	-0-	1303 1	5920 2	N	1167	1170 0				24
						1284 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
VERDUN OIL & GAS LLC															
MORO CREEK															
		//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY							
		//CONT.//		884566											
		WELL #:		3320H		RRCID -> 288932		COMPL. DATE 09/10/2021		TOTAL DEPTH		7397 PERF. 7275 - 14901			
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
09		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
MORO CREEK															
		WELL #:		3321H		RRCID -> 288933		COMPL. DATE 09/10/2021		TOTAL DEPTH		7401 PERF. 7350 - 14976			
09		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
MORO CREEK															
		WELL #:		3322H		RRCID -> 288934		COMPL. DATE 09/10/2021		TOTAL DEPTH		7394 PERF. 7325 - 14801			
09	7651	X		7651	-0-	-0-	-0-	770	1	5484	2	N	1242	1248	0
								31	4	1366	9				18
10	7773	X		7773	-0-	-0-	-0-	733	1	5740	2	N	1131	1129	0
								56	4	1244	9				20
11	8692	X		8692	-0-	-0-	-0-	817	1	6189	2	N	1257	1262	0
								303	4	1383	9				15
12	8031	X		8031	-0-	-0-	-0-	931	1	5606	2	N	1358	1356	0
								1494	9						17
01	7649	X		7649	-0-	-0-	-0-	987	1	5265	2	N	1236	1229	0
								37	4	1360	9				24
02	5580	X		5580	-0-	-0-	-0-	797	1	3622	2	N	1055	1058	0
								1161	9						21
MORO CREEK															
		WELL #:		3323H		RRCID -> 288935		COMPL. DATE 09/10/2021		TOTAL DEPTH		7373 PERF. 6929 - 15601			
09	889	X		889	-0-	-0-	-0-	97	1	690	2	N	89	82	0
								4	4	98	9				9
10	977	X		977	-0-	-0-	-0-	102	1	800	2	N	61	59	0
								8	4	67	9				11
11	1231	X		1231	-0-	-0-	-0-	134	1	1012	2	N	32	37	0
								50	4	35	9				6
12	1731	X		1731	-0-	-0-	-0-	238	1	1434	2	N	54	56	0
								59	9						4
01	1614	X		1614	-0-	-0-	-0-	229	1	1219	2	N	144	141	0
								8	4	158	9				7
02	1200	X		1200	-0-	-0-	-0-	166	1	755	2	N	254	249	0
								279	9						12
LIGHT RANCH															
		WELL #:		1		RRCID -> 291585		COMPL. DATE 03/31/2017		TOTAL DEPTH		7752 PERF. 7920 - 13050			
09	1200	N		1091	-0-	-109	-0-	112	1	753	2	N	205	212	0
								226	9						17
10	1123	N		1123	-0-	-0-	-0-	135	1	751	2	N	215	214	0
								237	9						18
11	1205	N		1205	-0-	-0-	-0-	140	1	765	2	N	273	274	0
								300	9						17
12	1022	N		1022	-0-	-0-	-0-	133	1	709	2	N	164	168	0
								180	9						13
01	1104	N		1104	-0-	-0-	-0-	132	1	706	2	N	242	236	0
								266	9						19
02	1120	N		1045	-0-	-75	-0-	169	1	642	2	N	213	219	0
								234	9						13

04/16/2026
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 01

PAGE: 1084

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) VERDUN OIL & GAS LLC VIVION UNIT B				//CONT.// //CONT.// WELL #:	12018 200 884566 17	NON-ASSOCIATED RRCID -> 291957		CAPACITY COMPL. DATE 06/28/2017				CNTY: DIMMIT TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7888 - 15062						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	2612 X	2612	-0-	-0-	-0-	734 359	1 9	1519	2	N	326	354	0	23				
10	783 X	783	-0-	-0-	-0-	697	1	86	9	N	78	83	0	18				
11	715 X	715	-0-	-0-	-0-	686	1	29	9	N	26	42	0	2				
12	855 X	855	-0-	-0-	-0-	447	1	408	9	N	371	373	0	-0-				
01	364 X	364	-0-	-0-	-0-	307	1	14	2	N	38	38	0	-0-				
02	846 X	846	-0-	-0-	-0-	358 5	1 4	428 55	2 9	N	50	48	0	2				
VIVION UNIT A				WELL #:	7	RRCID -> 291977		COMPL. DATE 06/13/2017				TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7779 - 14653						
09	DLQ G-10	1825	-0-	1825	10079	297 260	1 9	1268	2	Y	236	247	0	17				
10	1000 N	1238	-0-	238	10317	934	1	304	9	Y	276	213	0	80				
11	3000 N	1852	-0-	-1148	9169	1307 118	1 9	427	2	Y	107	177	0	10				
12	3100 N	3498	-0-	398	9567	326	1	3172	2	Y	-0-	10	0	-0-				
01	3100 N	288	-0-	-2812	6755	207	1	81	9	Y	74	67	0	7				
02	2800 N	2457	-0-	-343	6412	208 13	1 4	1860 376	2 9	Y	342	345	0	4				
VIVION UNIT A				WELL #:	8	RRCID -> 291978		COMPL. DATE 06/13/2017				TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7773 - 14642						
09	1497 X	1497	-0-	-0-	-0-	272 244	1 9	981	2	N	222	231	0	25				
10	790 X	790	-0-	-0-	-0-	585	1	205	9	N	186	97	0	114				
11	1428 X	1428	-0-	-0-	-0-	915 85	1 9	428	2	N	77	170	0	21				
12	1132 X	1132	-0-	-0-	-0-	241 275	1 9	616	2	N	250	271	0	-0-				
01	2432 X	2432	-0-	-0-	-0-	242 5	1 4	1840 345	2 9	N	314	311	0	3				
02	1305 X	1305	-0-	-0-	-0-	169 7	1 4	909 220	2 9	N	200	201	0	2				
VIVION				WELL #:	4	RRCID -> 291979		COMPL. DATE 04/25/2014				TOTAL DEPTH 7354 PERF. 8059 - 13516						
09	780 N	440	-0-	-340	-0-	401	1	39	9	N	35	38	0	3				
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	213	1	8	9	N	7	6	0	4				
11	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1180 46	1 9	159	2	N	42	39	0	7				
12	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	223	1	2169	2	N	-0-	7	0	-0-				
01	2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	201 7	1 4	2410	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-				
02	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	188 15	1 4	2264	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															
VERDUN OIL & GAS LLC															
LIGHT RANCH															
WELL #: 6 RRCID -> 291980 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8378 - 14108															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*03	3100 N	97	-0-	-3003	284764	65	1	32	9	N	29	51	0		3
*04	3000 N	362	-0-	-2638	282126	187	1	175	9	N	159	148	0		14
*05	3100 N	172	-0-	-2928	279198	143	1	29	9	N	26	37	0		3
*06	279491 X	293	-0-	-279198	-0-	272	1	21	9	N	19	20	0		2
*07	314 X	314	-0-	-0-	-0-	173	1	141	9	N	128	117	0		13
*08	182 X	182	-0-	-0-	-0-	168	1	14	9	N	13	24	0		2
*09	299 X	299	-0-	-0-	-0-	235	1	42	2	N	20	20	0		2
						22	9								
*10	243 X	243	-0-	-0-	-0-	217	1	26	9	N	24	24	0		2
*11	400 X	400	-0-	-0-	-0-	193	1	133	2	N	67	65	0		4
						74	9								
*12	103 X	103	-0-	-0-	-0-	58	1	45	9	N	41	42	0		3
*01	523 X	523	-0-	-0-	-0-	260	1	263	9	N	239	224	0		18
*02	1983 X	1983	-0-	-0-	-0-	534	1	1430	2	N	17	34	0		1
						19	9								
LIGHT RANCH															
WELL #: 9 RRCID -> 291981 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 8169 - 13271															
09	9473 X	9473	-0-	-0-	-0-	1007	1	7336	2	Y	1027	1065	0		85
						1130	9								
10	11563 X	7424	-0-	-4139	-0-	1106	1	5469	2	Y	772	793	0		64
						849	9								
11	10110 X	6589	-0-	-3521	-0-	965	1	5376	2	Y	225	275	0		14
						248	9								
12	10726 X	7376	-0-	-3350	-0-	1284	1	5137	2	Y	868	812	0		70
						955	9								
01	10726 X	7204	-0-	-3522	-0-	1327	1	4940	2	Y	852	857	0		65
						937	9								
02	8848 X	7424	-0-	-1424	-0-	1232	1	5442	2	Y	682	705	0		42
						750	9								
LIGHT RANCH															
WELL #: 10 RRCID -> 291982 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8368 - 14082															
09	9750 X	8913	-0-	-837	-0-	1001	1	6709	2	Y	1094	1153	0		94
						1203	9								
10	10075 X	8544	-0-	-1531	-0-	1009	1	6417	2	Y	1016	1022	0		88
						1118	9								
11	9750 X	8316	-0-	-1434	-0-	870	1	6115	2	Y	1210	1220	0		78
						1331	9								
12	10075 X	7955	-0-	-2120	-0-	965	1	5725	2	Y	1150	1132	0		96
						1265	9								
01	10075 X	8395	-0-	-1680	-0-	1042	1	6148	2	Y	1095	1101	0		90
						1205	9								
02	8592 X	8592	-0-	-0-	-0-	911	1	6462	2	Y	1108	1111	0		87
						1219	9								
LIGHT RANCH															
WELL #: 20H RRCID -> 291983 COMPL. DATE 04/23/2017 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8190 - 18566															
09	14790 X	12580	-0-	-2210	-0-	982	1	9469	2	N	1935	2006	0		165
						2129	9								
10	15283 X	11374	-0-	-3909	-0-	918	1	8388	2	N	1880	1887	0		158
						2068	9								
11	14790 X	12426	-0-	-2364	-0-	894	1	9004	2	N	2298	2312	0		144
						2528	9								
12	14415 X	9708	-0-	-4707	-0-	1065	1	6348	2	N	2086	2061	0		169
						2295	9								
01	13206 X	11160	-0-	-2046	-0-	1364	1	7456	2	N	2127	2131	0		165
						2340	9								
02	12783 X	12783	-0-	-0-	-0-	1519	1	8855	2	N	2190	2214	0		141
						2409	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
VERDUN OIL & GAS LLC														
LIGHT RANCH														
WELL #: 22H RRCID -> 291984 COMPL. DATE 04/23/2017 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7600 - 18473														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	13200 X	9119	-0-	-4081	-0-	1097 1	6276 2	N	1587	1696 0				132
10	12710 X	9605	-0-	-3105	-0-	1746 9	6455 2	N	1839	1817 0				154
11	12300 X	10639	-0-	-1661	-0-	1127 1	7471 2	N	2132	2153 0				133
12	12927 X	10610	-0-	-2317	-0-	2023 9	7501 2	N	1966	1940 0				159
01	12927 X	9963	-0-	-2964	-0-	823 1	6864 2	N	1889	1901 0				147
02	11508 X	11508	-0-	-0-	-0-	2345 9	8375 2	N	1837	1857 0				127
						946 1								
						2163 9								
						1021 1								
						2078 9								
						1112 1								
						2021 9								
LIGHT RANCH														
WELL #: 5 RRCID -> 291994 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8180 - 13658														
09	4822 X	4822	-0-	-0-	-0-	688 1	3703 2	Y	392	428 0				34
10	6200 X	4584	-0-	-1616	-0-	431 9	3323 2	Y	454	449 0				39
11	6000 X	4946	-0-	-1054	-0-	762 1	3660 2	Y	506	513 0				32
12	5859 X	5265	-0-	-594	-0-	499 9	3897 2	Y	475	468 0				39
01	5611 X	5416	-0-	-195	-0-	729 1	3964 2	Y	486	486 0				39
02	5903 X	5903	-0-	-0-	-0-	557 9	4240 2	Y	594	594 0				39
						845 1								
						523 9								
						917 1								
						535 9								
						1010 1								
						653 9								
VIVION														
WELL #: 3 RRCID -> 292000 COMPL. DATE 07/04/2013 TOTAL DEPTH 1374 PERF. 8098 - 14353														
09	1859 N	1807	-0-	-52	-0-	300 1	1365 2	N	129	134 0				12
10	192 N	192	-0-	-0-	-0-	142 9	56 9	N	51	35 0				28
11	1334 X	1334	-0-	-0-	-0-	136 1	181 2	N	49	68 0				9
12	1198 X	1198	-0-	-0-	-0-	1099 1	968 2	N	-0-	9 0				-0-
01	1226 X	1226	-0-	-0-	-0-	54 9	995 2	N	-0-					-0-
02	1151 X	1151	-0-	-0-	-0-	230 1	931 2	N	-0-					-0-
						228 1								
						3 4								
						213 1								
						7 4								
CMWW B														
WELL #: 3605H RRCID -> 292268 COMPL. DATE 10/23/2021 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 6925 - 16921														
09	6323 X	6323	-0-	-0-	-0-	364 1	4338 2	N	1441	1389 0				607
10	9365 X	9365	-0-	-0-	-0-	36 4	1585 9		1672	1645 0				634
11	8064 X	8064	-0-	-0-	-0-	565 1	6934 2	N	1497	1529 0				602
12	6423 X	6423	-0-	-0-	-0-	27 4	1839 9		1562	1530 0				634
01	7161 X	7161	-0-	-0-	-0-	484 1	5861 2	N	1455	1510 0				579
02	7992 X	7992	-0-	-0-	-0-	72 4	1647 9		1368	1350 0				597
						377 1	4318 2	N						
						10 4	1718 9							
						436 1	5102 2	N						
						22 4	1601 9							
						504 1	5983 2	N						
						1505 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
VERDUN OIL & GAS LLC														
MORO CREEK														
WELL #: 2410H RRCID -> 292296 COMPL. DATE 11/23/2020 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7275 - 15276														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	8357 X	8357	-0-	-0-	-0-	465 1	7084 2	806 9	N	733	740 0			8
10	8215 X	8215	-0-	-0-	-0-	534 1	6767 2	905 9	N	823	807 0			24
11	6587 X	6587	-0-	-0-	-0-	473 1	5448 2	663 9	N	603	608 0			19
12	7294 X	7294	-0-	-0-	-0-	535 1	6093 2	647 9	N	588	595 0			12
01	7180 X	7180	-0-	-0-	-0-	530 1	6086 2	562 9	N	511	495 0			28
02	6448 X	6448	-0-	-0-	-0-	449 1	5516 2	483 9	N	439	441 0			26
CMWW B WELL #: 3604H RRCID -> 292346 COMPL. DATE 10/14/2021 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6850 - 16851														
09	9210 X	7772	-0-	-1438	-0-	563 1	6704 2	450 9	N	409	406 0			347
10	8018 X	8018	-0-	-0-	-0-	575 1	7067 2	349 9	N	317	326 0			338
11	6732 X	6732	-0-	-0-	-0-	495 1	5996 2	167 9	N	152	171 0			319
12	8060 X	6980	-0-	-1080	-0-	533 1	6105 2	328 9	N	298	279 0			338
01	8060 X	6729	-0-	-1331	-0-	495 1	5795 2	414 9	N	376	378 0			336
02	7252 X	6934	-0-	-318	-0-	497 1	5897 2	540 9	N	491	472 0			355
MORO CREEK WELL #: 2411H RRCID -> 292573 COMPL. DATE 12/09/2020 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7225 - 15276														
09	7050 X	-0-	-0-	-7050	-0-				N	113	114 0			1
10	1237 X	1237	-0-	-0-	-0-	77 1	981 2	178 9	N	162	153 0			10
11	1106 X	1106	-0-	-0-	-0-	69 1	795 2	241 9	N	219	220 0			9
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	1 4			N	261	261 0			9
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	206	201 0			14
02	1120 X	-0-	-0-	-1120	-0-				N	96	100 0			10
MORO CREEK B WELL #: 2603H RRCID -> 297203 COMPL. DATE 08/19/2022 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6975 - 14576														
09	7351 X	7351	-0-	-0-	-0-	393 1	5984 2	972 9	N	884	883 0			6
10	8343 X	8343	-0-	-0-	-0-	543 1	6880 2	911 9	N	828	822 0			12
11	7280 X	7280	-0-	-0-	-0-	530 1	6099 2	647 9	N	588	590 0			10
12	13444 X	13444	-0-	-0-	-0-	1039 1	11833 2	534 9	N	485	486 0			9
01	8025 X	8025	-0-	-0-	-0-	597 1	6850 2	576 9	N	524	513 0			20
02	6971 X	6971	-0-	-0-	-0-	494 1	6063 2	414 9	N	376	378 0			18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
VERDUN OIL & GAS LLC														
MORO CREEK A														
WELL #: 2602H RRCID -> 297205 COMPL. DATE 08/19/2022 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 7025 - 14476														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	7562 X	7562	-0-	-0-	-0-	408 1	6222 2	930 9	N	845	844 0			6
10	5509 X	5509	-0-	-0-	-0-	348 1	4405 2	750 9	N	682	678 0			10
11	6922 X	6922	-0-	-0-	-0-	478 1	5505 2	935 9	N	850	846 0			14
12	7062 X	7062	-0-	-0-	-0-	493 1	5614 2	937 9	N	852	849 0			17
01	7449 X	7449	-0-	-0-	-0-	530 1	6084 2	833 9	N	757	745 0			29
02	6714 X	6714	-0-	-0-	-0-	455 1	5590 2	669 9	N	608	608 0			29
MORO CREEK C														
WELL #: 2604H RRCID -> 297267 COMPL. DATE 08/19/2022 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 6800 - 11701														
09	3780 X	3217	-0-	-563	-0-	184 1	2809 2	223 9	N	203	205 0			1
10	3627 X	1989	-0-	-1638	-0-	132 1	1670 2	185 9	N	168	167 0			2
11	3510 X	1474	-0-	-2036	-0-	104 1	1196 2	173 9	N	157	156 0			3
12	6913 X	1593	-0-	-5320	-0-	111 1	1259 2	219 9	N	199	198 0			4
01	859 X	859	-0-	-0-	-0-	58 1	662 2	139 9	N	126	125 0			5
02	1625 X	1625	-0-	-0-	-0-	110 1	1354 2	161 9	N	146	144 0			7
MORO CREEK D														
WELL #: 2605H RRCID -> 297414 COMPL. DATE 08/19/2022 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6850 - 11751														
09	8100 X	6985	-0-	-1115	-0-	399 1	6085 2	499 9	N	454	455 0			3
10	8370 X	6284	-0-	-2086	-0-	424 1	5378 2	475 9	N	432	429 0			6
11	8010 X	6485	-0-	-1525	-0-	476 1	5481 2	524 9	N	476	474 0			8
12	13711 X	13711	-0-	-0-	-0-	1066 1	12134 2	472 9	N	429	429 0			8
01	6816 X	6816	-0-	-0-	-0-	508 1	5825 2	481 9	N	437	428 0			17
02	5430 X	5430	-0-	-0-	-0-	383 1	4703 2	344 9	N	313	315 0			15
VIVION UNIT A														
WELL #: 9 RRCID -> 297442 COMPL. DATE 09/12/2022 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7835 - 15301														
09	9800 X	9800	-0-	-0-	-0-	853 1	7151 2	1796 9	N	1633	1728 0			115
10	9331 X	1359	-0-	-7972	-0-	803 1	556 9		N	505	510 0			110
11	9480 X	2252	-0-	-7228	-0-	1648 1	286 2	318 9	N	289	383 0			16
12	9796 X	5386	-0-	-4410	-0-	459 1	4134 2	793 9	N	721	730 0			7
01	10137 X	3482	-0-	-6655	-0-	297 1	2497 2	681 9	N	619	626 0			-0-
02	9156 X	3215	-0-	-5941	-0-	351 1	2597 2	18 4	N	226	226 0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
VERDUN OIL & GAS LLC														
VIVION UNIT B														
WELL #: 11 RRCID -> 297443 COMPL. DATE 09/12/2022 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7820 - 15151														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	12810 X	12464	-0-	-346	-0-	667 1	10638 2	N	1054	1140 0	77			
10	13237 X	1265	-0-	-11972	-0-	1159 9	400 9	N	364	355 0	86			
11	13890 X	1445	-0-	-12445	-0-	865 1	189 9	N	172	250 0	8			
12	14353 X	1002	-0-	-13351	-0-	1256 1	590 2	N	21	29 0	-0-			
01	13547 X	904	-0-	-12643	-0-	389 1	447 2	N	121	121 0	-0-			
02	11620 X	5294	-0-	-6326	-0-	23 9	133 9	N	203	197 0	6			
						322 1	2 4							
						408 1	4631 2	N						
						32 4	223 9							
VIVION UNIT A														
WELL #: 10 RRCID -> 297699 COMPL. DATE 09/12/2022 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 7845 - 15176														
09	11640 X	11611	-0-	-29	-0-	658 1	9642 2	N	1192	1263 0	87			
10	12028 X	1069	-0-	-10959	-0-	1311 9	336 9	N	305	322 0	70			
11	12990 X	2018	-0-	-10972	-0-	733 1	401 2	N	71	138 0	3			
12	13423 X	6046	-0-	-7377	-0-	1539 1	4938 2	N	513	506 0	10			
01	12989 X	5594	-0-	-7395	-0-	78 9	4393 2	N	655	654 0	11			
02	10836 X	8382	-0-	-2454	-0-	544 1	721 9	N	685	684 0	12			
						564 9	754 9							
						468 1								
						12 4								
						499 1								
						48 4								
MORO CREEK E														
WELL #: 2606H RRCID -> 298523 COMPL. DATE 08/18/2022 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6950 - 12151														
09	12240 X	8183	-0-	-4057	-0-	471 1	7183 2	N	479	482 0	3			
10	12648 X	8474	-0-	-4174	-0-	2 4	527 9	N	534	529 0	8			
11	13410 X	7698	-0-	-5712	-0-	576 1	7301 2	N	552	551 0	9			
12	13857 X	8354	-0-	-5503	-0-	10 4	587 9	N	639	636 0	12			
01	10757 X	9342	-0-	-1415	-0-	567 1	6520 2	N	607	596 0	23			
02	8311 X	8311	-0-	-0-	-0-	4 4	607 9	N	496	495 0	24			
						616 1	7013 2	N						
						22 4	703 9							
						695 1	7977 2	N						
						2 4	668 9							
						585 1	7180 2	N						
						546 9								
CMWW B														
WELL #: RRCID -> 298640 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9834 - 20726														
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
VERDUN OIL & GAS LLC															
CMWW A															
//CONT.// 12018 200				NON-ASSOCIATED				CAPACITY							
//CONT.// 884566															
WELL #: 4324H				RRCID -> 298764				COMPL. DATE 08/25/2024				TOTAL DEPTH 7310 PERF. 7069 - 22776			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
09	SEALED	50069	-0-	50069	927061	3080	1	36680	2	N	9096	9063	0	643	
						303	4	10006	9						
10	980766 X	53705	-0-	-927061	-0-	3360	1	41262	2	N	8114	8244	0	513	
						158	4	8925	9						
11	47658 X	47658	-0-	-0-	-0-	3034	1	36762	2	N	6735	6935	0	313	
						453	4	7409	9						
12	59613 X	45260	-0-	-14353	-0-	3040	1	34796	2	N	6678	6647	0	344	
						78	4	7346	9						
01	59613 X	45754	-0-	-13859	-0-	3051	1	35720	2	N	6210	6201	0	353	
						152	4	6831	9						
02	53844 X	40985	-0-	-12859	-0-	2672	1	31705	2	N	6007	6058	0	302	
						6608	9								
ASHERTON UNIT A				WELL #:				RRCID -> 298765				COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7069 - 22776			
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	SEALED	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
MORO CREEK				WELL #: 3326H				RRCID -> 298786				COMPL. DATE 07/28/2023 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7438 - 15501			
09	13890 X	9129	-0-	-4761	-0-	912	1	6494	2	N	1566	1576	0	19	
						1723	9								
10	14353 X	10872	-0-	-3481	-0-	1039	1	8132	2	N	1546	1543	0	22	
						1701	9								
11	13890 X	9459	-0-	-4431	-0-	922	1	6982	2	N	1414	1421	0	15	
						1555	9								
12	8866 X	8835	-0-	-31	-0-	1032	1	6210	2	N	1448	1446	0	17	
						1593	9								
01	9424 X	8023	-0-	-1401	-0-	1056	1	5632	2	N	1214	1208	0	23	
						1335	9								
02	9828 X	6156	-0-	-3672	-0-	902	1	4101	2	N	1048	1050	0	21	
						1153	9								
MORO CREEK				WELL #: 3324H				RRCID -> 298787				COMPL. DATE 07/28/2023 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 7500 - 15651			
09	44430 X	1830	-0-	-42600	-0-	117	1	836	2	N	797	797	0	12	
						877	9								
10	7254 X	3049	-0-	-4205	-0-	221	1	1731	2	N	997	992	0	17	
						1097	9								
11	4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	366	1	2774	2	N	1036	1041	0	12	
						1140	9								
12	6509 X	6509	-0-	-0-	-0-	748	1	4500	2	N	1146	1144	0	14	
						1261	9								
01	5595 X	5595	-0-	-0-	-0-	725	1	3868	2	N	911	907	0	18	
						1002	9								
02	4004 X	3938	-0-	-66	-0-	555	1	2522	2	N	783	785	0	16	
						861	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
VERDUN OIL & GAS LLC														
MORO CREEK														
WELL #: 3325H RRCID -> 298814 COMPL. DATE 07/26/2023 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7438 - 15501														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
09	10110 X	7134	-0-	-2976	-0-	721 1	5135 2	N	1162	1177	0			14
10	10447 X	7302	-0-	-3145	-0-	1278 9	5425 2	N	1076	1075	0			15
11	6715 X	6715	-0-	-0-	-0-	693 1	4886 2	N	1076	1080	0			11
12	6564 X	6564	-0-	-0-	-0-	1184 9	4657 2	N	1030	1029	0			12
01	7378 X	5856	-0-	-1522	-0-	645 1	4058 2	N	943	938	0			17
02	6664 X	4415	-0-	-2249	-0-	1184 9	2867 2	N	834	834	0			17
						774 1								
						1133 9								
						761 1								
						1037 9								
						631 1								
						917 9								
CMWW A WELL #: 4404H RRCID -> 298824 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7467 - 12493														
09	13620 X	11177	-0-	-2443	-0-	772 1	9194 2	N	1032	1032	0			67
10	12090 X	10338	-0-	-1752	-0-	76 4	1135 9	N	1016	1021	0			62
11	11700 X	10200	-0-	-1500	-0-	692 1	8495 2	N	703	733	0			32
12	11687 X	7786	-0-	-3901	-0-	33 4	1118 9	N	710	706	0			36
01	11687 X	8332	-0-	-3355	-0-	711 1	8610 2	N	435	444	0			27
02	10444 X	7226	-0-	-3218	-0-	106 4	773 9	N	454	457	0			24
						562 1	6429 2	N						
						14 4	781 9	N						
						616 1	7206 2	N						
						31 4	479 9	N						
						523 1	6204 2	N						
						499 9								
CMWW A WELL #: 4304H RRCID -> 298825 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 7748 - 15444														
09	2160 X	712	-0-	-1448	-0-	41 1	483 2	N	167	166	0			12
10	2232 X	1269	-0-	-963	-0-	4 4	184 9	N	148	151	0			9
11	3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	83 1	1019 2	N	246	245	0			10
12	1271 X	1066	-0-	-205	-0-	4 4	163 9	N	99	104	0			5
01	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	277 1	3352 2	N	131	129	0			7
02	2464 X	1008	-0-	-1456	-0-	41 4	271 9	N	130	131	0			6
						77 1	878 2	N						
						2 4	109 9	N						
						95 1	1114 2	N						
						5 4	144 9	N						
						67 1	798 2	N						
						143 9								
CMWW A WELL #: 4309H RRCID -> 298826 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 7336 - 15028														
09	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	256 1	3051 2	N	436	417	0			23
10	2157 X	2157	-0-	-0-	-0-	25 4	480 9	N	617	606	0			34
11	1421 X	1421	-0-	-0-	-0-	111 1	1362 2	N	287	310	0			11
12	1612 X	1159	-0-	-453	-0-	5 4	679 9	N	206	208	0			9
01	3937 X	1543	-0-	-2394	-0-	83 1	1010 2	N	105	108	0			6
02	3556 X	882	-0-	-2674	-0-	12 4	316 9	N	53	55	0			4
						75 1	855 2	N						
						2 4	227 9	N						
						112 1	1309 2	N						
						6 4	116 9	N						
						64 1	760 2	N						
						58 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															CNTY: DIMMIT																											
VERDUN OIL & GAS LLC																																										
CMWW A																																										
WELL #: 4312H															RRCID -> 298827					COMPL. DATE 09/22/2013					TOTAL DEPTH 7073					PERF. 7392 - 15460												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																									
09	1410 X	576	-0-	-834	-0-		36 1	431 2	4 4	105 9	N	95	96 0				6																									
10	1302 X	483	-0-	-819	-0-		29 1	353 2	1 4	100 9	N	91	92 0				5																									
11	3390 X	522	-0-	-2868	-0-		32 1	393 2	5 4	92 9	N	84	86 0				3																									
12	3503 X	487	-0-	-3016	-0-		31 1	354 2	1 4	101 9	N	92	91 0				4																									
01	1085 X	336	-0-	-749	-0-		18 1	207 2	1 4	110 9	N	100	99 0				5																									
02	532 X	373	-0-	-159	-0-		24 1	286 2	63 9		N	57	58 0				4																									
CMWW A																		WELL #: 4313H					RRCID -> 298860					COMPL. DATE 09/22/2013					TOTAL DEPTH 7033					PERF. 7476 - 15360				
09	1050 X	696	-0-	-354	-0-		41 1	493 2	4 4	158 9	N	144	136 0				14																									
10	719 X	719	-0-	-0-	-0-		51 1	629 2	2 4	37 9	N	34	44 0				4																									
11	859 X	859	-0-	-0-	-0-		58 1	703 2	9 4	89 9	N	81	80 0				5																									
12	930 X	680	-0-	-250	-0-		47 1	536 2	1 4	96 9	N	87	86 0				6																									
01	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-		87 1	1022 2	4 4	121 9	N	110	108 0				8																									
02	812 N	689	-0-	-123	-0-		48 1	571 2	70 9		N	64	67 0				5																									
CMWW A																		WELL #: 4315H					RRCID -> 298861					COMPL. DATE 04/09/2015					TOTAL DEPTH 7263					PERF. 7517 - 16032				
09	7470 X	1365	-0-	-6105	-0-		77 1	922 2	8 4	358 9	Y	325	308 0				54																									
10	7161 X	2088	-0-	-5073	-0-		138 1	1698 2	7 4	245 9	Y	223	254 0				23																									
11	3780 X	1592	-0-	-2188	-0-		101 1	1219 2	15 4	257 9	Y	234	240 0				17																									
12	3410 X	1752	-0-	-1658	-0-		118 1	1352 2	3 4	279 9	Y	254	251 0				20																									
01	1897 X	1897	-0-	-0-	-0-		128 1	1497 2	6 4	266 9	Y	242	237 0				25																									
02	1876 X	1661	-0-	-215	-0-		107 1	1267 2	287 9		Y	261	265 0				21																									
MORO CREEK																		WELL #: 3410H					RRCID -> 298947					COMPL. DATE 08/26/2024					TOTAL DEPTH 7337					PERF. 7175 - 22751				
09	74640 X	66643	-0-	-7997	-0-		6735 1	47936 2	273 4	11699 9	N	10635	10832 0				134																									
10	74989 X	72365	-0-	-2624	-0-		6961 1	54483 2	534 4	10387 9	N	9443	9438 0				139																									
11	72570 X	60487	-0-	-12083	-0-		5795 1	43886 2	2147 4	8659 9	N	7872	7925 0				86																									
12	58590 X	54073	-0-	-4517	-0-		6426 1	38680 2	8967 9		N	8152	8141 0				97																									
01	68851 X	48419	-0-	-20432	-0-		6326 1	33739 2	235 4	8119 9	N	7381	7340 0				138																									
02	65352 X	35423	-0-	-29929	-0-		5124 1	23290 2	7009 9		N	6372	6383 0				127																									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) VERDUN OIL & GAS LLC MORO CREEK														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 884566 WELL #: 2413H RRCID -> 299310 COMPL. DATE 06/11/2025 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 6925 - 22951														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	SHUT IN	140474	-0-	140474	313627	6720 34	1 4	102443 31277	2 9	N	28434	28505	0	197
10	406616 X	92989	-0-	-313627	-0-	5524 91	1 4	69983 17391	2 9	N	15810	15737	0	270
11	78621 X	78621	-0-	-0-	-0-	5247 39	1 4	60376 12959	2 9	N	11781	11819	0	232
12	74745 X	74745	-0-	-0-	-0-	5142 187	1 4	58551 10865	2 9	N	9877	9894	0	215
01	73892 X	73892	-0-	-0-	-0-	5188 18	1 4	59523 9163	2 9	N	8330	8183	0	362
*02	60678 X	60678	-0-	-0-	-0-	4082 6471	1 9	50125	2	N	5883	5930	0	315
MORO CREEK														
WELL #: 2412H RRCID -> 299642 COMPL. DATE 06/13/2025 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 7000 - 23001														
09	SHUT IN	120283	-0-	120283	263559	5567 29	1 4	84862 29825	2 9	N	27114	27188	0	189
10	342590 X	79031	-0-	-263559	-0-	4502 74	1 4	57035 17420	2 9	N	15836	15757	0	268
11	69952 X	69952	-0-	-0-	-0-	4621 34	1 4	53182 12115	2 9	N	11014	11067	0	215
12	64494 X	64494	-0-	-0-	-0-	4361 159	1 4	49655 10319	2 9	N	9381	9397	0	199
01	68968 X	68968	-0-	-0-	-0-	4777 16	1 4	54812 9363	2 9	N	8512	8345	0	366
*02	58938 X	58938	-0-	-0-	-0-	3863 7643	1 9	47432	2	N	6948	6953	0	361
ASHERTON UNIT A														
WELL #: 2801H RRCID -> 300412 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 6932 - 16937														
09	16230 X	1009	-0-	-15221	-0-	53 147	1 9	809	2	N	134	139	1	282
10	16771 X	1362	-0-	-15409	-0-	85 1	1 4	1075 201	2 9	N	183	217	1	248
11	16230 X	1916	-0-	-14314	-0-	132 1	1 4	1518 265	2 9	N	241	252	1	237
12	16771 X	2016	-0-	-14755	-0-	146 5	1 4	1661 204	2 9	N	185	254	1	168
01	1062 X	1062	-0-	-0-	-0-	66 244	1 9	752	2	N	222	212	1	178
*02	1711 X	1711	-0-	-0-	-0-	112 230	1 9	1369	2	N	209	218	1	169
ASHERTON UNIT A														
WELL #: 2802H RRCID -> 300413 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 7056 - 16844														
09	16800 X	2225	-0-	-14575	-0-	127 1	1 4	1939 158	2 9	Y	144	136	1	279
10	17360 X	1449	-0-	-15911	-0-	89 1	1 4	1122 237	2 9	Y	215	227	1	267
11	16800 X	930	-0-	-15870	-0-	54 250	1 9	626	2	Y	227	278	1	216
12	17360 X	1537	-0-	-15823	-0-	98 4	1 4	1113 322	2 9	Y	293	296	1	213
01	1089 X	1089	-0-	-0-	-0-	64 287	1 9	738	2	Y	261	286	1	188
*02	1764 X	453	-0-	-1311	-0-	11 309	1 9	133	2	Y	281	276	1	193

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) VERDUN OIL & GAS LLC ASHERTON UNIT A														CNTY: DIMMIT			
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 884566																	
WELL #: 2803H RRCID -> 300414 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 7012 - 16879																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE			
09	21270 X	1430	-0-	-19840	-0-	69 1	1056 2	Y			277	141 1		451			
						305 9											
10	21979 X	984	-0-	-20995	-0-	57 1	718 2	Y			189	360 1		280			
						1 4	208 9										
11	21270 X	833	-0-	-20437	-0-	50 1	576 2	Y			188	241 1		227			
						207 9											
12	21979 X	1805	-0-	-20174	-0-	134 1	1521 2	Y			132	192 1		167			
						5 4	145 9										
01	821 X	821	-0-	-0-	-0-	38 1	440 2	Y			312	235 1		244			
						343 9											
02	1344 X	882	-0-	-462	-0-	45 1	549 2	Y			262	288 1		218			
						288 9											
ASHERTON UNIT A														WELL #: 2804H RRCID -> 300415 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 7030 - 16698			
09	22410 X	1671	-0-	-20739	-0-	87 1	1323 2	Y			237	150 1		436			
						261 9											
10	23157 X	1119	-0-	-22038	-0-	57 1	718 2	Y			312	332 1		416			
						1 4	343 9										
11	22410 X	832	-0-	-21578	-0-	51 1	588 2	Y			175	353 1		238			
						193 9											
12	23157 X	1388	-0-	-21769	-0-	99 1	1129 2	Y			142	188 1		192			
						4 4	156 9										
01	1800 X	1800	-0-	-0-	-0-	121 1	1385 2	Y			267	216 1		243			
						294 9											
02	1568 X	287	-0-	-1281	-0-	16 1	196 2	Y			68	159 1		152			
						75 9											
CMWW B														WELL #: 2901H RRCID -> 300416 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 6939 - 17124			
09	20280 X	325	-0-	-19955	-0-	16 1	251 2	Y			53	69 1		232			
						58 9											
10	20956 X	646	-0-	-20310	-0-	40 1	511 2	Y			85	144 1		173			
						1 4	94 9										
11	20280 X	1166	-0-	-19114	-0-	78 1	894 2	Y			175	79 1		269			
						1 4	193 9										
12	20956 X	554	-0-	-20402	-0-	33 1	377 2	Y			130	205 1		194			
						1 4	143 9										
01	650 X	650	-0-	-0-	-0-	41 1	473 2	Y			124	48 1		270			
						136 9											
02	924 X	189	-0-	-735	-0-	11 1	133 2	Y			41	129 1		182			
						45 9											
CMWW B														WELL #: 2903H RRCID -> 300417 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7181 - 16841			
09	16740 X	622	-0-	-16118	-0-	29 1	437 2	Y			142	55 1		268			
						156 9											
10	17298 X	798	-0-	-16500	-0-	44 1	558 2	Y			177	212 1		233			
						1 4	195 9										
11	16740 X	735	-0-	-16005	-0-	50 1	572 2	Y			103	164 1		172			
						113 9											
12	17298 X	413	-0-	-16885	-0-	24 1	270 2	Y			107	139 1		140			
						1 4	118 9										
01	483 X	483	-0-	-0-	-0-	29 1	336 2	Y			107	39 1		208			
						118 9											
*02	364 X	106	-0-	-258	-0-	5 1	59 2	Y			38	110 1		136			
						42 9											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															12018 200					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: DIMMIT									
VERDUN OIL & GAS LLC															//CONT./// 884566																								
ZIMMERMAN A															WELL #: 1H					RRCID -> 300463					COMPL. DATE 11/09/2025					TOTAL DEPTH 7659					PERF. 8130 - 14861				
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE											
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT								-0-												
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT								-0-												
11	SHUT	IN	6588	-0-	6588	6588	6588	6588		392	1	2799	2	N		3088			3088		2959	0					129												
										3397	9																												
12	49996	X	43408	-0-	-6588	-0-	-6588	-0-		879	1	23387	2	N		17402			17402		17318	0					213												
										19142	9																												
01	52020	X	52020	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1012	1	32967	2	N		16321			16321		16288	0					246												
										88	4	17953	9																										
02	45885	X	45885	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		927	1	30503	2	N		12960			12960		12974	0					232												
										199	4	14256	9																										
ZIMMERMAN B															WELL #: 2H					RRCID -> 300464					COMPL. DATE 11/09/2025					TOTAL DEPTH 7660					PERF. 8260 - 15111				
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT								-0-												
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT								-0-												
11	SHUT	IN	12131	-0-	12131	12131	12131	12131		618	1	4363	2	N		6500			6500		6237	0					263												
										7150	9																												
12	91550	X	79419	-0-	-12131	-0-	-12131	-0-		1447	1	38495	2	N		35888			35888		35688	0					463												
										39477	9																												
01	79035	X	79035	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1376	1	44820	2	N		29745			29745		29848	0					360												
										119	4	32720	9																										
02	64253	X	64253	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1219	1	40062	2	N		20646			20646		20630	0					376												
										261	4	22711	9																										
MORO CREEK															WELL #: 3501H					RRCID -> 300706					COMPL. DATE 10/14/2025					TOTAL DEPTH 6635					PERF. N/A				
10	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-								-0-												
11	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-								-0-												
12	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-								-0-												
01	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-								-0-												
02	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-								-0-												
CHER AMI A															WELL #: 1H					RRCID -> 300769					COMPL. DATE 09/28/2025					TOTAL DEPTH 6635					PERF. N/A				
09	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-								-0-												
10	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-								-0-												
11	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-								-0-												
12	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-								-0-												
01	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-								-0-												
02	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-								-0-												
CHER AMI B															WELL #: 2H					RRCID -> 300770					COMPL. DATE 10/05/2025					TOTAL DEPTH 6676					PERF. N/A				
10	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-								-0-												
11	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-								-0-												
12	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-								-0-												
01	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-								-0-												
02	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-								-0-												
BRISCOE RANCH (OLMOS)															12018 666					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: DIMMIT									
FLINT OAK ENERGY, LLC															273933																								
BRISCOE															WELL #: 3					RRCID -> 213469					COMPL. DATE N/A					TOTAL DEPTH 5500					PERF. 4516 - 4528				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y		-0-								46												
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y		-0-								46												
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y		-0-								46												
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y		-0-								46												
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y		-0-								46												
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y		-0-								46												

BRISCOE RANCH (OLMOS)				//CONT.//	12018 666	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
FLINT OAK ENERGY, LLC				//CONT.//	273933												
BRISCOE				WELL #:	4	RRCID -> 213470		COMPL. DATE 10/17/2005		TOTAL	DEPTH	5500	PERF.	4858	-	4884	
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
11		133 X		133	-0-	-0-		-0-	133	3			Y	-0-			-0-
12		596 X		596	-0-	-0-		-0-	596	3			Y	-0-			-0-
01		261 N		261	-0-	-0-		-0-	261	3			Y	-0-			-0-
02		228 N		228	-0-	-0-		-0-	228	3			Y	-0-			-0-

BRISCOE					WELL #:	11	RRCID -> 216436		COMPL. DATE 03/24/2006		TOTAL	DEPTH	5300	PERF.	4483	-	4904
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
10		0 X		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
11		78 X		78	-0-	-0-		-0-	78	3			Y	-0-			-0-
12		106 N		106	-0-	-0-		-0-	106	3			Y	-0-			-0-
01		93 N		50	-0-	-43		-0-	50	3			Y	-0-			-0-
02		84 N		52	-0-	-32		-0-	52	3			Y	-0-			-0-

BRISCOE (5140)					WELL #:	8002	RRCID -> 220342		COMPL. DATE 04/21/2006		TOTAL	DEPTH	5300	PERF.	4560	-	4710
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					-0-

BRISCOE (5140)					WELL #:	8007	RRCID -> 220367		COMPL. DATE 05/29/2006		TOTAL	DEPTH	5200	PERF.	4462	-	4476
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					-0-
10		0 X		-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					-0-
11		88 X		88	-0-	-0-		-0-	88	3			N	-0-			-0-
12		87 N		87	-0-	-0-		-0-	87	3			N	-0-			-0-
01		93 N		80	-0-	-13		-0-	80	3			N	-0-			-0-
02		84 N		82	-0-	-2		-0-	82	3			N	-0-			-0-

BRISCOE (5140)					WELL #:	8008	RRCID -> 220370		COMPL. DATE 06/07/2006		TOTAL	DEPTH	5200	PERF.	4480	-	4510
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					-0-

BRISCOE					WELL #:		RRCID -> 220777		COMPL. DATE 08/13/2006		TOTAL	DEPTH	5300	PERF.	4440	-	4850
09	P&A	COND		-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					40
10	P&A	COND		-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					40
11	P&A	COND		-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					40
12	P&A	COND		-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					40
01	P&A	COND		-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					40
02	P&A	COND		-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					40

PLUGGED AND ABANDONED_____11/07/2023																	

BRISCOE RANCH (OLMOS)			//CONT.//			12018 666	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
FLINT OAK ENERGY, LLC			//CONT.//			273933													
BRISCOE (5140)			WELL #:			8010	RRCID ->	220888	COMPL. DATE	08/09/2006	TOTAL	DEPTH	5150	PERF. 4508 - 4580					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
BRISCOE (5140)			WELL #:			8012	RRCID ->	221218	COMPL. DATE	09/28/2006	TOTAL	DEPTH	5150	PERF. 4619 - 4628					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	138 X		138	-0-	-0-	-0-		138	3			N	-0-					-0-	
01	89 X		89	-0-	-0-	-0-		89	3			N	-0-					-0-	
*02	61 N		61	-0-	-0-	-0-		61	3			N	-0-					-0-	
BRISCOE (5140)			WELL #:			8009	RRCID ->	221242	COMPL. DATE	06/21/2006	TOTAL	DEPTH	5050	PERF. 4793 - 4804					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	397 X		397	-0-	-0-	-0-		397	3			N	-0-					-0-	
12	922 N		922	-0-	-0-	-0-		922	3			N	-0-					-0-	
01	465 N		250	-0-	-215	-0-		250	3			N	-0-					-0-	
02	364 N		183	-0-	-181	-0-		183	3			N	-0-					-0-	
BRISCOE, DOLPH "B"			WELL #:			42	RRCID ->	221505	COMPL. DATE	08/07/2006	TOTAL	DEPTH	6000	PERF. 4670 - 4677					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
BRISCOE, DOLPH "B"			WELL #:			43	RRCID ->	222212	COMPL. DATE	09/07/2006	TOTAL	DEPTH	6000	PERF. 4832 - 4844					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
BRISCOE (5140)			WELL #:			8016	RRCID ->	223309	COMPL. DATE	10/27/2006	TOTAL	DEPTH	5150	PERF. 4620 - 4644					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BRISCOE (5140)			WELL #:			8020	RRCID ->	224554	COMPL. DATE	03/24/2008	TOTAL	DEPTH	5050	PERF. 4484 - 4520					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

BRISCOE RANCH (OLMOS)			//CONT.//		12018 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
FLINT OAK ENERGY, LLC			//CONT.//		273933								
BRISCOE			WELL #:		29	RRCID -> 227662		COMPL. DATE 05/06/2006		TOTAL DEPTH 5300		PERF. 4860 - 4866	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BRISCOE, DOLPH "B"			WELL #:		54	RRCID -> 229816		COMPL. DATE 11/27/2006		TOTAL DEPTH 5750		PERF. 4993 - 5010	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BRISCOE, DOLPH "B"			WELL #:		55	RRCID -> 229955		COMPL. DATE 12/29/2006		TOTAL DEPTH 5750		PERF. 4835 - 4843	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BRISCOE, DOLPH "B"			WELL #:		62	RRCID -> 230054		COMPL. DATE 01/08/2007		TOTAL DEPTH 5775		PERF. 4970 - 4979	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BRISCOE (5140)			WELL #:		8027	RRCID -> 232674		COMPL. DATE 06/20/2007		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 4806 - 4822	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
11	397 X	397	-0-	-0-	-0-	-0-	397	3		N	-0-		7
12	472 N	472	-0-	-0-	-0-	-0-	472	3		N	-0-		7
01	496 N	140	-0-	-356	-0-	-0-	140	3		N	-0-		7
02	364 N	74	-0-	-290	-0-	-0-	74	3		N	-0-		7

BRISCOE (5140)			WELL #:		8028	RRCID -> 232675		COMPL. DATE 07/03/2007		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 4520 - 4535	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
11	413 X	413	-0-	-0-	-0-	-0-	413	3		N	-0-		7
12	813 N	813	-0-	-0-	-0-	-0-	813	3		N	-0-		7
01	496 N	269	-0-	-227	-0-	-0-	269	3		N	-0-		7
02	392 N	172	-0-	-220	-0-	-0-	172	3		N	-0-		7

BRISCOE (5140)			WELL #:		8033	RRCID -> 232687		COMPL. DATE 02/25/2008		TOTAL DEPTH 5400		PERF. 4283 - 4304	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	86 X	86	-0-	-0-	-0-	-0-	86	3		N	-0-		-0-
12	175 N	175	-0-	-0-	-0-	-0-	175	3		N	-0-		-0-
01	93 N	64	-0-	-29	-0-	-0-	64	3		N	-0-		-0-
02	84 N	45	-0-	-39	-0-	-0-	45	3		N	-0-		-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS)		//CONT.//		12018 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
FLINT OAK ENERGY, LLC		//CONT.//		273933													
BRISCOE (5140)		WELL #:		8030	RRCID ->	232719	COMPL. DATE	08/30/2007	TOTAL	DEPTH	5800	PERF. 4468	- 4486				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BRISCOE (5140)		WELL #:		8037	RRCID ->	232739	COMPL. DATE	03/03/2008	TOTAL	DEPTH	5200	PERF. 4258	- 4270				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BRISCOE (5140)		WELL #:		8036	RRCID ->	232741	COMPL. DATE	02/25/2008	TOTAL	DEPTH	5200	PERF. 4447	- 4454				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
11	388 X	388	-0-	-0-	-0-			388	3		N	-0-					7
12	911 N	911	-0-	-0-	-0-			911	3		N	-0-					7
01	465 N	230	-0-	-0-	-235			230	3		N	-0-					7
02	364 N	164	-0-	-0-	-200			164	3		N	-0-					7

BRISCOE (5140)		WELL #:		8038	RRCID ->	232742	COMPL. DATE	01/28/2008	TOTAL	DEPTH	5200	PERF. 4236	- 4256				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BRISCOE (5140)		WELL #:		8024	RRCID ->	235763	COMPL. DATE	08/14/2007	TOTAL	DEPTH	5000	PERF. 4241	- 4285				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRISCOE		WELL #:		43	RRCID ->	235889	COMPL. DATE	02/27/2008	TOTAL	DEPTH	5500	PERF. 4462	- 4480				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					123
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					123
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					123
12	194 X	194	-0-	-0-	-0-			194	3		N	-0-					123
01	226 X	226	-0-	-0-	-0-			226	3		N	-0-					123
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-			144	3		N	-0-					123

BRISCOE RANCH (OLMOS)			//CONT.// 12018 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
FLINT OAK ENERGY, LLC			//CONT.// 273933		WELL #: 8035		RRCID -> 237938		COMPL. DATE 02/04/2008		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 4244 - 4270				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BRISCOE (5140)			WELL #: 8042			RRCID -> 241878			COMPL. DATE 06/16/2008			TOTAL DEPTH 5400			PERF. 4538 - 4582		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BRISCOE			WELL #: 44			RRCID -> 241882			COMPL. DATE 06/20/2008			TOTAL DEPTH 5500			PERF. 4935 - 4950		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	278	X	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					90
02	213	X	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					90
BRISCOE (5140)			WELL #: 8045			RRCID -> 241896			COMPL. DATE 07/26/2008			TOTAL DEPTH 5640			PERF. 4750 - 4758		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BRISCOE (5140)			WELL #: 8047			RRCID -> 241904			COMPL. DATE 08/04/2008			TOTAL DEPTH 5300			PERF. 4420 - 4827		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	74	X	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
01	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
*02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
BRISCOE			WELL #: 22			RRCID -> 243059			COMPL. DATE 05/07/2006			TOTAL DEPTH 5300			PERF. 4842 - 4865		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
11	93	X	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					64
12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-					64
01	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	3			Y	-0-					64
02	84	N	53	-0-	-31	-0-	53	3			Y	-0-					64

BRISCOE RANCH (OLMOS)				//CONT.// 12018 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
FLINT OAK ENERGY, LLC				//CONT.// 273933													
BRISCOE, DOLPH "B"				WELL #:		RRCID -> 243065		COMPL. DATE 06/26/2008		TOTAL DEPTH 5810		PERF. 4852 - 4920					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/07/2023																	
BRISCOE				WELL #:		16	RRCID -> 243066		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 5300		PERF. 4574 - 4581				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
BRISCOE				WELL #:		33	RRCID -> 244586		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 5512		PERF. 4859 - 4877				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				84	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				84	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				84	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				84	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				84	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				84	
BRISCOE				WELL #:		34	RRCID -> 249646		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 5500		PERF. N/A				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
BRISCOE (5140)				WELL #:		8013	RRCID -> 251103		COMPL. DATE 08/19/2006		TOTAL DEPTH 5150		PERF. 4495 - 4508				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
BRISCOE (5140)				WELL #:		8032	RRCID -> 273158		COMPL. DATE 02/04/2008		TOTAL DEPTH 5150		PERF. 4837 - 4874				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20	
01	173 X	173	-0-	-0-	-0-	-0-		173	3		N	-0-				20	
*02	190 X	190	-0-	-0-	-0-	-0-		190	3		N	-0-				20	

CAGE (ESCONDIDO)			14597 500	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: MAVERICK								
RAM RIVER RESOURCES, INC.			689327															
SHAMROCK-CAGE			WELL #: 1089	RRCID -> 066569	COMPL. DATE 04/27/1976	TOTAL DEPTH	2700	PERF. N/A										
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
CALLIHAM, SOUTH (JACKSON)			14866 333	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: MCMULLEN								
TROTTER-HOWLING & HATTAWAY			871290															
CLAUNCH, B. C.			WELL #: 3	RRCID -> 000087	COMPL. DATE 05/23/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 418	-	428								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
CALLIHAM, SOUTH (1100)			14866 666	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: MCMULLEN								
ELBO CO., THE			246610															
WHITMIRE, W. A.			WELL #: 1	RRCID -> 000091	COMPL. DATE 12/10/1956	TOTAL DEPTH	1138	PERF. 1094	-	1102								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
CAMPANA, SOUTH(GOVT. WELLS 2600)			15146 259	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: MCMULLEN								
G. & M. ENERGY COMPANY			292290															
HARRIS, L.			WELL #: 1	RRCID -> 000099	COMPL. DATE 10/05/1957	TOTAL DEPTH	2651	PERF. 2631	-	2650								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
CAMPANA, SOUTH (LOMA NOVIA 2700)			15146 370	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MCMULLEN								
TEXAS, LES & CO.			846666															
EBERT GAS UNIT			WELL #: 1A	RRCID -> 094297	COMPL. DATE 05/26/1981	TOTAL DEPTH	3208	PERF. 2796	-	2800								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1836						N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1836						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1836						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1836						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1836						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1836						N	NO RPT					-0-	

CAMPANA, S.(QUEEN CITY 5900)														
PROLINE ENERGY RESOURCES INC														
EDRINGTON, H. C. EST. -I-														
					15146 444	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			
					681327									
WELL #:					31	RRCID -> 090536					COMPL. DATE 01/20/2023			
											TOTAL DEPTH 6100			
											PERF. 3932 - 3960			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				2
CAMPANA, SOUTH (WILCOX 7700)														
PROLINE ENERGY RESOURCES INC														
SCOTT FOUNDATION														
					15146 530	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			
					681327									
WELL #:					5	RRCID -> 202556					COMPL. DATE 06/25/2004			
											TOTAL DEPTH 10074			
											PERF. 7916 - 7924			
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
CAMPANA, SOUTH (WILCOX 9500)														
HURD ENTERPRISES, LTD.														
P. KYNETTE UNIT														
					15146 600	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			
					419886									
WELL #:					1	RRCID -> 287435					COMPL. DATE 03/10/2024			
											TOTAL DEPTH 10010			
											PERF. 9590 - 9740			
09	28590 #	28582	-0-	-8	-0-	28306	2	276	9	N	251	305	1	100
10	29884 #	28130	-0-	-1754	-0-	27837	2	293	9	N	266	313	1	53
11	29160 #	25527	-0-	-3633	-0-	25248	2	279	9	N	254	148	1	159
12	30132 #	24156	-0-	-5976	-0-	23888	2	268	9	N	244	322	1	81
01	30132 #	21343	-0-	-8789	-0-	21093	2	250	9	N	227	156	1	152
02	26684 #	20108	-0-	-6576	-0-	19931	2	177	9	N	161	159	1	154
CAMPANA, SOUTH (WILCOX 10,400)														
PROLINE ENERGY RESOURCES INC														
EDRINGTON, H. C. EST. "I"														
					15146 645	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			
					681327									
WELL #:					33	RRCID -> 096139					COMPL. DATE 06/09/1981			
											TOTAL DEPTH 15012			
											PERF.10385 - 10398			
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				2
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				2
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				2
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				2
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				2
CAMPANA, SOUTH (WILCOX 11,200)														
PROLINE ENERGY RESOURCES INC														
EDRINGTON, H. C. EST. "I"														
					15146 710	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			
					681327									
WELL #:					32	RRCID -> 088329					COMPL. DATE 02/29/1980			
											TOTAL DEPTH 14000			
											PERF.11167 - 11212			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				90
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				90
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				90
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				90
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				90
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				90

CAMPANA, SOUTH (YEGUA 4300)				15146 740	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MCMULLEN			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327							
GOUGER GU 4 0/A				WELL #: 4	RRCID -> 239186	COMPL. DATE 01/28/2008	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 4336	-	4342	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 1					28
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 1					28
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 1					28
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 1					28
01	11 N	-0-	-0-	-11	-0-						28
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 1					28
CAMPANA, SOUTH (1450)				15146 777	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327							
GOUGER G/U #4 0/A				WELL #: 2 H	RRCID -> 083780	COMPL. DATE 06/26/1979	TOTAL DEPTH 7660	PERF. 1435	-	1455	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
SCOTT FOUNDATION				WELL #: 2	RRCID -> 194339	COMPL. DATE 02/12/2003	TOTAL DEPTH 9040	PERF. 1484	-	1487	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
SCOTT FOUNDATION				WELL #: 1	RRCID -> 260477	COMPL. DATE 09/10/2010	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 1324	-	1510	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
CAMPANA, SOUTH (1500)				15146 785	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
ATLAS OPERATING LLC				036587							
KYNETTE, P.				WELL #: 29	RRCID -> 121180	COMPL. DATE 04/30/1986	TOTAL DEPTH 6378	PERF. 1487	-	1497	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313							
SCHOELLER, KATE				WELL #: 3	RRCID -> 187257	COMPL. DATE 04/12/2006	TOTAL DEPTH 3106	PERF. 1530	-	1534	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

CAMPANA, SOUTH (1500) //CONT.// 15146 785 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN															
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327															
GOUGER GAS UNIT NO 4 0/A WELL #: 7 RRCID -> 132133 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 3009 PERF. 1490 - 1502															
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-			7
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-			7
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-			7
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-			7
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			7
02	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	1			N	-0-			7
CAMPANA, SOUTH (1600) 15146 814 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN															
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327															
GOUGER GAS UNIT NO. 4 WELL #: 8 RRCID -> 130823 COMPL. DATE 04/25/1989 TOTAL DEPTH 3022 PERF. 1606 - 1622															
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CAMPANERO (CANYON) 15153 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS															
RIO-TEX, INC. 712930															
MOODY WELL #: 1 RRCID -> 076843 COMPL. DATE 03/13/1978 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2288 - 3333															
09	0	W	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-			-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-			-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-			-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-			-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-			-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	9					Y	NO RPT			-0-
MOODY WELL #: 4 RRCID -> 076844 COMPL. DATE 03/18/1978 TOTAL DEPTH 4638 PERF. 3158 - 3285															
09	0	W	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-			-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-			-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-			-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-			-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-			-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	7					Y	NO RPT			-0-
MOODY WELL #: 6 RRCID -> 076845 COMPL. DATE 04/16/1978 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2235 - 3193															
09	0	W	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-			-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-			-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-			-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-			-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-			-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	9					Y	NO RPT			-0-
MOODY WELL #: 3 RRCID -> 077109 COMPL. DATE 04/06/1978 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2263 - 3875															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CAMPANERO (CANYON) RIO-TEX, INC. MOODY			//CONT.// 15153 500 712930 WELL #: 5			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: EDWARDS					
						RRCID -> 077558			COMPL. DATE 10/01/2011		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 3046 - 3196				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOODY			WELL #: 8			RRCID -> 085380			COMPL. DATE 11/13/1979		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 2309 - 3347				
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7					Y	NO RPT					-0-

MOODY, DENMAN			WELL #: 7			RRCID -> 085505			COMPL. DATE 10/30/1979		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3286 - 3453				
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12					Y	NO RPT					-0-

MOODY			WELL #: B 1			RRCID -> 097028			COMPL. DATE 12/10/1980		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 2234 - 2333				
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	15					Y	NO RPT					-0-

MOODY			WELL #: 702			RRCID -> 152330			COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4101		PERF. 3186 - 3330				
09	1033 N	125	-0-	-908	-0-	8	1	117	2	Y	-0-						-0-
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-						-0-
11	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-						-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-

MOODY			WELL #: 205			RRCID -> 154945			COMPL. DATE 12/08/1994		TOTAL DEPTH 3996		PERF. 3467 - 3632				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARON RANCH (1300)			15840 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN										
CHALLENGER OIL INC			152379																
CARON			WELL #: 2		RRCID -> 125827		COMPL. DATE 07/14/1987		TOTAL DEPTH 3708		PERF. 1293 - 1297								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
CARRIZO			15906 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN										
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, R. BRACKEN			102824		WELL #: 42w		RRCID -> 267041		COMPL. DATE 05/05/2011		TOTAL DEPTH 5547		PERF. 4900 - 5160						
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
CARRIZO (ESCONDIDO 1350)			15906 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT										
TRINITY OPERATING (USG), LLC WEST, G.W.			870209		WELL #: 8		RRCID -> 265245		COMPL. DATE 04/08/2011		TOTAL DEPTH 3682		PERF. 1600 - 1650						
09	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
CATARINA, SW. (OLMOS)			16340 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT										
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES RANCH			499978		WELL #: 1		RRCID -> 059872		COMPL. DATE 11/15/1973		TOTAL DEPTH 5392		PERF. N/A						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
GATES RANCH			WELL #: 10		RRCID -> 061190		COMPL. DATE 01/07/1975		TOTAL DEPTH 5424		PERF. N/A								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
GATES RANCH			WELL #: 1190		RRCID -> 064782		COMPL. DATE 11/21/1975		TOTAL DEPTH 5350		PERF. N/A								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

CATARINA, SW. (OLMOS)		//CONT.//		16340 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978												
GATES RANCH "A"		WELL #:		2203	RRCID ->	065829	COMPL. DATE	11/10/1975	TOTAL DEPTH	5350	PERF.	N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
GATES RANCH		WELL #:		2225	RRCID ->	072909	COMPL. DATE	06/10/1977	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	N/A				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
COTULLA		WELL #:		5797	RRCID ->	090526	COMPL. DATE	04/17/2013	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	5333	-	5470		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GATES RANCH		WELL #:		1074	RRCID ->	092178	COMPL. DATE	02/03/1981	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	4816	-	4832		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
GATES RANCH		WELL #:		1236	RRCID ->	117968	COMPL. DATE	05/14/1985	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	5271	-	5326		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GATES RANCH "A"		WELL #:		1030	RRCID ->	191282	COMPL. DATE	03/28/2002	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4746	-	4762		
09	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
GATES "0" TR3		WELL #:		2	RRCID ->	220308	COMPL. DATE	01/03/2006	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5433	-	5501		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CATARINA, SW. (OLMOS)			//CONT.//			16340 500	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//			499978												
COTULLA RANCH			WELL #:			9	RRCID -> 251845			COMPL. DATE 02/07/2009			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5143 - 6370					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N		NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N		NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N		NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N		NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N		NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N		NO RPT			-0-	

GATES "0" TR3						WELL #:	3	RRCID -> 253106			COMPL. DATE 05/21/2010			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5360 - 5416				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-			3	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-			3	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-			3	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-			3	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-			3	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-			2	

GATES "0" TR3						WELL #:	4	RRCID -> 256538			COMPL. DATE 04/17/2010			TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5358 - 5398				
09	5 N	-0-	-0-	-0-	-5	-0-						N		-0-			21	
10	5 N	-0-	-0-	-0-	-5	-0-						N		-0-			21	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-			21	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-			21	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-			21	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-			21	

GATES 0 TR2						WELL #:	3	RRCID -> 257900			COMPL. DATE 12/14/2010			TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5090 - 5120				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-			-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT			-0-	

GATES 0 TR2						WELL #:	4	RRCID -> 272850			COMPL. DATE 01/15/2012			TOTAL DEPTH 6532 PERF. N/A				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT			-0-	

GATES 0 TR2						WELL #:	5H	RRCID -> 282048			COMPL. DATE 06/10/2022			TOTAL DEPTH 5864 PERF. 6100 - 6613				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-			-0-	

CATARINA, SW. (OLMOS)		//CONT.//		16340 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT	
SOUTH COAST OIL & GAS CO.				802633					
STUMBERG		WELL #:		5	RRCID -> 095640	COMPL. DATE 09/20/1981	TOTAL DEPTH 4720	PERF. 4626	- 4648
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
CATARINA, SW (SAN MIGUEL,OIL)				16340 801	ASSOCIATED	49B		CNTY: WEBB	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978					
GATES RANCH -A-		WELL #:		1110	RRCID -> 282822	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH 5650	PERF. 5342	- 5514
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS)				16340 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT	
FLINT OAK ENERGY, LLC				273933					
BRISCOE (5140)		WELL #:		1	RRCID -> 216202	COMPL. DATE 03/29/2006	TOTAL DEPTH 5300	PERF. 4992	- 5043
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				64
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				64
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				64
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				64
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				64
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				66
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978					
GATES RANCH		WELL #:		1031	RRCID -> 077562	COMPL. DATE 06/11/1978	TOTAL DEPTH 5509	PERF. 5290	- 5400
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				1
GATES RANCH		WELL #:		4031	RRCID -> 083204	COMPL. DATE 05/19/1979	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 5162	- 5320
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				2
BRISCOE/HULSMAN		WELL #:		1706	RRCID -> 164852	COMPL. DATE 06/11/1997	TOTAL DEPTH 5837	PERF. 5666	- 5690
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS)			//CONT.//		16340 900	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//		499978													
GATES RANCH "A"			WELL #:		3031	RRCID -> 194612		COMPL. DATE 04/03/2003		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 5353 - 5419						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-						N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
GATES N TR5			WELL #:		180	RRCID -> 275469		COMPL. DATE 02/25/2015		TOTAL DEPTH 6114		PERF. 5872 - 5880						
09	6630	X	6371	-0-	-259	-0-	434	1	5882	3	N	50	50	1				36
							55	9										
10	6541	X	6066	-0-	-475	-0-	451	1	5559	3	N	51	52	1				35
							56	9										
11	6519	X	6519	-0-	-0-	-0-	530	1	5869	3	N	109	111	1				33
							120	9										
12	6572	X	5601	-0-	-971	-0-	303	1	5187	3	N	101	101	1				33
							111	9										
01	6572	X	4779	-0-	-1793	-0-	279	1	4433	3	N	61	60	1				34
							67	9										
02	6076	X	4760	-0-	-1316	-0-	454	1	4254	3	N	47	48	1				33
							52	9										
GATES 'N' TR4			WELL #:		6	RRCID -> 275928		COMPL. DATE 04/27/2012		TOTAL DEPTH 6425		PERF. 5644 - 5654						
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	16	1	207	3	N	-0-						44
10	93	N	22	-0-	-71	-0-	2	1	20	3	N	-0-						44
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	13	1	138	3	N	-0-						44
12	217	N	22	-0-	-195	-0-	1	1	21	3	N	-0-						44
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	93	3	N	-0-						44
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-						43
SM ENERGY COMPANY			788997															
BRISCOE -A-			WELL #:		630	RRCID -> 078768		COMPL. DATE 12/15/2009		TOTAL DEPTH 5213		PERF. 1001 - 1201						
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
CATCLAW (OLMOS)			16343 500		ASSOCIATED		ONE WELL										CNTY: DIMMIT	
MCR OPERATING GROUP			555857															
MORO CREEK RANCH			WELL #:		3	RRCID -> 138912		COMPL. DATE 11/10/1983		TOTAL DEPTH 4125		PERF. 3986 - 3991						
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-						-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-						-0-
12	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	1			N	-0-						-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-						-0-

CEBOLLA (BRACERO, SEG. A)														
HAMILTON, CLAY														
VESTRING ET AL														
16495 160 NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: ZAVALA				
348557														
WELL #: 2 T					RRCID -> 083701					COMPL. DATE 07/31/1979				
					TOTAL DEPTH 3600					PERF. 3400 - 3443				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CEBOLLA (DEL MONTE, SEG. A)														
HAMILTON, CLAY														
VESTRING ET AL														
16495 260 NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: ZAVALA				
348557														
WELL #: 2 C					RRCID -> 083700					COMPL. DATE 07/31/1979				
					TOTAL DEPTH 3600					PERF. 3301 - 3304				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHAPPAROSA (OLMOS)														
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.														
CHAPARROSA RANCH														
17093 500 NON-ASSOCIATED					EXEMPT					CNTY: ZAVALA				
174017														
WELL #: 54					RRCID -> 160092					COMPL. DATE 08/01/1996				
					TOTAL DEPTH 2500					PERF. 1760 - 1765				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHARLOTTE (ESCONDIDO B)														
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC														
PEARLSTONE, CLAIRE														
17248 572 NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: ATASCOSA				
100797														
WELL #: 6					RRCID -> 214314					COMPL. DATE 12/17/2005				
					TOTAL DEPTH 6025					PERF. 4522 - 5314				
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHARLOTTE, E. (OLMOS)														
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC														
PEARLSTONE, CLAIRE														
17249 500 ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: ATASCOSA				
100797														
WELL #: 6					RRCID -> 214312					COMPL. DATE 12/17/2005				
					TOTAL DEPTH 6025					PERF. 5222 - 5314				
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHICON LAKE		17668 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: MEDINA			
COLE, L. R. & SONS		167090									
COLE, L. R. & SONS		WELL #: 1		RRCID -> 087519		COMPL. DATE 04/03/1980		TOTAL DEPTH 1442		PERF. 1377 - 1398	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE		
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
CHITTIM (BUDA)		17876 152		ASSOCIATED		49B		CNTY: MAVERICK			
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC		254263									
CHITTIM 141		WELL #: 2		RRCID -> 298791		COMPL. DATE 10/22/2022		TOTAL DEPTH 5807		PERF. 5402 - 5538	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
CHITTIM (GEORGETOWN)		17876 249		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK			
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.		174017									
CHITTIM, ANNIE E. (115)		WELL #: 7MJ		RRCID -> 053971		COMPL. DATE 11/08/1972		TOTAL DEPTH 2845		PERF. N/A	
09	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	1				-0-
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	1				-0-
11	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	1				-0-
12	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	1				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
CHITTIM, ANNIE E.		WELL #: 14JC		RRCID -> 056203		COMPL. DATE 06/25/1973		TOTAL DEPTH 7245		PERF. N/A	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC		254263									
CHITTIM		WELL #: 1187		RRCID -> 177494		COMPL. DATE 11/04/1999		TOTAL DEPTH 6230		PERF. 3335 - 3345	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
PATTERSON ENERGY CORPORATION		643402									
BRISCOE SANER		WELL #: 1		RRCID -> 193138		COMPL. DATE 12/18/2002		TOTAL DEPTH 2904		PERF. 2646 - 2660	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						1065
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						1065
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						1065
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						1065
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						1065
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						1065

RECLASSIFIED TO OIL

01/01/2018

CHITTIM (4900)														CNTY: MAVERICK	
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.															
CHITTIM, ANNIE E.															
WELL #: 14JT RRCID -> 056202 COMPL. DATE 06/25/1973 TOTAL DEPTH 7245 PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	1			N	-0-				-0-
10	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	1			N	-0-				-0-
11	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	1			N	-0-				-0-
12	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	1			N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
CHITTIM (5000)														CNTY: MAVERICK	
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.															
WRIGHT, TULETA CHITTIM															
WELL #: 6 RRCID -> 034408 COMPL. DATE 04/01/1964 TOTAL DEPTH 6039 PERF. 5150 - 5160															
09	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	1			N	-0-				-0-
10	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	1			N	-0-				-0-
11	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	1			N	-0-				-0-
12	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	1			N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
CHITTIM, ANNIE E. -PJ-														WELL #: 3 RRCID -> 053735 COMPL. DATE 08/08/1972 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5106 - 5114	
09	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	1			N	-0-				-0-
10	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	1			N	-0-				-0-
11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	1			N	-0-				-0-
12	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	1			N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC														WELL #: 254263 RRCID -> 179623 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4952 - 5151	
CHITTIM															
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
CHITTIM														WELL #: 4128HC RRCID -> 230151 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 5288 PERF. 4636 - 8632	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
CHITTIM														WELL #: 3129HC RRCID -> 230545 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 5196 PERF. 4552 - 8377	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CHITTIM (5400)										17876 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MAVERICK			
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC										254263						
CHITTIM, ANNIE E.										WELL #: 1141	RRCID -> 094675	COMPL. DATE 05/30/1981	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 5408 - 5423	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CHITTIM (5600)										17876 684	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MAVERICK			
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.										174017						
CHITTIM, ANNIE E.										WELL #: R 1	RRCID -> 000124	COMPL. DATE 10/13/1964	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 5200 - 5210	
09	193 S	193	-0-	-0-	-0-	193	1			N	-0-					-0-
10	201 S	201	-0-	-0-	-0-	201	1			N	-0-					-0-
11	190 S	190	-0-	-0-	-0-	190	1			N	-0-					-0-
12	201 S	201	-0-	-0-	-0-	201	1			N	-0-					-0-
01	0 S	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 S	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CHITTIM, ANNIE E.										WELL #: X 1	RRCID -> 000125	COMPL. DATE 01/23/1963	TOTAL DEPTH	6061	PERF. 5432 - 5448	
09	211 S	211	-0-	-0-	-0-	211	1			N	-0-					-0-
10	193 S	193	-0-	-0-	-0-	193	1			N	-0-					-0-
11	182 S	182	-0-	-0-	-0-	182	1			N	-0-					-0-
12	204 S	204	-0-	-0-	-0-	204	1			N	-0-					-0-
01	0 S	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 S	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CHITTIM, ANNIE E.										WELL #: R 17	RRCID -> 000127	COMPL. DATE 12/17/1962	TOTAL DEPTH	5792	PERF. 5538 - 5546	
09	201 S	201	-0-	-0-	-0-	201	1			N	-0-					-0-
10	184 S	184	-0-	-0-	-0-	184	1			N	-0-					-0-
11	194 S	194	-0-	-0-	-0-	194	1			N	-0-					-0-
12	188 S	188	-0-	-0-	-0-	188	1			N	-0-					-0-
01	0 S	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 S	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WRIGHT, TULETA CHITTIM										WELL #: 5 U	RRCID -> 030575	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7186	PERF. 5580 - 6038
09	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	1			N	-0-					-0-
10	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	1			N	-0-					-0-
11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	1			N	-0-					-0-
12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	1			N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CHITTIM, ANNIE E. -KJ-										WELL #: 1	RRCID -> 053244	COMPL. DATE 06/13/1972	TOTAL DEPTH	6100	PERF. N/A	
09	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	1			N	-0-					-0-
10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	1			N	-0-					-0-
11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	1			N	-0-					-0-
12	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	1			N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM (5600) //CONT.// 17876 684 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MAVERICK												
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.//CONT.// 174017																						
CHITTIM, ANNIE E., (LJ) WELL #: 8										RRCID -> 055877 COMPL. DATE 06/28/1973 TOTAL DEPTH 7245 PERF. N/A												
M	0	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM		
		CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
09		226 N	226	-0-	-0-	-0-			226	1			N	-0-					115			
10		180 N	180	-0-	-0-	-0-			180	1			N	-0-					115			
11		196 N	196	-0-	-0-	-0-			196	1			N	-0-					115			
12		201 N	201	-0-	-0-	-0-			201	1			N	-0-					115			
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					115			
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					115			

CHITTIM, ANNIE E.										WELL #:	21	RRCID -> 096975		COMPL. DATE 12/13/1981		TOTAL DEPTH 6043		PERF.	5456	-	5467	
09		195 N	195	-0-	-0-	-0-			195	1			N	-0-					-0-			
10		184 N	184	-0-	-0-	-0-			184	1			N	-0-					-0-			
11		191 N	191	-0-	-0-	-0-			191	1			N	-0-					-0-			
12		214 N	214	-0-	-0-	-0-			214	1			N	-0-					-0-			
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			

CHITTIM, ANNIE										WELL #:	22	RRCID -> 098624		COMPL. DATE 02/17/1982		TOTAL DEPTH 6120		PERF.	5564	-	5572	
09		191 N	191	-0-	-0-	-0-			191	1			N	-0-					-0-			
10		186 N	186	-0-	-0-	-0-			186	1			N	-0-					-0-			
11		196 N	196	-0-	-0-	-0-			196	1			N	-0-					-0-			
12		197 N	197	-0-	-0-	-0-			197	1			N	-0-					-0-			
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			

CHITTIM										WELL #:	23	RRCID -> 125094		COMPL. DATE 08/20/1987		TOTAL DEPTH 5909		PERF.	5383	-	5393	
09		217 N	217	-0-	-0-	-0-			217	1			N	-0-					-0-			
10		183 N	183	-0-	-0-	-0-			183	1			N	-0-					-0-			
11		221 N	221	-0-	-0-	-0-			221	1			N	-0-					-0-			
12		211 N	211	-0-	-0-	-0-			211	1			N	-0-					-0-			
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			

CHITTIM, ANNIE E										WELL #:	1151	RRCID -> 181416		COMPL. DATE 12/12/2000		TOTAL DEPTH 5750		PERF.	5484	-	5514	
09		211 N	211	-0-	-0-	-0-			211	1			N	-0-					31			
10		187 N	187	-0-	-0-	-0-			187	1			N	-0-					31			
11		198 N	198	-0-	-0-	-0-			198	1			N	-0-					31			
12		255 N	255	-0-	-0-	-0-			255	1			N	-0-					31			
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					31			
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					31			

ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC										254263	RRCID -> 000128		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH		N/A	PERF.	5600	-	6638
CHITTIM										WELL #:	3											
09		535 N	535	-0-	-0-	-0-			535	1			N	-0-					-0-			
10		527 N	513	-0-	-14	-0-			513	1			N	-0-					-0-			
11		527 N	527	-0-	-0-	-0-			527	1			N	-0-					-0-			
12		530 N	530	-0-	-0-	-0-			530	1			N	-0-					-0-			
01		527 N	411	-0-	-116	-0-			411	1			N	-0-					-0-			
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			

CHITTIM (5600)		//CONT.//		17876 684	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK				
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		254263									
CHITTIM		WELL #:		5	RRCID ->	000129	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 5572 - 6638			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
CHITTIM		WELL #:		6	RRCID ->	000130	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 5600 - 5609			
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
CHITTIM G		WELL #:		1104	RRCID ->	220307	COMPL. DATE	04/10/2006	TOTAL DEPTH	5675 PERF. 5506 - 5607			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
CHITTIM (7000 SLIGO)				17876 836	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MAVERICK				
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.				174017									
WRIGHT, TULETA CHITTIM		WELL #:		5 L	RRCID ->	030574	COMPL. DATE	03/27/1963	TOTAL DEPTH	7186 PERF. 7090 - 7186			
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
CHITTIM, E. (RODESSA 5300)				17877 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK				
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC				254263									
CHITTIM, ANNIE E.		WELL #:		1421	RRCID ->	093061	COMPL. DATE	04/06/1981	TOTAL DEPTH	5903 PERF. 5291 - 5311			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
CHITTIM RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	162930	COMPL. DATE	05/06/1997	TOTAL DEPTH	7250 PERF. 5278 - 5288			
09	DLQ G-10	69	-0-	69	2001	69	1		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2001				Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	80	-0-	80	2081	80	1		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	109	-0-	109	2190	109	1		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	136	-0-	136	2326	136	1		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2326				Y	NO RPT			-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300)		//CONT.// 17877 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK								
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 254263														
CHITTIM RANCH		WELL #: 1291		RRCID -> 162996		COMPL. DATE 04/10/1997		TOTAL DEPTH 7798 PERF. 5086 - 5290								
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	DLQ	G-10	192	-0-	192	4850	192 1			Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	4850				Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	203	-0-	203	5053	203 1			Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	209	-0-	209	5262	209 1			Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	190	-0-	190	5452	190 1			Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	5452				Y	NO RPT					-0-
CHITTIM RANCH		WELL #: 1431		RRCID -> 163096		COMPL. DATE 04/16/1997		TOTAL DEPTH 6697 PERF. 5131 - 5328								
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
CHITTIM RANCH		WELL #: 1582		RRCID -> 167679		COMPL. DATE 03/02/1998		TOTAL DEPTH 5706 PERF. 5318 - 5337								
09	DLQ	G-10	2	-0-	2	2535	2 1			Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	2535				Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	2	-0-	2	2537	2 1			Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	2537				Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	2	-0-	2	2539	2 1			Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2539				Y	NO RPT					-0-
CHITTIM RANCH		WELL #: 1292		RRCID -> 168194		COMPL. DATE 03/05/1998		TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5012 - 5221								
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
CHITTIM RANCH		WELL #: 1581		RRCID -> 170673		COMPL. DATE 08/30/1998		TOTAL DEPTH 5802 PERF. 5371 - 5390								
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
CHITTIM		WELL #: 1142		RRCID -> 188814		COMPL. DATE 03/19/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5519 - 8752								
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
CHITTIM		WELL #: 1141		RRCID -> 189043		COMPL. DATE 10/02/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5452 - 8860								
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED										CAPACITY		CNTY: MAVERICK				
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263																
CHITTIM WELL #: 2143										RRCID -> 191373		COMPL. DATE 06/29/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5567 - 8613		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	1			N	-0-					-0-
10	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	1			N	-0-					-0-
11	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	1			N	-0-					-0-
12	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	1			N	-0-					-0-
01	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	1			N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CHITTIM WELL #: 2128										RRCID -> 191498		COMPL. DATE 07/11/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5581 - 8713		
09	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	1			N	-0-					-0-
10	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	1			N	-0-					-0-
11	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	1			N	-0-					-0-
12	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	1			N	-0-					-0-
01	527 N	257	-0-	-270	-0-	257	1			N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CHITTIM RANCH WELL #: 3128										RRCID -> 192395		COMPL. DATE 09/24/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5587 - 8144		
09	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	1			N	-0-					-0-
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
11	390 N	360	-0-	-30	-0-	360	1			N	-0-					-0-
12	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	1			N	-0-					-0-
01	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	1			N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CHITTIM RANCH WELL #: 1127										RRCID -> 192403		COMPL. DATE 08/14/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5831 - 9088		
09	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	1			N	-0-					-0-
10	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	1			N	-0-					-0-
11	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	1			N	-0-					-0-
12	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	1			N	-0-					-0-
01	155 N	9	-0-	-146	-0-	9	1			N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CHITTIM WELL #: 2140										RRCID -> 193942		COMPL. DATE 01/17/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5800 - 8977		
09	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	1			N	-0-					-0-
10	620 N	609	-0-	-11	-0-	609	1			N	-0-					-0-
11	360 N	341	-0-	-19	-0-	341	1			N	-0-					-0-
12	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	1			N	-0-					-0-
01	620 N	239	-0-	-381	-0-	239	1			N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CHITTIM WELL #: 1140										RRCID -> 194029		COMPL. DATE 12/24/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5549 - 9176		
09	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	1			N	-0-					-0-
10	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	1			N	-0-					-0-
11	720 N	666	-0-	-54	-0-	666	1			N	-0-					-0-
12	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	1			N	-0-					-0-
01	806 N	337	-0-	-469	-0-	337	1			N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CHITTIM WELL #: 1144H										RRCID -> 195714		COMPL. DATE 03/15/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5718 - 8733		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK														
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263														
CHITTIM WELL #: 1159H RRCID -> 196021 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5495 - 8479														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	1			N	-0-			-0-
10	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	1			N	-0-			-0-
11	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	1			N	-0-			-0-
*12	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	1			N	-0-			-0-
01	899 N	641	-0-	-258	-0-	641	1			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CHITTIM WELL #: 2141 RRCID -> 196504 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5441 - 8462														
09	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	1			N	-0-			-0-
10	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	1			N	-0-			-0-
11	600 N	542	-0-	-58	-0-	542	1			N	-0-			-0-
*12	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	1			N	-0-			-0-
*01	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	1			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CHITTIM WELL #: 1157H RRCID -> 198203 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5709 - 8626														
09	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	1			N	-0-			-0-
10	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	1			N	-0-			-0-
11	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	1			N	-0-			-0-
*12	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	1			N	-0-			-0-
01	465 N	297	-0-	-168	-0-	297	1			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CHITTIM WELL #: 2157H RRCID -> 198522 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 5456 PERF. 5628 - 8483														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CHITTIM WELL #: 4143H RRCID -> 198524 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 5474 - 8461														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CHITTIM WELL #: 3143H RRCID -> 198578 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5505 - 8955														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CHITTIM WELL #: 2144H RRCID -> 198579 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5668 - 8807														
09	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	1			N	-0-			-0-
10	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	1			N	-0-			-0-
11	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	1			N	-0-			-0-
12	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	1			N	-0-			-0-
01	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	1			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK														
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263														
CHITTIM WELL #: 3158H RRCID -> 200481 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5360 - 8997														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CHITTIM WELL #: 3141H RRCID -> 202199 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 5395 PERF. 5543 - 8619														
09	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	1			N	-0-			-0-
10	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	1			N	-0-			-0-
11	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	1			N	-0-			-0-
12	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	1			N	-0-			-0-
01	434 N	391	-0-	-43	-0-	391	1			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CHITTIM WELL #: 4129H RRCID -> 202551 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 5249 PERF. 5421 - 8984														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CHITTIM WELL #: 1160H RRCID -> 203977 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 5457 PERF. 5520 - 8622														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CHITTIM WELL #: 5128H RRCID -> 204368 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 5622 - 7261														
09	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	1			N	-0-			-0-
10	310 N	220	-0-	-90	-0-	220	1			N	-0-			-0-
11	330 N	101	-0-	-229	-0-	101	1			N	-0-			-0-
*12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	1			N	-0-			-0-
01	217 N	39	-0-	-178	-0-	39	1			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CHITTIM WELL #: 3130H RRCID -> 205642 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 5123 PERF. 5465 - 9010														
09	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	1			N	-0-			-0-
10	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	1			N	-0-			-0-
11	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	1			N	-0-			-0-
*12	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	1			N	-0-			-0-
01	558 N	507	-0-	-51	-0-	507	1			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CHITTIM WELL #: 2159H RRCID -> 207416 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 5436 PERF. 5570 - 8121														
09	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	1			N	-0-			-0-
10	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	1			N	-0-			-0-
11	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	1			N	-0-			-0-
*12	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	1			N	-0-			-0-
01	248 N	238	-0-	-10	-0-	238	1			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300)				//CONT.// 17877 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK									
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC				//CONT.// 254263															
CHITTIM				WELL #: 3142 H		RRCID -> 212561		COMPL. DATE 08/01/2004		TOTAL DEPTH 5320		PERF. 5538 - 8943							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	467 N	467	-0-	-0-	-0-	-0-	467	1				N	-0-					-0-	
10	558 N	543	-0-	-15	-0-	-0-	543	1				N	-0-					-0-	
11	510 N	476	-0-	-34	-0-	-0-	476	1				N	-0-					-0-	
*12	415 N	415	-0-	-0-	-0-	-0-	415	1				N	-0-					-0-	
01	558 N	469	-0-	-89	-0-	-0-	469	1				N	-0-					-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

CHITTIM 131				WELL #: 1131H		RRCID -> 213009		COMPL. DATE 09/19/2004		TOTAL DEPTH 5142		PERF. 5487 - 8851							
09	436 N	436	-0-	-0-	-0-	-0-	436	1				N	-0-					-0-	
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	437 N	437	-0-	-0-	-0-	-0-	437	1				N	-0-					-0-	
*12	527 N	527	-0-	-0-	-0-	-0-	527	1				N	-0-					-0-	
*01	526 N	526	-0-	-0-	-0-	-0-	526	1				N	-0-					-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

CHITTIM				WELL #: 4128HT		RRCID -> 230149		COMPL. DATE 03/31/2004		TOTAL DEPTH 5288		PERF. 5476 - 9100							
09	227 N	227	-0-	-0-	-0-	-0-	227	1				N	-0-					-0-	
10	248 N	162	-0-	-86	-0-	-0-	162	1				N	-0-					-0-	
11	210 N	1	-0-	-209	-0-	-0-	1	1				N	-0-					-0-	
*12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1				N	-0-					-0-	
01	155 N	12	-0-	-143	-0-	-0-	12	1				N	-0-					-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

CHITTIM				WELL #: 1176H		RRCID -> 230589		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH 5488		PERF. 5674 - 9006							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	126604						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	126604						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	126604						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	126604						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	126604						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	126604						N	NO RPT					-0-	

CHITTIM				WELL #: 2127H		RRCID -> 233338		COMPL. DATE 04/11/2007		TOTAL DEPTH 5556		PERF. 5793 - 9705							
09	469 N	469	-0-	-0-	-0-	-0-	469	1				N	-0-					-0-	
10	536 N	536	-0-	-0-	-0-	-0-	536	1				N	-0-					-0-	
11	600 N	447	-0-	-153	-0-	-0-	447	1				N	-0-					-0-	
*12	310 N	310	-0-	-0-	-0-	-0-	310	1				N	-0-					-0-	
01	527 N	382	-0-	-145	-0-	-0-	382	1				N	-0-					-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

CHITTIM				WELL #: 3129HT		RRCID -> 238008		COMPL. DATE 04/29/2004		TOTAL DEPTH 5196		PERF. 5375 - 8858							
09	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	-0-	1113	1				N	-0-					-0-	
10	552 N	552	-0-	-0-	-0-	-0-	552	1				N	-0-					-0-	
11	1200 N	1063	-0-	-137	-0-	-0-	1063	1				N	-0-					-0-	
*12	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	-0-	1019	1				N	-0-					-0-	
01	558 N	424	-0-	-134	-0-	-0-	424	1				N	-0-					-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

CHITTIM, E. (RODESSA 5310) ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC CHITTIM, ANNIE E.				17877 510 254263 WELL #: 1161		NON-ASSOCIATED RRCID -> 108368		EXEMPT COMPL. DATE 09/14/1983				CNTY: MAVERICK TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5299 - 5307					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CHOKE CANYON (SLIGO) PETROTX OPERATING, LLC MORRILL SLIGO				17938 600 660964 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED RRCID -> 220585		ONE WELL COMPL. DATE 12/16/2006				CNTY: MCMULLEN TOTAL DEPTH 13949 PERF.13544 - 13708					
09	12260	6535	-0-	-5725	-0-	-0-	6535	2			N	-0-					-0-
10	14651	7744	-0-	-6907	-0-	-0-	7744	2			N	-0-					-0-
11	13130	8770	-0-	-4360	-0-	-0-	8770	2			N	-0-					-0-
12	12303	8430	-0-	-3873	-0-	-0-	8430	2			N	-0-					-0-
01	15705	10131	-0-	-5574	-0-	-0-	10131	2			N	-0-					-0-
*02	11400	7758	-0-	-3642	-0-	-0-	7758	2			N	-0-					-0-
CHONAN (S.M.D.) CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. CHITTIM				17942 450 174017 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED RRCID -> 145261		CAPACITY COMPL. DATE 04/22/1993				CNTY: ZAVALA TOTAL DEPTH 2600 PERF. 268 - 2320					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CINDY ANN (AUSTIN CHALK) NORTHERN PACIFIC OIL INCORPORATD REED, D. P.				18224 500 614521 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED RRCID -> 222595		49B COMPL. DATE N/A				CNTY: WILSON TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5785 - 5799					
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
COOKE (EDWARDS LIME) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. PXP COOKE, C. N., -A-				20336 375 499978 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED RRCID -> 000132		CAPACITY COMPL. DATE 02/03/1956				CNTY: LA SALLE TOTAL DEPTH 10815 PERF.10286 - 10326					
09	165 N	165	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	142	2	N	-0-					3
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	-0-	2	1	23	2	N	-0-					3
11	30 N	4	-0-	-26	-0-	-0-	4	2			N	-0-					3
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	59	2	N	-0-					3
01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	101	2	N	-0-					3
02	239 N	239	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	201	2	N	-0-					3
PXP COOKE, C. N., -B-				WELL #: 1		RRCID -> 000133		COMPL. DATE 08/20/1959				TOTAL DEPTH 10460 PERF.10233 - 10273					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOKE (EDWARDS LIME)				//CONT.//		20336 375	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				//CONT.//		499978													
COOKE NO. 24 UNIT				WELL #:		24	RRCID -> 107057		COMPL. DATE 06/05/1983		TOTAL DEPTH 10478		PERF.10260 - 10281						
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-	-0-					-0-	
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-	-0-					-0-	
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-	-0-					-0-	
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-	-0-					-0-	
01	6 N	5	-0-	-1	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-	-0-					-0-	
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-	-0-					-0-	
PXP COOKE, C. N.				WELL #:		A 2	RRCID -> 146006		COMPL. DATE 07/05/1993		TOTAL DEPTH 10435		PERF.10237 - 10279						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					-0-	
COOKE "A"				WELL #:		1	RRCID -> 146886		COMPL. DATE 09/19/1993		TOTAL DEPTH 10500		PERF.10263 - 10396						
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-	-0-					-0-	
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-	-0-					-0-	
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-	-0-					-0-	
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-	-0-					-0-	
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-	-0-					-0-	
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-	-0-					-0-	
COOKE "B"				WELL #:		1	RRCID -> 148735		COMPL. DATE 02/23/1994		TOTAL DEPTH 10500		PERF.10286 - 10416						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					-0-	
CARTWRIGHT "A"				WELL #:		1	RRCID -> 151609		COMPL. DATE 09/17/1994		TOTAL DEPTH 10675		PERF.10288 - 10416						
09	6 N	3	-0-	-3	-0-	-0-	3	2			N	-0-	-0-					-0-	
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-	-0-					-0-	
11	9 N	4	-0-	-5	-0-	-0-	4	2			N	-0-	-0-					-0-	
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-	-0-					-0-	
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-	-0-					-0-	
02	4 N	2	-0-	-2	-0-	-0-	2	2			N	-0-	-0-					-0-	
MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST				WELL #:		2	RRCID -> 151682		COMPL. DATE 09/19/1994		TOTAL DEPTH 10496		PERF.10264 - 10470						
09	6 N	5	-0-	-1	-0-	-0-	5	1			N	-0-	-0-					-0-	
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	1	2	N	-0-	-0-					-0-	
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	1	2	N	-0-	-0-					-0-	
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	2	2	N	-0-	-0-					-0-	
01	6 N	5	-0-	-1	-0-	-0-	4	1	1	2	N	-0-	-0-					-0-	
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	1	2	N	-0-	-0-					-0-	
GEORGE "A"				WELL #:		1	RRCID -> 151834		COMPL. DATE 10/06/1994		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10272 - 10400						
09	5 N	3	-0-	-2	-0-	-0-	3	2			N	-0-	-0-					-0-	
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-	-0-					-0-	
11	6 N	5	-0-	-1	-0-	-0-	5	2			N	-0-	-0-					-0-	
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-	-0-					-0-	
01	6 N	5	-0-	-1	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-	-0-					-0-	
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-	-0-					-0-	

COOKE (EDWARDS LIME)		//CONT.//		20336 375	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE										
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978															
COOKE, C. N. TRUST		WELL #:		1	RRCID -> 163606		COMPL. DATE 04/04/1997		TOTAL DEPTH 10507 PERF.10248 - 10396										
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		6 N		5	-0-	-1	-0-		5	1			N	-0-					-0-
10		6 N		6	-0-	-0-	-0-		5	1		1 2	N	-0-					-0-
11		5 N		5	-0-	-0-	-0-		4	1		1 2	N	-0-					-0-
12		5 N		5	-0-	-0-	-0-		4	1		1 2	N	-0-					-0-
01		6 N		5	-0-	-1	-0-		4	1		1 2	N	-0-					-0-
02		5 N		5	-0-	-0-	-0-		4	1		1 2	N	-0-					-0-
MARTIN "A"				WELL #:		1	RRCID -> 165508		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10492 PERF.10315 - 10492						
09		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
HIXON				WELL #:		1	RRCID -> 176535		COMPL. DATE 02/28/2000		TOTAL DEPTH 10400 PERF.10210 - 10228								
09		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10		6 N		6	-0-	-0-	-0-		5	1		1 2	N	-0-					-0-
11		143 N		143	-0-	-0-	-0-		123	1		20 2	N	-0-					-0-
12		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01		14 N		14	-0-	-0-	-0-		10	1		4 2	N	-0-					-0-
02		84 N		84	-0-	-0-	-0-		61	1		23 2	N	-0-					-0-
THORNTON "H"				WELL #:		1	RRCID -> 193944		COMPL. DATE 12/02/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF.10378 - 12731								
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
THRONTON "H"				WELL #:		2	RRCID -> 196299		COMPL. DATE 05/15/2003		TOTAL DEPTH 12635 PERF.10125 - 12635								
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
COOKE B-1 UNIT				WELL #:		2	RRCID -> 201965		COMPL. DATE 01/14/2004		TOTAL DEPTH 10386 PERF.10265 - 10375								
09	6306	X		6306	-0-	-0-	-0-		881	1	5425	2	Y	-0-					3
10	6697	X		6697	-0-	-0-	-0-		466	1	6231	2	Y	-0-					3
11	7146	X		7146	-0-	-0-	-0-		468	1	6678	2	Y	-0-					3
12	6102	X		6102	-0-	-0-	-0-		799	1	5303	2	Y	-0-					3
01	6147	X		6147	-0-	-0-	-0-		909	1	5238	2	Y	-0-					3
02	5173	X		5173	-0-	-0-	-0-		827	1	4346	2	Y	-0-					3
COOKE "A"				WELL #:		2	RRCID -> 203295		COMPL. DATE 03/30/2004		TOTAL DEPTH 10400 PERF.10200 - 10350								
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

COOKE (EDWARDS LIME) //CONT.// 20336 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327																		
MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 150288 COMPL. DATE 05/06/1994 TOTAL DEPTH 13218 PERF. N/A																		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	**	DISPOSITIONS	*	*	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	PROD	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
COOKE (WILCOX 4100) 20336 625 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: LA SALLE																		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978																		
COOKE NO. 25 UNIT WELL #: 25 RRCID -> 205596 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 4088 - 4093																		
09	7	#	3	-0-	-4	-0-	3	2				N	-0-					-0-
10	7	#	6	-0-	-1	-0-	6	2				N	-0-					-0-
11	9	#	5	-0-	-4	-0-	5	2				N	-0-					-0-
12	9	#	4	-0-	-5	-0-	4	2				N	-0-					-0-
01	9	#	5	-0-	-4	-0-	1	1	4	2		N	-0-					-0-
02	6	R	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2		N	-0-					-0-
COOKE (WILCOX 4600) 20336 875 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE																		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327																		
MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 176727 COMPL. DATE 05/06/1994 TOTAL DEPTH 13218 PERF. 4644 - 4654																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3546						N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3546						N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3546						N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3546						N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3546						N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3546						N	NO RPT					-0-
COOKE (WILCOX 5000) 20336 886 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE																		
BAY ROCK CORP. 057850																		
COOKE, ETHYL P. GAS UNIT #3 WELL #: RRCID -> 057515 COMPL. DATE 01/23/1974 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4920 - 4925																		
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
COOKE, WEST (OLMOS) 20345 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE																		
PETROVYBE OPCO LLC 101779																		
MARTIN, J.C. (BUFFALO) WELL #: 1 RRCID -> 292269 COMPL. DATE 02/14/1978 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7588 - 7607																		
09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	5	1	16	2		N	-0-					-0-
10	93	N	41	-0-	-52	-0-	16	1	25	2		N	-0-					-0-
11	60	N	24	-0-	-36	-0-	8	1	16	2		N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-					-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-						N	NO RPT					-0-

COOKE RANCH (OLMOS)				20355 450				NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978																
C. N. COOKE "B" UNIT				WELL #: 28B				RRCID -> 203301				COMPL. DATE 10/08/1985				TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7712 - 7914				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD			AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	256 N	256	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		36	1	220	2	N	-0-						-0-
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		16	1	205	2	N	-0-						-0-
11	346 N	346	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		23	1	323	2	N	-0-						-0-
12	261 N	261	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		34	1	227	2	N	-0-						-0-
01	318 N	318	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		47	1	271	2	N	-0-						-0-
02	248 N	248	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		38	1	201	2	N	8						8
									9	9										
COUSINS (QUEEN CITY 5740)				21172 200				ASSOCIATED				49B				CNTY: MCMULLEN				
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.				647284																
ROOS, L. W.				WELL #: 6				RRCID -> 220990				COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 10750 PERF. 5744 - 5749				
09	307 R	307	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		307	2			N	-0-						14
10	248 #	199	-0-	-49	-0-	-0-	-0-		199	2			N	-0-						14
11	240 #	120	-0-	-120	-0-	-0-	-0-		120	2			N	-0-						14
12	248 #	220	-0-	-28	-0-	-0-	-0-		220	2			N	-0-						14
01	248 #	160	-0-	-88	-0-	-0-	-0-		160	2			N	-0-						14
02	224 #	177	-0-	-47	-0-	-0-	-0-		177	2			N	-0-						14
COUSINS (SLICK-WILCOX)				21172 400				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
ROSS GAS AND OIL, LTD. CO.				729060																
COUSINS				WELL #: 1				RRCID -> 172575				COMPL. DATE 03/08/1999				TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7285 - 7298				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
COUSINS				WELL #: 2				RRCID -> 173405				COMPL. DATE 05/10/1999				TOTAL DEPTH 7996 PERF. 7286 - 7296				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
CROSS-S-RANCH (ELAINE)				21865 500				NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: ZAVALA				
EL INDIO OPERATING CO., INC.				250179																
MEDINA STATION				WELL #: 1				RRCID -> 122482				COMPL. DATE 10/03/1986				TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4232 - 4236				
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						73
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						73
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						73
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						73
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						73
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						73
PLUGGED AND ABANDONED				10/29/2018																

CROWTHER (5600)		22030 860		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN			
REA OIL & GAS, INC.		695743									
JAMBERS, GEORGE		WELL #:		RRCID -> 115182		COMPL. DATE 08/03/1984		TOTAL DEPTH 6036		PERF. 5634 - 5641	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	31
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	31
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	31
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	31
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	31
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	31
PLUGGED AND ABANDONED_____					08/21/1996						

DAN COBBS (WILCOX, LO.)		22924 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN			
CASKIDS OPERATING COMPANY		139584									
STRIDDE, HERBERT		WELL #:		RRCID -> 156797		COMPL. DATE 08/04/2010		TOTAL DEPTH 7656		PERF. 5260 - 5500	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		781915									
LARRY MILES		WELL #:		RRCID -> 268955		COMPL. DATE 04/10/2012		TOTAL DEPTH 12331		PERF. 6371 - 6384	
09	DLQ G-10	93	-0-	93	652	3 1	90 3	Y	-0-		-0-
10	867 N	215	-0-	-652	-0-	30 1	185 3	Y	-0-		-0-
11	240 N	152	-0-	-88	-0-	13 1	139 3	Y	-0-		-0-
12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	11 1	109 3	Y	-0-		-0-
01	217 N	53	-0-	-164	-0-	5 1	48 3	Y	-0-		-0-
02	140 N	37	-0-	-103	-0-	4 1	33 3	Y	-0-		-0-

DE JORJA (REWORK SERPENTINE)		23658 370		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA			
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.		681459									
WEST		WELL #:		RRCID -> 159608		COMPL. DATE 08/14/1996		TOTAL DEPTH 2894		PERF. 2748 - 2792	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768				N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768				N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768				N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768				N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768				N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768				N	NO RPT	-0-

DEBBY (GOV'T WELLS)		23787 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MCMULLEN			
TEXAS SECONDARY OIL CORPORATION		848010									
MATULA, ROBERT		WELL #:		RRCID -> 147066		COMPL. DATE 10/08/1993		TOTAL DEPTH 1300		PERF. 944 - 949	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

DENT INGRAM (OLMOS 1)		24317 440		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT									
L & J EXPLORATION, LLC		479852															
BOWMAN, RUTH MCLEAN		WELL #: 25		RRCID -> 074045		COMPL. DATE 11/17/1977		TOTAL DEPTH 4000 PERF. N/A									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HITCHCOCK				WELL #: 1		RRCID -> 211031		COMPL. DATE 08/04/2005		TOTAL DEPTH 3952 PERF. 3683 - 3689							
*08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/26/2025																	

DEVILS RIVER (STRAWN)		24462 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE									
PALUXY OIL & GAS, LLC		637446															
GLASSCOCK		WELL #: 2		RRCID -> 065688		COMPL. DATE 01/20/1976		TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A									
09	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLASSCOCK, BERTHA				WELL #: 2		RRCID -> 067604		COMPL. DATE 07/08/1976		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 0 - 10641							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLEDSON				WELL #: 1		RRCID -> 068566		COMPL. DATE 08/16/1976		TOTAL DEPTH 11009 PERF. N/A							
09	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLASSCOCK, BERTHA				WELL #: 3		RRCID -> 068623		COMPL. DATE 09/29/1976		TOTAL DEPTH 10723 PERF. N/A							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLEDSON				WELL #: B 1		RRCID -> 068870		COMPL. DATE 10/31/1976		TOTAL DEPTH 10820 PERF. N/A							
09	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEVILS RIVER (STRAWN)			//CONT.//		24462 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: VAL VERDE					
PALUXY OIL & GAS, LLC			//CONT.//		637446												
GLASSCOCK, BERTHA			WELL #:		4A	RRCID ->	070687	COMPL. DATE	01/04/1977	TOTAL	DEPTH 10300	PERF. N/A					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLASSCOCK, BERTHA			WELL #:		5	RRCID ->	070691	COMPL. DATE	12/30/1976	TOTAL	DEPTH 10450	PERF. N/A					
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLED SOE			WELL #:		B 2	RRCID ->	077668	COMPL. DATE	06/18/1978	TOTAL	DEPTH 11000	PERF.10292	-	10864			
09	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLASSCOCK, BERTHA			WELL #:		3	RRCID ->	077669	COMPL. DATE	05/23/1978	TOTAL	DEPTH 10882	PERF.10241	-	10596			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DILWORTH (EDWARDS LIME)					24806 333	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
EVX OPERATING LLC					101131												
KHC SWD 1			WELL #:		1	RRCID ->	279192	COMPL. DATE	08/16/2013	TOTAL	DEPTH 6250	PERF. 5470	-	6100			
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOME PETROLEUM CORP.					396852												
MARTIN, ALONZO			WELL #:		1	RRCID ->	082143	COMPL. DATE	11/30/1999	TOTAL	DEPTH 10715	PERF.10035	-	10540			
09	4245 X	4245	-0-	-0-	-0-	-0-	4245	2			N	-0-					129
10	4641 X	4641	-0-	-0-	-0-	-0-	4641	2			N	-0-					129
11	4854 X	4854	-0-	-0-	-0-	-0-	4854	2			N	-0-					129
12	4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	-0-	4122	2			N	-0-					129
*01	4858 X	4858	-0-	-0-	-0-	-0-	4858	2			N	-0-					129
02	280 X	NO RPT	-0-	-280	-0-	-0-					N	NO RPT					129

DILWORTH (EDWARDS LIME)			//CONT.//			24806 333			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
REMORA OPERATING, LLC						701613														
DILWORTH, J.C. JR.			WELL #:			3			RRCID -> 000157			COMPL. DATE			N/A					
												TOTAL			DEPTH 11052					
															PERF.10748 - 10882					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
DILWORTH GAS UNIT			WELL #:			1			RRCID -> 039498			COMPL. DATE 03/02/1966			TOTAL			DEPTH 10820		
																		PERF.10381 - 10625		
09	754	X	754	-0-	-0-	-0-	753	2	1	9	N	1							52	
10	776	X	776	-0-	-0-	-0-	775	2	1	9	N	1							53	
11	690	X	476	-0-	-214	-0-	476	2			N	-0-							53	
12	713	X	381	-0-	-332	-0-	381	2			N	-0-							53	
01	775	X	700	-0-	-75	-0-	699	2	1	9	N	1							54	
02	705	X	705	-0-	-0-	-0-	704	2	1	9	N	1	2	1					53	
DILWORTH GAS UNIT #1			WELL #:			2			RRCID -> 043436			COMPL. DATE 02/01/1968			TOTAL			DEPTH 11025		
																		PERF.10337 - 10848		
09	754	N	754	-0-	-0-	-0-	753	2	1	9	N	1							12	
10	776	N	776	-0-	-0-	-0-	775	2	1	9	N	1							13	
11	630	N	476	-0-	-154	-0-	476	2			N	-0-							13	
12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-							13	
01	700	N	700	-0-	-0-	-0-	699	2	1	9	N	1							14	
02	705	N	705	-0-	-0-	-0-	704	2	1	9	N	1	2	1					13	
DILWORTH, J. C. JR.			WELL #:			6			RRCID -> 043951			COMPL. DATE 04/15/1968			TOTAL			DEPTH 11020		
																		PERF. N/A		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
DILWORTH, J. C. JR.			WELL #:			9			RRCID -> 050319			COMPL. DATE 04/29/1971			TOTAL			DEPTH 11015		
																		PERF. N/A		
09	40357	X	40357	-0-	-0-	-0-	40322	2	35	9	N	32							320	
10	43730	X	43730	-0-	-0-	-0-	43691	2	39	9	N	35							355	
11	39210	X	38457	-0-	-753	-0-	38426	2	31	9	N	28							383	
12	40517	X	33375	-0-	-7142	-0-	33350	2	25	9	N	23							406	
01	40517	X	36643	-0-	-3874	-0-	36619	2	24	9	N	22							428	
*02	39382	X	39382	-0-	-0-	-0-	39351	2	31	9	N	28	136	1					320	
DILWORTH, J. C. JR.			WELL #:			10			RRCID -> 053792			COMPL. DATE 09/26/1972			TOTAL			DEPTH 11065		
																		PERF. N/A		
09	754	X	754	-0-	-0-	-0-	753	2	1	9	N	1							37	
10	776	X	776	-0-	-0-	-0-	775	2	1	9	N	1							38	
11	690	X	476	-0-	-214	-0-	476	2			N	-0-							38	
12	713	X	381	-0-	-332	-0-	381	2			N	-0-							38	
01	700	N	700	-0-	-0-	-0-	699	2	1	9	N	1							39	
02	705	N	705	-0-	-0-	-0-	704	2	1	9	N	1	2	1					38	
DILWORTH, J. C. JR.			WELL #:			11			RRCID -> 065874			COMPL. DATE 01/01/1976			TOTAL			DEPTH 11000		
																		PERF. N/A		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	

DILWORTH (EDWARDS LIME)				//CONT.//	24806 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN						
REMORA OPERATING, LLC				//CONT.//	701613											
DILWORTH, J. C. JR.				WELL #:	12	RRCID ->	070264	COMPL. DATE	12/05/1976	TOTAL DEPTH	9990	PERF.	N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
DILWORTH GAS UNIT #1				WELL #:	3	RRCID ->	070354	COMPL. DATE	12/05/1976	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	N/A			
09	12656 X	12656	-0-	-0-	-0-	12645	2	11 9	N	10						37
10	14180 X	14180	-0-	-0-	-0-	14168	2	12 9	N	11						48
11	12538 X	12538	-0-	-0-	-0-	12530	2	8 9	N	7						55
12	11022 X	11022	-0-	-0-	-0-	11015	2	7 9	N	6						61
01	11166 X	11166	-0-	-0-	-0-	11156	2	10 9	N	9						70
02	11578 X	11578	-0-	-0-	-0-	11571	2	7 9	N	6	40	1				36
DILWORTH GAS UNIT 1				WELL #:	4	RRCID ->	082910	COMPL. DATE	05/29/1979	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10555 - 10750			
09	754 N	754	-0-	-0-	-0-	753	2	1 9	N	1						26
10	776 N	776	-0-	-0-	-0-	775	2	1 9	N	1						27
11	690 N	476	-0-	-214	-0-	476	2		N	-0-						27
12	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2		N	-0-						27
01	700 N	700	-0-	-0-	-0-	699	2	1 9	N	1						28
02	705 N	705	-0-	-0-	-0-	704	2	1 9	N	1	2	1				27
DILWORTH, J. C. JR.				WELL #:	14	RRCID ->	083702	COMPL. DATE	05/22/2003	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10065 - 10469			
09	754 N	754	-0-	-0-	-0-	753	2	1 9	N	1						12
10	776 N	776	-0-	-0-	-0-	775	2	1 9	N	1						13
11	690 N	476	-0-	-214	-0-	476	2		N	-0-						13
12	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2		N	-0-						13
01	700 N	700	-0-	-0-	-0-	699	2	1 9	N	1						14
02	705 N	705	-0-	-0-	-0-	704	2	1 9	N	1	2	1				13
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				781915												
SEALY, GOERGE EST.				WELL #:	1	RRCID ->	000159	COMPL. DATE	07/03/1961	TOTAL DEPTH	11404	PERF.	10776 - 10876			
09	360 N	97	-0-	-263	-0-	97	3		N	-0-						-0-
10	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3		N	-0-						-0-
11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3		N	-0-						-0-
12	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	3		N	-0-						-0-
01	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3		N	-0-						-0-
02	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	3		N	-0-						-0-
DILWORTH, SOUTHEAST(EDWARDS LIME)				24811 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN						
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				781915												
Y BAR				WELL #:	1	RRCID ->	228791	COMPL. DATE	04/17/2007	TOTAL DEPTH	12137	PERF.	11302 - 11371			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DILWORTH, SOUTHEAST(EDWARDS LIME)//CONT.//														24811 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN		
SUTTON PRODUCING CORP.														831283						
HENRY, ALLYE														WELL #: 3	RRCID -> 253461	COMPL. DATE 08/18/2009	TOTAL DEPTH 11399	PERF. 11262	- 11296	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-
DILWORTH, SE (WILCOX 5700)														24811 666	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN		
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, SBR														102824						
														WELL #: 164	RRCID -> 166203	COMPL. DATE 08/25/1997	TOTAL DEPTH 10250	PERF. 6856	- 7100	
09		652 X	216	-0-	-436	-0-	216	3				Y	-0-							-0-
10		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3				Y	-0-							-0-
11		665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	3				Y	-0-							-0-
12		455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3				Y	-0-							-0-
01		627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	3				Y	-0-							-0-
02		616 N	481	-0-	-135	-0-	481	3				Y	-0-							-0-
HUFF														WELL #: 4	RRCID -> 167868	COMPL. DATE 04/10/1998	TOTAL DEPTH 11320	PERF. 7933	- 7941	
09	14B2	EXT	684	-0-	684	-0-	684	2				Y	-0-							-0-
10	14B2	EXT	771	-0-	771	-0-	1455	2				Y	-0-							-0-
11	14B2	EXT	816	-0-	816	-0-	2271	3				Y	-0-							-0-
12	14B	DENY	778	-0-	778	-0-	3049	3				Y	-0-							-0-
01	4088	X	1039	-0-	-3049	-0-	1039	3				Y	-0-							-0-
02	483	X	483	-0-	-0-	-0-	483	3				Y	-0-							-0-
PALEO OIL COMPANY LLC														635131						
TEAL RANCH														WELL #: 1	RRCID -> 299126	COMPL. DATE 10/09/2023	TOTAL DEPTH 6349	PERF. 5936	- 5942	
05	113739	X	11198	-0-	-102541	-0-	11198	3				N	-0-							213
06	22518	X	22518	-0-	-0-	-0-	22300	2	218	9		N	198	184	1					227
07	19943	X	19943	-0-	-0-	-0-	19755	2	188	9		N	171	184	1					214
08	24167	X	24167	-0-	-0-	-0-	23984	2	183	9		N	166	179	1					201
09	20151	X	20151	-0-	-0-	-0-	20024	2	127	9		N	115	171	1					145
10	18950	X	18950	-0-	-0-	-0-	18794	2	156	9		N	142							287
11	22530	X	615	-0-	-21915	-0-	609	2	6	9		N	5							292
12	24180	X	-0-	-0-	-24180	-0-						N	-0-							292
01	24180	X	-0-	-0-	-24180	-0-						N	-0-							292
02	18816	X	-0-	-0-	-18816	-0-						N	-0-							292
DOERING RANCH (GEORGETOWN)														25146 230	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FRIIO		
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC														100797						
HARLAN, R. K.														WELL #: 1FD	RRCID -> 069792	COMPL. DATE 11/05/1976	TOTAL DEPTH 6291	PERF. N/A		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-
HARLAN, R. K.														WELL #: 3FD	RRCID -> 071146	COMPL. DATE 01/23/1977	TOTAL DEPTH 6292	PERF. N/A		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO														
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100797														
HARLAN, R. K. WELL #: 2 RRCID -> 071147 COMPL. DATE 01/13/1977 TOTAL DEPTH 6264 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CALVERT, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 071635 COMPL. DATE 05/05/1977 TOTAL DEPTH 6325 PERF. N/A														
09	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	2438	3	8	9	N	7			51
10	1922 N	1875	-0-	-47	-0-	1875	3			N	-0-			51
11	1860 N	1840	-0-	-20	-0-	1827	3	13	9	N	12			63
12	3100 N	3237	-0-	137	-0-	3231	3	6	9	N	5			68
01	2101 N	1964	-0-	-137	-0-	1954	3	10	9	N	9			77
02	1708 N	1371	-0-	-337	-0-	1367	3	4	9	N	4			81
HARLAN, R. K. WELL #: 5 RRCID -> 191822 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6340 - 6369														
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HARLAN, R. K. WELL #: 7 RRCID -> 194191 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 6084 - 6229														
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HARLAN, R. K. WELL #: 6 RRCID -> 194195 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6367 - 6394														
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CARNES WELL #: 1 RRCID -> 208914 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6217 - 6310														
09	2288 X	2288	-0-	-0-	-0-	2288	3			N	-0-			73
10	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-		30	9		N	27			100
11	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	3			N	-0-			100
12	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	3			N	-0-			100
01	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			N	-0-			100
*02	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-			100
HARLAN, R. K. WELL #: 2FD RRCID -> 214724 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6372 - 6397														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO																
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100797																
CARNES WELL #: 2 RRCID -> 221329 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6097 - 6350																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	4320 X	4278	-0-	-42	-0-	4278	3			N	-0-					-0-
10	4464 X	4453	-0-	-11	-0-	4453	3			N	-0-					-0-
11	4655 X	4655	-0-	-0-	-0-	4655	3			N	-0-					-0-
12	4966 X	4966	-0-	-0-	-0-	4966	3			N	-0-					-0-
01	4708 X	4708	-0-	-0-	-0-	4708	3			N	-0-					-0-
02	4032 X	3511	-0-	-521	-0-	3511	3			N	-0-					-0-

CALVERT, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 226045 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6218 - 6287																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARLAN, R. K. WELL #: 11 RRCID -> 230132 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6171 - 6265																
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARLAN, R. K. WELL #: 10 RRCID -> 232696 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6152 - 6248																
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARLAN, R. K. WELL #: 8 RRCID -> 238725 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6196 - 6288																
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARLAN, R. K. WELL #: 802 RRCID -> 241711 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6223 - 6489																
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TALASEK WELL #: 1 RRCID -> 244792 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6215 - 6285																
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO																
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100797																
HARLAN, R. K. WELL #: 16 RRCID -> 247424 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6178 - 6247																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
HARLAN, R. K. WELL #: 17 RRCID -> 249809 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6385 - 6411																
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
PECHAL-SIRNY WELL #: 1 RRCID -> 249817 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6340 - 6366																
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
HARLAN, R. K. WELL #: 9 RRCID -> 251165 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6343 - 6368																
09	2460 X	1834	-0-	-626	-0-	1757	3	77	9	N	70	167	1			90
10	2087 X	2087	-0-	-0-	-0-	1969	3	118	9	N	107	1	8			196
11	2010 X	1474	-0-	-536	-0-	1463	3	11	9	N	10					206
12	2077 X	1272	-0-	-805	-0-	1272	3			N	-0-	135	1			71
01	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1098	3	33	9	N	30					101
02	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1569	3	58	9	N	53					154
MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251760 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 6252 - 6343																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
HARLAN, R. K. WELL #: 13 RRCID -> 254230 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 6348 - 6403																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259992 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6271 - 6542																
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				9
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	7	1		2
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				2
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	2	1		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO																
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100797																
MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 260006 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6239 - 6505																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261622 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6344 - 6418																
09	962 N	962	-0-	-0-	-0-	900	3	62	9	Y	56					182
10	993 N	993	-0-	-0-	-0-	930	3	63	9	Y	57	157	1			82
11	3000 N	3913	-0-	913	913	3660	3	253	9	Y	230	157	1			155
12	1911 N	998	-0-	-913	-0-	930	3	68	9	Y	62	164	1			53
01	982 N	982	-0-	-0-	-0-	930	3	52	9	Y	47					100
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					100
MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 263312 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6305 - 6577																
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271820 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6724 - 12278																
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DOUGLAS (FRIO 1560) 25855 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN																
LA RONYA OIL & GAS 487108																
BUCHANAN, E. A. WELL #: 3 RRCID -> 105666 COMPL. DATE 03/24/1983 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1560 - 1580																
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DUBOSE (EDWARDS -A-) 26261 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GONZALES																
YATES ENERGY CORPORATION 946195																
DUBOSE, GEORGIA WELL #: 1 RRCID -> 000174 COMPL. DATE 10/12/1960 TOTAL DEPTH 12574 PERF. 12069 - 12138																
09	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					32
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
11	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			Y	-0-					32
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
02	280 N	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-					32

DUBOSE (EDWARDS -A-) //CONT.// 26261 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GONZALES
YATES ENERGY CORPORATION //CONT.// 946195
BORCHERS HILDRICH-GARDIEN UNIT WELL #: RRCID -> 037592 COMPL. DATE 11/11/1965 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11933 - 12129

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

PLUGGED AND ABANDONED 03/16/2022

BORCHERS, H. F. WELL #: 1 RRCID -> 064760 COMPL. DATE 07/16/1999 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2446 - 2456

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

DUBOSE "A" WELL #: 2 RRCID -> 144639 COMPL. DATE 12/24/1992 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12024 - 12126

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

CAMPBELL-HAHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172244 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 12365 PERF.11878 - 12125

09	2160 X	-0-	-0-	-2160	-0-					Y	-0-					56
10	2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	-0-					56
11	1320 X	1010	-0-	-310	-0-	1010	3			Y	-0-					56
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
02	952 X	-0-	-0-	-952	-0-					Y	-0-					56

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
AGERON ENERGY, LLC 008625
DH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 292795 COMPL. DATE 03/17/2022 TOTAL DEPTH 5865 PERF. N/A

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

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
BPX OPERATING COMPANY					085408										
DILWORTH 1				WELL #:	1H	RRCID	-> 260055	COMPL.	DATE 11/22/2010	TOTAL	DEPTH 11577	PERF.12000	- 19113		
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	161 X	161	-0-	-0-	-0-		56	3	105	9	N	95	158	1	167
*10	151 X	151	-0-	-0-	-0-		10	3	141	9	N	128			295
11	45 X	45	-0-	-0-	-0-		8	3	6	4	N	28	166	1	157
							31	9							
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	141	141	1	157
*01	74 X	74	-0-	-0-	-0-		20	3	54	9	N	49	49	1	157
02	2 X	2	-0-	-0-	-0-		2	4			N	-0-			157
EDWARDS				WELL #:	1H	RRCID	-> 260124	COMPL.	DATE 01/11/2011	TOTAL	DEPTH 11850	PERF.12157	- 17478		
09	534 X	534	-0-	-0-	-0-		328	3	206	9	Y	187	187	0	-0-
10	642 X	642	-0-	-0-	-0-		453	3	189	9	Y	172	172	0	-0-
11	426 X	426	-0-	-0-	-0-		255	3	171	9	Y	155	155	0	-0-
12	764 X	764	-0-	-0-	-0-		607	3	157	9	Y	143	143	0	-0-
*01	365 X	365	-0-	-0-	-0-		222	3	143	9	Y	130	130	0	-0-
02	436 X	436	-0-	-0-	-0-		217	3	21	4	Y	180	180	0	-0-
							198	9							
DILWORTH 2				WELL #:	2H	RRCID	-> 260539	COMPL.	DATE 02/22/2011	TOTAL	DEPTH 11521	PERF.11836	- 17291		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	161	161	1	118
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	146	146	1	118
11	293 X	293	-0-	-0-	-0-		98	3	195	9	N	177	177	1	118
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	338	338	1	118
*01	207 X	207	-0-	-0-	-0-		54	3	153	9	N	139	139	1	118
02	232 X	232	-0-	-0-	-0-		36	4	196	9	N	178	178	1	118
GW DEEP GAS UNIT 4				WELL #:	2H	RRCID	-> 264460	COMPL.	DATE 07/28/2012	TOTAL	DEPTH 12251	PERF.12486	- 17623		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			213
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			213
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			213
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			213
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			213
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			213
GW DEEP GAS UNIT 1				WELL #:	3H	RRCID	-> 266088	COMPL.	DATE 02/02/2012	TOTAL	DEPTH 12047	PERF.11994	- 17045		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	479	526	1	68
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	597	376	1	289
11	472 X	472	-0-	-0-	-0-		31	3	74	4	N	334	378	1	245
							367	9							
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	391	566	1	70
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	333	176	1	227
02	466 X	466	-0-	-0-	-0-		40	4	426	9	N	387	380	1	234
DILWORTH 4				WELL #:	4H	RRCID	-> 266395	COMPL.	DATE 05/01/2012	TOTAL	DEPTH 11064	PERF.11349	- 15513		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	277	156	1	213
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	27			240
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	113	165	1	188
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	62			250
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	112	194	1	168
02	92 X	92	-0-	-0-	-0-		53	4	39	9	N	35			203

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														CNTY: KARNES	
BPX OPERATING COMPANY															
FORREST WHEELER B 2															
WELL #: 2H RRCID -> 267240 COMPL. DATE 02/08/2025 TOTAL DEPTH 11980 PERF.12222 - 17071															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	50220 X	48912	-0-	-1308	-0-	43125	3	5787	9	N	5261	5258	0		69
10	51894 X	39550	-0-	-12344	-0-	34740	3	4810	9	N	4373	4373	0		69
11	50220 X	28895	-0-	-21325	-0-	24800	3	4095	9	N	3723	3723	0		69
12	51894 X	25634	-0-	-26260	-0-	21861	3	3773	9	N	3430	3430	0		69
*01	51894 X	28736	-0-	-23158	-0-	25188	3	3548	9	N	3225	3225	0		69
02	41020 X	38638	-0-	-2382	-0-	34991	3	607	4	N	2764	2764	0		69
						3040	9								
GLASS UNIT 1														WELL #: 1H RRCID -> 267256 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 13247 PERF.13233 - 17773	
09	510 X	242	-0-	-268	-0-	225	3	17	9	Y	15	11	1		8
10	527 X	58	-0-	-469	-0-	58	3			Y	-0-				8
11	510 X	245	-0-	-265	-0-	245	3			Y	-0-				8
12	279 X	244	-0-	-35	-0-	230	3	2	4	Y	11	11	1		8
						12	9								
*01	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-				8
02	DLQ G-10	169	-0-	169	-0-	169	3			Y	-0-				8
FORREST WHEELER B 1														WELL #: 1H RRCID -> 267466 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 11802 PERF.11998 - 17049	
09	T. A.	12	-0-	12	12	9	3	3	9	N	3				62
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-				62
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-				62
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-				62
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-				62
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-				62
EDWARDS														WELL #: 4H RRCID -> 267739 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11945 - 16096	
09	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-				245
10	681 N	681	-0-	-0-	-0-	468	3	213	9	N	194	194	1		245
11	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-				245
12	621 N	621	-0-	-0-	-0-	413	3	208	9	N	189	189	1		245
*01	858 N	858	-0-	-0-	-0-	357	3	501	9	N	455	455	1		245
02	499 N	499	-0-	-0-	-0-	314	3	12	4	N	157	157	1		245
						173	9								
GW DEEP GAS UNIT 3														WELL #: 1H RRCID -> 268148 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 12242 PERF.12059 - 18238	
*09	21475 X	2259	-0-	-19216	-0-	2150	3	109	9	N	99	147	1		60
10	2666 X	1683	-0-	-983	-0-	1468	3	215	9	N	195	178	1		77
11	1240 X	1240	-0-	-0-	-0-	1066	3	174	9	N	158	188	1		47
*12	806 X	806	-0-	-0-	-0-	558	3	248	9	N	225	178	1	2 8	92
*01	783 X	783	-0-	-0-	-0-	579	3	204	9	N	185	185	0		92
02	768 X	768	-0-	-0-	-0-	547	3	16	4	N	186	186	1		92
						205	9								
SCARBOROUGH														WELL #: 1H RRCID -> 268497 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 13377 PERF.13329 - 18011	
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				78
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
BPX OPERATING COMPANY														
HOUSE UNIT 1														
WELL #: 1H RRCID -> 269628 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 12719 PERF.13130 - 16537														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	4710 X	3916	-0-	-794	-0-	3916	3			N	-0-			97
10	4712 X	3769	-0-	-943	-0-	3769	3			N	-0-			97
11	4650 X	3542	-0-	-1108	-0-	3269	3	273	9	N	248	303	1	42
12	4805 X	3573	-0-	-1232	-0-	3537	3	36	9	N	33			75
*01	4805 X	3232	-0-	-1573	-0-	3201	3	31	9	N	28			103
02	3668 X	2062	-0-	-1606	-0-	2042	3	20	4	N	-0-			103
FORREST WHEELER B 4														
WELL #: 4H RRCID -> 269630 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 11701 PERF.12000 - 15962														
09	150 N	110	-0-	-40	-0-	42	3	68	9	N	62			257
10	184 N	184	-0-	-0-	-0-	31	3	153	9	N	139	168	1	228
11	89 N	89	-0-	-0-	-0-	15	3	11	4	N	57			285
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	63	9			N	46	169	1	162
*01	186 N	96	-0-	-90	-0-	96	3			N	-0-			162
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					N	110	190	1	82
ZAVISCH NORTH UNIT 2														
WELL #: 1H RRCID -> 270029 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 12742 PERF.12946 - 19008														
09	3150 X	2285	-0-	-865	-0-	2285	3			Y	-0-			168
10	3255 X	2693	-0-	-562	-0-	2693	3			Y	-0-			168
11	3150 X	2591	-0-	-559	-0-	2580	3	11	9	Y	10	113	0	65
12	3255 X	2643	-0-	-612	-0-	2465	3	178	9	Y	162	132	1	95
*01	2697 X	2341	-0-	-356	-0-	2217	3	124	9	Y	113	163	0	45
02	DLQ G-10	1593	-0-	1593	1593	1585	3	8	4	Y	-0-			45
ZAVISCH NORTH UNIT 1														
WELL #: 1H RRCID -> 270052 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 12218 PERF.12817 - 19033														
09	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1815	3	25	4	Y	-0-			-0-
10	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2079	3	10	4	Y	-0-			-0-
11	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	3			Y	-0-			-0-
12	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	3			Y	-0-			-0-
*01	1860 N	1576	-0-	-284	-0-	1576	3			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	1224	-0-	1224	1224	1213	3	11	4	Y	-0-			-0-
DONNELL C														
WELL #: 2H RRCID -> 270053 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11912 - 16602														
09	681 N	681	-0-	-0-	-0-	278	3	403	9	N	366	346	1	55
10	813 N	813	-0-	-0-	-0-	607	3	206	9	N	187	184	1	58
11	748 N	748	-0-	-0-	-0-	327	3	72	4	N	317	330	1	45
*12	713 N	466	-0-	-247	-0-	349	9							
						208	3	43	4	N	195	183	1	57
						215	9							
*01	806 N	217	-0-	-589	-0-	13	3	204	9	N	185	187	1	55
02	700 N	609	-0-	-91	-0-	15	4	594	9	N	540	540	1	55
EDWARDS B														
WELL #: 5H RRCID -> 270298 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 11966 PERF.12360 - 18560														
09	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	1739	3	406	9	N	369	369	1	145
10	2480 X	1995	-0-	-485	-0-	1785	3	210	9	N	191	191	1	145
11	2400 X	1789	-0-	-611	-0-	1582	3	207	9	N	188	188	1	145
12	2480 X	1977	-0-	-503	-0-	1648	3	329	9	N	299	299	1	145
*01	2480 X	1432	-0-	-1048	-0-	1432	3			N	-0-			145
02	2016 X	1856	-0-	-160	-0-	1407	3	39	4	N	373	373	1	145
						410	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)											CAPACITY			CNTY: KARNES									
BPX OPERATING COMPANY																							
GW DEEP GAS UNIT 5																							
WELL #: 4H											RRCID ->	270654	COMPL. DATE	01/08/2013	TOTAL	DEPTH	12391	PERF.	12580	-	17307		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE				
09	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	-0-		1076	3		31	9	N		28	163	1		52				
10	1386 X	1386	-0-	-0-	-0-	-0-		1199	3		187	9	N		170	178	1		44				
11	1256 X	1256	-0-	-0-	-0-	-0-		1095	3		161	9	N		146				190				
*12	1256 X	1256	-0-	-0-	-0-	-0-		1147	3		109	9	N		99	151	1	3	8	135			
*01	1179 X	1179	-0-	-0-	-0-	-0-		964	3		215	9	N		195	182	1		148				
02	1379 X	1379	-0-	-0-	-0-	-0-		1093	3		45	4	N		219	190	1		177				
								241	9														
DILWORTH 14											WELL #:	14H	RRCID ->	270655	COMPL. DATE	04/30/2014	TOTAL	DEPTH	11173	PERF.	12051	-	18300
09	262 X	262	-0-	-0-	-0-	-0-		166	3		96	9	N		87	87	0		-0-				
10	148 X	148	-0-	-0-	-0-	-0-		63	3		85	9	N		77	77	0		-0-				
11	195 X	195	-0-	-0-	-0-	-0-		59	3		136	9	N		124	61	0	63	1	-0-			
*12	130 X	130	-0-	-0-	-0-	-0-		50	3		80	9	N		73	72	0	1	8	-0-			
*01	442 X	442	-0-	-0-	-0-	-0-		248	3		194	9	N		176	176	0		-0-				
02	93 X	93	-0-	-0-	-0-	-0-		9	3		84	9	N		76	14	0	62	1	-0-			
DILWORTH 16											WELL #:	16H	RRCID ->	271149	COMPL. DATE	04/23/2013	TOTAL	DEPTH	11141	PERF.	11723	-	18474
09	49 X	49	-0-	-0-	-0-	-0-		49	3				N		-0-				-0-				
10	4 X	4	-0-	-0-	-0-	-0-		4	3				N		-0-				-0-				
11	81 X	81	-0-	-0-	-0-	-0-		12	3		69	9	N		63	63	1		-0-				
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-				-0-				
*01	184 X	184	-0-	-0-	-0-	-0-		117	3		67	9	N		61	61	0		-0-				
02	117 X	117	-0-	-0-	-0-	-0-		47	3		2	4	N		62	62	1		-0-				
								68	9														
GW DEEP GAS UNIT 2											WELL #:	12H	RRCID ->	271234	COMPL. DATE	06/27/2013	TOTAL	DEPTH	12208	PERF.	12110	-	18150
09	840 N	-0-	-0-	-840	-0-	-0-							Y		220	347	1		156				
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-							Y		176	160	1		172				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-				172				
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		190	190	1		172				
*01	367 X	367	-0-	-0-	-0-	-0-		166	3		201	9	Y		183	183	1		172				
02	242 X	242	-0-	-0-	-0-	-0-		242	3				Y		-0-				172				
GW DEEP GAS UNIT 3											WELL #:	10H	RRCID ->	271392	COMPL. DATE	07/11/2013	TOTAL	DEPTH	12181	PERF.	12085	-	18107
09	1230 N	-0-	-0-	-1230	-0-	-0-							Y		16				232				
10	837 N	-0-	-0-	-837	-0-	-0-							Y		113	266	1		79				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		108	49	1		138				
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		69	152	1		55				
*01	1121 X	1121	-0-	-0-	-0-	-0-		581	3		540	9	Y		491	292	1		254				
02	1504 X	1504	-0-	-0-	-0-	-0-		764	3		24	4	Y		651	654	1		251				
								716	9														
DILWORTH 6											WELL #:	6H	RRCID ->	271562	COMPL. DATE	05/24/2013	TOTAL	DEPTH	10740	PERF.	11374	-	15825
09	76 X	76	-0-	-0-	-0-	-0-		73	3		3	9	N		3				67				
10	259 X	259	-0-	-0-	-0-	-0-		3	3		256	9	N		233	177	1		123				
11	145 X	145	-0-	-0-	-0-	-0-		60	3		15	4	N		64				187				
								70	9														
12	154 X	154	-0-	-0-	-0-	-0-		47	3		18	4	N		81				268				
								89	9														
*01	176 X	176	-0-	-0-	-0-	-0-		90	3		86	9	N		78	190	1		156				
02	50 X	50	-0-	-0-	-0-	-0-		10	4		40	9	N		36				192				

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)													CNTY: KARNES				
BPX OPERATING COMPANY																	
BROWN-DYKE UNIT 3																	
WELL #: 2H RRCID -> 271743																	
COMPL. DATE 12/07/2013																	
TOTAL DEPTH 11411 PERF.11605 - 17500																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	4909 X	4909	-0-	-0-	-0-	-0-	4909	3			Y	-0-					-0-
10	3100 N	3378	-0-	278	278	-0-	3378	3			Y	-0-					-0-
11	2452 X	2174	-0-	-278	-0-	-0-	2174	3			Y	-0-					-0-
12	2123 X	2123	-0-	-0-	-0-	-0-	2123	3			Y	-0-					-0-
*01	1045 X	1045	-0-	-0-	-0-	-0-	1045	3			Y	-0-					-0-
02	167 X	167	-0-	-0-	-0-	-0-	166	3	1	4	Y	-0-					-0-
BROWN-DYKE UNIT 3																	
WELL #: 1H RRCID -> 271745																	
COMPL. DATE 02/18/2014																	
TOTAL DEPTH 11395 PERF.11575 - 17526																	
09	9330 X	6085	-0-	-3245	-0-	-0-	5918	3	44	4	Y	112					335
							123	9									
10	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	-0-	3378	3	2	4	Y	-0-					335
11	2174 X	2174	-0-	-0-	-0-	-0-	2174	3			Y	-0-					335
12	2123 X	2123	-0-	-0-	-0-	-0-	2123	3			Y	-0-					335
*01	1793 X	1793	-0-	-0-	-0-	-0-	1793	3			Y	-0-					335
02	1110 X	1110	-0-	-0-	-0-	-0-	1077	3	33	4	Y	-0-					335
DILWORTH 15																	
WELL #: 15H RRCID -> 271794																	
COMPL. DATE 04/23/2013																	
TOTAL DEPTH 11128 PERF.11557 - 18665																	
09	605 X	605	-0-	-0-	-0-	-0-	376	3	229	9	N	208	208	0			-0-
10	360 X	360	-0-	-0-	-0-	-0-	166	3	194	9	N	176	176	0			-0-
11	511 X	511	-0-	-0-	-0-	-0-	260	3	251	9	N	228	165	0	63	1	-0-
12	291 X	291	-0-	-0-	-0-	-0-	109	3	182	9	N	165	165	0			-0-
*01	1389 X	1389	-0-	-0-	-0-	-0-	1209	3	180	9	N	164	164	0			-0-
02	1969 X	1969	-0-	-0-	-0-	-0-	1723	3	246	9	N	224	162	0	62	1	-0-
KAREN WHEELER UNIT 2																	
WELL #: 2H RRCID -> 272014																	
COMPL. DATE 10/23/2013																	
TOTAL DEPTH 12031 PERF.12461 - 20233																	
09	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	-0-	1454	3	86	9	Y	78	75	0			56
10	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	-0-	1479	3	241	9	Y	219	168	1			107
11	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	-0-	1419	3	207	9	Y	188	258	0			37
12	2356 N	1529	-0-	-827	-0-	-0-	1311	3	218	9	Y	198	205	1			30
*01	1705 N	781	-0-	-924	-0-	-0-	686	3	95	9	Y	86	75	0			41
02	1512 N	465	-0-	-1047	-0-	-0-	411	3	54	9	Y	49	81	1			9
GW DEEP GAS UNIT 2																	
WELL #: 11H RRCID -> 272089																	
COMPL. DATE 06/26/2013																	
TOTAL DEPTH 12212 PERF.12185 - 17917																	
09	450 N	-0-	-0-	-450	-0-	-0-					Y	36					202
10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-	-0-					Y	317	296	1			223
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	79	139	1			163
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	318	229	1			252
*01	138 X	138	-0-	-0-	-0-	-0-	63	3	75	9	Y	68	285	1			35
02	246 X	246	-0-	-0-	-0-	-0-	135	3	3	4	Y	98	95	1			38
							108	9									
FORREST WHEELER B 11																	
WELL #: 11H RRCID -> 272626																	
COMPL. DATE 08/24/2013																	
TOTAL DEPTH 11562 PERF.12091 - 17032																	
09	479 X	479	-0-	-0-	-0-	-0-	479	3			Y	-0-					-0-
10	145 X	145	-0-	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
11	174 X	174	-0-	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
12	264 X	264	-0-	-0-	-0-	-0-	264	3			Y	-0-					-0-
*01	397 X	397	-0-	-0-	-0-	-0-	203	3	194	9	Y	176	176	1	176	1	-0-
02	399 X	399	-0-	-0-	-0-	-0-	386	3	13	4	Y	-0-					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) BPX OPERATING COMPANY DILWORTH 28				//CONT.// //CONT.// WELL #:		27135 700 085408 28H	ASSOCIATED RRCID -> 272631		CAPACITY COMPL. DATE 12/27/2013				CNTY: KARNES TOTAL DEPTH 11339 PERF.11613 - 16853						
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	480	N	65	-0-	-0-	-415	-0-	-0-	65	3			N	-0-	61	1			194
10	383	N	383	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	90	3			N	266	247	1			213
11	450	N	183	-0-	-0-	-267	-0-	-0-	75	3			N	98	189	1			122
12	1054	N	293	-0-	-0-	-761	-0-	-0-	116	3			N	161					283
*01	372	N	125	-0-	-0-	-247	-0-	-0-	71	3			N	49	189	1			143
02	168	N	27	-0-	-0-	-141	-0-	-0-	25	3			N	-0-					143
DONNELL MINERALS 1 UNIT						WELL #:	4H	RRCID -> 272769	COMPL. DATE 05/15/2014	TOTAL DEPTH 12087	PERF.11989 - 17882								
09	1110	N	1108	-0-	-0-	-2	-0-	-0-	997	3			Y	101	64	1			134
10	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1015	3			Y	24	91	1			67
11	1320	N	1008	-0-	-0-	-312	-0-	-0-	912	3			Y	87	82	1			72
12	1240	N	902	-0-	-0-	-338	-0-	-0-	840	3			Y	56					128
*01	1054	N	577	-0-	-0-	-477	-0-	-0-	577	3			Y	-0-					128
02	952	N	901	-0-	-0-	-51	-0-	-0-	885	3			Y	-0-					128
GW DEEP GAS UNIT 1						WELL #:	5H	RRCID -> 272793	COMPL. DATE 03/31/2014	TOTAL DEPTH 12101	PERF.12041 - 18116								
09	237	X	237	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	171	3			N	60	54	1			23
10	486	X	486	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	313	3			N	157	111	1			69
11	464	X	464	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	309	3			N	141	187	1			23
12	556	X	556	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	412	3			N	131	136	1			18
*01	478	X	478	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	300	3			N	162	127	1			53
02	420	X	420	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	265	3			N	135	104	1			84
									149	9									
FORREST WHEELER B 12						WELL #:	12H	RRCID -> 273206	COMPL. DATE 06/25/2014	TOTAL DEPTH 12124	PERF.12040 - 17424								
09	634	X	634	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	546	290	0		148	307
10	982	X	982	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	483	3			Y	454	150	0		401	210
11	1345	X	1345	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	776	3			Y	517	419	0		128	180
12	1304	X	1304	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	634	3			Y	609	297	0		146	346
*01	982	X	982	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	562	3			Y	382	451	0			277
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	487	118	0		226	420
DILWORTH 3						WELL #:	3H	RRCID -> 273435	COMPL. DATE 12/20/2013	TOTAL DEPTH 11308	PERF.11761 - 16852								
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					337
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34					371
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	102	189	0			284
12	156	X	156	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	24	3			N	120					404
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	261	192	0		189	284
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40					324
DILWORTH 12						WELL #:	12H	RRCID -> 273563	COMPL. DATE 05/16/2014	TOTAL DEPTH 11186	PERF.11371 - 15554								
*09	709	X	709	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	625	3			N	76	41	1			66
10	832	X	832	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	793	3			N	35	94	1			7
11	858	X	858	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	806	3			N	47					54
12	414	X	414	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					54
*01	822	X	822	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	535	3			N	261	276	1			39
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	245	124	1			160

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
BPX OPERATING COMPANY														
DILWORTH 22														
WELL #: 22H RRCID -> 273572 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11287 - 15815														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	844 X	844	-0-	-0-	-0-	613	3	231	9	N	210	151	1	181
10	953 X	953	-0-	-0-	-0-	807	3	146	9	N	133	287	1	27
11	888 X	888	-0-	-0-	-0-	836	3	52	9	N	47			74
12	404 X	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-			74
*01	761 X	761	-0-	-0-	-0-	476	3	285	9	N	259	294	1	39
02	233 X	233	-0-	-0-	-0-	153	3	80	9	N	73	64	1	48
GW DEEP GAS UNIT 1														
WELL #: 8H RRCID -> 273581 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 12038 PERF.12066 - 17049														
09	1077 X	1077	-0-	-0-	-0-	783	3	294	9	N	267	235	1	103
10	807 X	807	-0-	-0-	-0-	512	3	295	9	N	268	253	1	118
11	625 X	625	-0-	-0-	-0-	435	3	190	9	N	173	263	1	28
12	602 X	602	-0-	-0-	-0-	425	3	177	9	N	161	167	1	22
*01	791 X	791	-0-	-0-	-0-	512	3	279	9	N	254	193	1	83
02	459 X	459	-0-	-0-	-0-	293	3	12	4	N	140	136	1	87
DILWORTH 37														
WELL #: 37H RRCID -> 273584 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 11569 PERF.11813 - 17301														
09	802 X	802	-0-	-0-	-0-	576	3	226	9	Y	205	198	1	147
10	1249 X	1249	-0-	-0-	-0-	896	3	353	9	Y	321	328	1	140
11	671 X	671	-0-	-0-	-0-	564	3	107	9	Y	97	129	1	108
12	1088 X	1088	-0-	-0-	-0-	751	3	337	9	Y	306	279	1	135
*01	1280 X	1280	-0-	-0-	-0-	1049	3	231	9	Y	210	249	1	96
02	1088 X	1088	-0-	-0-	-0-	879	3	209	9	Y	190	227	1	59
BROWN-TRUSTS UNIT 4														
WELL #: 2H RRCID -> 273595 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 11384 PERF.11456 - 15939														
09	10290 X	7438	-0-	-2852	-0-	7438	3			N	-0-			130
10	10757 X	10472	-0-	-285	-0-	10472	3			N	-0-			130
11	10920 X	6247	-0-	-4673	-0-	6247	3			N	-0-			130
12	11284 X	10647	-0-	-637	-0-	10264	3	383	9	N	348	348	1	130
*01	11284 X	10400	-0-	-884	-0-	10190	3	210	9	N	191	191	1	130
02	10254 X	10254	-0-	-0-	-0-	10200	3	54	4	N	-0-			130
WHEELER UNIT 1														
WELL #: 2H RRCID -> 273736 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 12298 PERF.12731 - 17968														
09	3000 X	2566	-0-	-434	-0-	2453	3	113	9	Y	103	86	1	85
10	3100 X	2978	-0-	-122	-0-	2974	3	4	9	Y	4			89
11	3000 X	2567	-0-	-433	-0-	2567	3			Y	-0-			89
12	3100 X	2440	-0-	-660	-0-	2382	3	11	4	Y	43	79	1	53
*01 3100 X 2170 -0- -930 -0- 2097 3 73 9 Y 66														
02	DLQ G-10	1166	-0-	1166	-0-	1156	3	9	4	Y	1	85	1	119
DILWORTH 8														
WELL #: 8H RRCID -> 273737 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 11337 PERF.11680 - 16930														
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	90	126	0	131
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	106			237
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			237
12	8 X	-0-	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-			237
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			237
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	129	168	0	198

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
BPX OPERATING COMPANY														
DONNELL MINERALS 1 UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 274302 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 12060 PERF.12166 - 16577														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	1200 N	1072	-0-	-128	-0-	960	3	112	9	Y	102	71	1	139
10	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1003	3	29	9	Y	26	95	1	70
11	1260 N	1009	-0-	-251	-0-	908	3	101	9	Y	92	86	1	76
12	1178 N	971	-0-	-207	-0-	901	3	70	9	Y	64			140
*01	1023 N	745	-0-	-278	-0-	745	3			Y	-0-			140
02	952 N	654	-0-	-298	-0-	646	3	8	4	Y	-0-			140
KAREN WHEELER UNIT 2														
WELL #: 1H RRCID -> 274701 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 12039 PERF.12570 - 19628														
09	2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	2531	3	119	9	Y	108	113	0	77
10	2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	2499	3	283	9	Y	257	209	1	125
11	2430 X	2430	-0-	-0-	-0-	2193	3	4	4	Y	212	296	0	41
						233	9							
12	4557 X	1706	-0-	-2851	-0-	1525	3	4	4	Y	161	178	1	24
						177	9							
*01	4557 X	1712	-0-	-2845	-0-	1519	3	193	9	Y	175	115	0	84
02	4116 X	1637	-0-	-2479	-0-	1340	3	7	4	Y	264	298	1	50
						290	9							
GW DEEP GAS UNIT 1														
WELL #: 6H RRCID -> 274717 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 12034 PERF.11926 - 17124														
09	1066 X	1066	-0-	-0-	-0-	850	3	216	9	N	196	236	1	76
10	695 X	695	-0-	-0-	-0-	507	3	188	9	N	171	172	1	75
11	999 X	999	-0-	-0-	-0-	771	3	228	9	N	207	249	1	33
12	1075 X	1075	-0-	-0-	-0-	864	3	211	9	N	192	199	1	26
*01	973 X	973	-0-	-0-	-0-	711	3	262	9	N	238	186	1	78
02	606 X	606	-0-	-0-	-0-	436	3	9	4	N	146	133	1	91
						161	9							
FORREST WHEELER B 8														
WELL #: 8H RRCID -> 275137 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 11833 PERF.12035 - 17283														
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16	7	0	9
10	122 X	122	-0-	-0-	-0-	39	3	83	9	Y	75	4	0	35
11	79 X	79	-0-	-0-	-0-	20	3	59	9	Y	54	51	0	19
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	21	0	7
*01	28 X	28	-0-	-0-	-0-	5	3	23	9	Y	21	13	0	15
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	6	0	1
FORREST WHEELER B 9														
WELL #: 9H RRCID -> 275142 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 11679 PERF.12036 - 17377														
09	191 X	191	-0-	-0-	-0-	29	3	162	9	Y	147	78	0	83
10	594 X	594	-0-	-0-	-0-	439	3	155	9	Y	141	41	0	65
11	620 X	620	-0-	-0-	-0-	515	3	105	9	Y	95	93	0	33
12	850 X	850	-0-	-0-	-0-	505	3	345	9	Y	314	219	0	90
*01	879 X	879	-0-	-0-	-0-	479	3	400	9	Y	364	302	0	152
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	126	165	0	22
FORREST WHEELER B 13														
WELL #: 13H RRCID -> 275158 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12126 PERF.12100 - 17154														
09	174 X	174	-0-	-0-	-0-	27	3	147	9	Y	134	78	0	73
10	701 X	701	-0-	-0-	-0-	439	3	262	9	Y	238	76	0	81
11	855 X	855	-0-	-0-	-0-	612	3	243	9	Y	221	237	1	65
12	743 X	743	-0-	-0-	-0-	492	3	251	9	Y	228	164	0	129
*01	865 X	865	-0-	-0-	-0-	547	3	318	9	Y	289	166	0	161
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	177	104	0	124

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
BPX OPERATING COMPANY														
FORREST WHEELER B 14														
WELL #: 14H RRCID -> 275159 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 12102 PERF.12097 - 17214														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	186 X	186	-0-	-0-	-0-	25	3	161	9	Y	146	84	0	79
10	678 X	678	-0-	-0-	-0-	404	3	274	9	Y	249	81	0	85
11	818 X	818	-0-	-0-	-0-	577	3	241	9	Y	219	240	1	64
12	708 X	708	-0-	-0-	-0-	468	3	240	9	Y	218	159	0	123
*01	622 X	622	-0-	-0-	-0-	420	3	202	9	Y	184	131	0	103
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	182	67	0	127
DILWORTH 35														
WELL #: 35H RRCID -> 275878 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 11448 PERF.12168 - 16900														
09	1084 X	1084	-0-	-0-	-0-	506	1	510	3	Y	62	114	1	45
						68	9							
10	1440 X	1440	-0-	-0-	-0-	668	1	542	3	Y	209	86	0	52
						230	9							
11	1344 X	1344	-0-	-0-	-0-	744	1	491	3	Y	99	91	0	60
						109	9							
12	1321 X	1321	-0-	-0-	-0-	731	1	458	3	Y	120	92	0	49
						132	9							
*01	311 X	311	-0-	-0-	-0-	69	1	32	3	Y	191	123	0	117
						210	9							
02	837 X	837	-0-	-0-	-0-	353	1	421	3	Y	55	18	0	23
						2	4	61	9					
FORREST WHEELER B 5														
WELL #: 5H RRCID -> 275895 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 11842 PERF.12129 - 16975														
09	126 X	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-			-0-
10	183 X	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-			-0-
11	236 X	236	-0-	-0-	-0-	236	3			Y	-0-			-0-
12	194 X	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-			-0-
*01	119 X	119	-0-	-0-	-0-	118	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
02	361 X	361	-0-	-0-	-0-	357	3	4	4	Y	-0-			-0-
DILWORTH 33														
WELL #: 33H RRCID -> 276345 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 11586 PERF.11976 - 18984														
09	2325 X	2325	-0-	-0-	-0-	462	1	1593	3	Y	245	71	0	124
						270	9							
10	3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	624	1	2050	3	Y	340	252	0	212
						374	9							
11	2274 X	2274	-0-	-0-	-0-	566	1	1415	3	Y	266	304	1	174
						293	9							
12	2341 X	2341	-0-	-0-	-0-	521	1	1510	3	Y	282	176	0	103
						310	9							
*01	2162 X	2162	-0-	-0-	-0-	462	1	1370	3	Y	300	86	0	155
						330	9							
02	2015 X	2015	-0-	-0-	-0-	472	1	1236	3	Y	266	188	0	142
						14	4	293	9					
DILWORTH 31														
WELL #: 31H RRCID -> 276678 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 11522 PERF.11665 - 18830														
*09	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	700	1	2288	3	Y	351	101	0	177
						386	9					1	8	
*10	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	661	1	1977	3	Y	265	277	0	165
						292	9							
11	2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	686	1	1945	3	Y	282	262	1	185
						310	9							
*12	3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	802	1	2372	3	Y	364	208	0	131
						400	9					4	8	
*01	2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	631	1	1834	3	Y	254	82	0	131
						279	9							
02	2479 X	2479	-0-	-0-	-0-	608	1	1585	3	Y	246	169	0	131
						15	4	271	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) BPX OPERATING COMPANY DILWORTH 34				//CONT.// //CONT.//	27135 700 085408	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
				WELL #:	34H	RRCID ->	276925	COMPL. DATE	10/25/2014	TOTAL DEPTH	11500	PERF.11726	-	16863		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	824 X	824	-0-	-0-	-0-	412 11 9	1	401	3	Y	10	18	1			7
*10	977 X	977	-0-	-0-	-0-	525 29 9	1	423	3	Y	26	11	0	16	1	6
11	673 X	673	-0-	-0-	-0-	398 9 9	1	266	3	Y	8	9	0			5
*12	720 X	720	-0-	-0-	-0-	435 13 9	1	272	3	Y	12	8	0	4	1	5
*01	95 X	95	-0-	-0-	-0-	40 36 9	1	19	3	Y	33	18	0			20
02	460 X	460	-0-	-0-	-0-	200 15 9	1	245	3	Y	14	5	0	23	1	6
DILWORTH 36				WELL #:	36H	RRCID ->	276928	COMPL. DATE	10/25/2014	TOTAL DEPTH	11411	PERF.11658	-	16843		
09	2032 X	2032	-0-	-0-	-0-	703 275 9	1	1054	3	Y	250	231	1			180
10	2208 X	2208	-0-	-0-	-0-	792 770 9	1	646	3	Y	700	288	0	419	1	173
11	1716 X	1716	-0-	-0-	-0-	851 304 9	1	561	3	Y	276	282	0			167
12	1865 X	1865	-0-	-0-	-0-	850 482 9	1	533	3	Y	438	284	0	144	1	177
*01	204 X	204	-0-	-0-	-0-	23 171 9	1	10	3	Y	155	237	0			95
02	1792 X	1792	-0-	-0-	-0-	499 10 4	1	751 532	3 9	Y	484	158	0	218	1	203
GW DEEP GAS UNIT 1				WELL #:	9H	RRCID ->	276989	COMPL. DATE	06/26/2015	TOTAL DEPTH	12075	PERF.12070	-	17981		
09	396 X	396	-0-	-0-	-0-	58 190	1 4	46 102	3 9	N	93	104	0			44
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	258	120	0	124	1	58
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	415	139	0	273	1	61
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	437	371	0	69	1	58
*01	2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	201 3 4	1 4	2123 399	3 9	N	363	217	0	144	1	60
02	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	441 4 4	1 4	2211 354	3 9	N	322	357	0			25
DONNELL MINERALS 1 UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	277308	COMPL. DATE	05/28/2015	TOTAL DEPTH	11994	PERF.11896	-	15769		
09	3780 X	2606	-0-	-1174	-0-	173 101 9	1	2332	3	Y	92	93	1			108
10	2914 X	2537	-0-	-377	-0-	168 188 9	1	2181	3	Y	171	177	1			102
11	3600 X	2810	-0-	-790	-0-	148 208 9	1	2454	3	Y	189	178	1			113
12	3720 X	2757	-0-	-963	-0-	133 207 9	1	2417	3	Y	188	192	1			109
*01	3720 X	2777	-0-	-943	-0-	169 145 9	1	2463	3	Y	132	165	1			76
02	3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	185 33 4	1	2603 228	3 9	Y	207	164	1			119

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
BPX OPERATING COMPANY														
STS C NORTH UNIT X														
WELL #: 11H RRCID -> 277532 COMPL. DATE 11/27/2015 TOTAL DEPTH 11019 PERF.11387 - 17316														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE	
09	198 N	198	-0-	-0-	-0-	43	3	155	9	N	141	141	0	-0-
10	172 N	172	-0-	-0-	-0-	39	3	133	9	N	121	121	0	-0-
11	188 N	188	-0-	-0-	-0-	42	3	146	9	N	133	133	0	-0-
12	86 N	86	-0-	-0-	-0-	19	3	67	9	N	61	61	0	-0-
*01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	37	3	123	9	N	112	112	0	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	12	0	-0-
DONNELL MINERALS 1 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 277552 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11958 - 16683														
09	2970 X	2540	-0-	-430	-0-	167	1	2267	3	Y	96	95	1	113
						106	9							
10	2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	173	1	2355	3	Y	199	193	1	119
						219	9							
11	3450 X	2540	-0-	-910	-0-	143	1	2198	3	Y	181	192	1	108
						199	9							
12	3565 X	2662	-0-	-903	-0-	164	1	2286	3	Y	193	189	1	112
						212	9							
*01	3565 X	2829	-0-	-736	-0-	197	1	2356	3	Y	251	218	1	145
						276	9							
02	2492 X	2454	-0-	-38	-0-	148	1	2082	3	Y	178	221	1	102
						28	4	196	9					
EDWARDS														
WELL #: 2H RRCID -> 277690 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 11813 PERF.12071 - 17368														
09	3180 X	2921	-0-	-259	-0-	2396	3	525	9	Y	477	477	0	-0-
10	3565 X	2019	-0-	-1546	-0-	1534	3	485	9	Y	441	441	0	-0-
11	3450 X	2438	-0-	-1012	-0-	1999	3	439	9	Y	399	399	0	-0-
12	3720 X	2426	-0-	-1294	-0-	2023	3	403	9	Y	366	366	0	-0-
*01	3813 X	2115	-0-	-1698	-0-	1746	3	369	9	Y	335	335	0	-0-
02	3444 X	2001	-0-	-1443	-0-	1589	3	17	4	Y	359	359	0	-0-
						395	9							
EDWARDS														
WELL #: 8H RRCID -> 277801 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 11804 PERF.11963 - 17412														
09	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	2558	3	539	9	Y	490	490	0	-0-
10	2129 X	2129	-0-	-0-	-0-	1631	3	498	9	Y	453	453	0	-0-
11	2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	2199	3	451	9	Y	410	410	0	-0-
12	2106 X	2106	-0-	-0-	-0-	1692	3	414	9	Y	376	376	0	-0-
*01	2326 X	2326	-0-	-0-	-0-	1948	3	378	9	Y	344	344	0	-0-
02	2045 X	2045	-0-	-0-	-0-	1616	3	34	4	Y	359	359	0	-0-
						395	9							
STS C NORTH UNIT X														
WELL #: 13H RRCID -> 278054 COMPL. DATE 11/11/2015 TOTAL DEPTH 10995 PERF.11565 - 16633														
09	4712 X	4712	-0-	-0-	-0-	1592	1	2699	3	N	383	383	0	-0-
						421	9							
10	4867 X	2865	-0-	-2002	-0-	1284	1	1220	3	N	328	328	0	-0-
						361	9							
11	4710 X	3005	-0-	-1705	-0-	1122	1	1487	3	N	360	360	0	-0-
						396	9							
12	4867 X	2465	-0-	-2402	-0-	805	1	1476	3	N	167	167	0	-0-
						184	9							
*01	4867 X	2309	-0-	-2558	-0-	499	1	1275	3	N	486	303	0	-0-
						535	9				183	1		
02	4396 X	41	-0-	-4355	-0-	2	1	2	4	N	34	34	0	-0-
						37	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)										ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: KARNES								
BPX OPERATING COMPANY										//CONT.// 27135 700														
STS C NORTH UNIT X										//CONT.// 085408														
WELL #: 12H										RRCID -> 278748			COMPL. DATE 11/27/2015			TOTAL DEPTH 11055			PERF.11377 - 16885					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE							
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-		6	1	13	3	N	11	11	0			-0-							
10	31 N	23	-0-	-8	-0-		12	9	5	1	N	10	10	0			-0-							
11	30 N	23	-0-	-7	-0-		11	9	4	1	N	10	10	0			-0-							
12	62 N	16	-0-	-46	-0-		11	9	3	1	N	5	5	0			-0-							
*01	31 N	24	-0-	-7	-0-		6	9	2	1	N	14	9	0	5	1	-0-							
02	28 N	3	-0-	-25	-0-		15	9	2	4	N	1	1	0			-0-							

GW DEEP GAS UNIT 2										WELL #: 16H			RRCID -> 278749			COMPL. DATE 06/26/2015			TOTAL DEPTH 12073			PERF.12329 - 18156		
*09	5550 X	211	-0-	-5339	-0-		64	1	92	3	N	50	51	0	23	8	13							
*10	5735 X	-0-	-0-	-5735	-0-		55	9			N	137	64	0	55	1	31							
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1181	396	0	642	1	174							
*12	868 X	868	-0-	-0-	-0-		9	4	859	9	N	781	720	0	122	1	102							
*01	4229 X	4229	-0-	-0-	-0-		317	1	3237	3	N	599	364	0	238	1	99							
02	4528 X	4528	-0-	-0-	-0-		16	4	659	9	N													
							656	1	3267	3	N	529	588	0			40							
							23	4	582	9														

DILWORTH 27										WELL #: 27H			RRCID -> 285619			COMPL. DATE 12/18/2013			TOTAL DEPTH 11355			PERF.11594 - 16824		
09	480 N	64	-0-	-416	-0-		64	3			N	-0-					416							
10	651 N	77	-0-	-574	-0-		77	3			N	-0-					416							
11	390 N	206	-0-	-184	-0-		73	3	133	9	N	121	196	1			341							
12	132 N	132	-0-	-0-	-0-		126	3	6	9	N	5					346							
*01	64 N	64	-0-	-0-	-0-		64	3			N	-0-					346							
02	409 N	409	-0-	-0-	-0-		7	4	402	9	N	365	376	0			335							

DILWORTH 32										WELL #: 32H			RRCID -> 285622			COMPL. DATE 07/04/2014			TOTAL DEPTH 11552			PERF.11969 - 17767		
09	660 X	660	-0-	-0-	-0-		518	3	142	9	N	129	133	1			93							
10	816 X	816	-0-	-0-	-0-		656	3	160	9	N	145	175	1			63							
11	36 X	36	-0-	-0-	-0-		32	3	4	9	N	4	58	1			9							
12	10 X	10	-0-	-0-	-0-		6	3	4	9	N	4	11	1			2							
*01	1201 X	1201	-0-	-0-	-0-		1000	3	201	9	N	183	101	1			84							
02	1856 X	1856	-0-	-0-	-0-		1517	3	339	9	N	308	296	1			96							

DILWORTH 7										WELL #: 7H			RRCID -> 285717			COMPL. DATE 07/04/2014			TOTAL DEPTH 11552			PERF.11880 - 18535		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	4	1			-0-							
10	2472 X	2472	-0-	-0-	-0-		2014	3	458	9	N	416	235	1			181							
11	921 X	921	-0-	-0-	-0-		807	3	114	9	N	104	167	1			118							
12	944 X	944	-0-	-0-	-0-		670	3	274	9	N	249	257	1			110							
*01	1509 X	1509	-0-	-0-	-0-		1289	3	220	9	N	200	218	1			92							
02	1409 X	1409	-0-	-0-	-0-		1186	3	223	9	N	203	232	1			63							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
BPX OPERATING COMPANY														
STS C - STS NORTH 9														
WELL #: 9H RRCID -> 286490 COMPL. DATE 04/20/2019 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11512 - 17719														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		6150 X	4727	-0-	-1423	-0-	4481 3	246 9	Y	224	224	0		42
10		5828 X	5464	-0-	-364	-0-	5120 3	344 9	Y	313	312	0		43
11		5640 X	3966	-0-	-1674	-0-	3738 3	228 9	Y	207	207	0		43
12		7595 X	2599	-0-	-4996	-0-	2490 3	109 9	Y	99	98	0		44
*01		7688 X	1722	-0-	-5966	-0-	1680 3	42 9	Y	38	38	0		44
02	DLQ	G-10	1179	-0-	1179	1179	1158 3	8 4	Y	12	12	0		44
							13 9							
EDWARDS														
WELL #: 6H RRCID -> 286553 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 11746 PERF.12141 - 17950														
09		6000 X	5321	-0-	-679	-0-	4831 3	490 9	Y	445	445	0		4
10		5642 X	5279	-0-	-363	-0-	4809 3	470 9	Y	427	427	0		4
11		5850 X	-0-	-0-	-5850	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	0		4
12		7607 X	7607	-0-	-0-	-0-	7122 3	485 9	Y	441	441	0		4
*01		6231 X	5675	-0-	-556	-0-	5192 3	483 9	Y	439	439	0		4
02		5243 X	5243	-0-	-0-	-0-	4738 3	37 4	Y	425	425	0		4
							468 9							
EDWARDS														
WELL #: 5H RRCID -> 286812 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 11800 PERF.12062 - 18046														
09		6780 X	5663	-0-	-1117	-0-	5068 3	595 9	Y	541	541	0		39
10		6200 X	5586	-0-	-614	-0-	5014 3	572 9	Y	520	520	0		39
11		6330 X	-0-	-0-	-6330	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	0		39
12		7515 X	7515	-0-	-0-	-0-	6943 3	572 9	Y	520	520	0		39
*01		6820 X	6089	-0-	-731	-0-	5497 3	592 9	Y	538	538	0		39
02		5628 X	5450	-0-	-178	-0-	4890 3	41 4	Y	472	472	0		39
							519 9							
STS C - STS NORTH 10														
WELL #: 10H RRCID -> 287127 COMPL. DATE 04/20/2019 TOTAL DEPTH 10987 PERF.11817 - 19460														
09		4590 X	3649	-0-	-941	-0-	3054 3	595 9	Y	541	540	0		39
10		4743 X	3242	-0-	-1501	-0-	3242 3	-0-	Y	-0-	-0-	0		39
11		4590 X	3211	-0-	-1379	-0-	3210 3	1 9	Y	1	1	0		40
12		5301 X	2665	-0-	-2636	-0-	2493 3	172 9	Y	156	155	0		41
*01		5301 X	1747	-0-	-3554	-0-	1576 3	171 9	Y	155	155	0		41
02	DLQ	G-10	953	-0-	953	953	841 3	2 4	Y	100	100	0		41
							110 9							
EDWARDS														
WELL #: 9H RRCID -> 287472 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 12013 PERF.11938 - 19183														
09		7170 X	6162	-0-	-1008	-0-	5495 3	667 9	Y	606	606	0		10
10		6541 X	6040	-0-	-501	-0-	5414 3	626 9	Y	569	569	0		10
11		6840 X	-0-	-0-	-6840	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	0		10
12		9476 X	9476	-0-	-0-	-0-	8743 3	733 9	Y	666	666	0		10
*01		7688 X	6949	-0-	-739	-0-	6289 3	660 9	Y	600	600	0		10
02		6944 X	6121	-0-	-823	-0-	5402 3	52 4	Y	606	606	0		10
							667 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
BPX OPERATING COMPANY														
STS C - STS NORTH 7														
WELL #: 7H RRCID -> 287478 COMPL. DATE 04/20/2019 TOTAL DEPTH 10923 PERF.11429 - 19375														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	5190 X	3970	-0-	-1220	-0-	3326	3	644	9	Y	585	585	0	41
10	5022 X	4103	-0-	-919	-0-	3516	3	587	9	Y	534	534	0	41
11	4860 X	4270	-0-	-590	-0-	3636	3	634	9	Y	576	575	0	42
12	7378 X	2968	-0-	-4410	-0-	2385	3	583	9	Y	530	529	0	43
*01	7378 X	2242	-0-	-5136	-0-	1817	3	425	9	Y	386	386	0	43
02	6664 X	2073	-0-	-4591	-0-	1699	3	12	4	Y	329	329	0	43
						362	9							
FORREST WHEELER B 16														
WELL #: 16H RRCID -> 287479 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 11797 PERF.12048 - 17865														
09	2057 X	2057	-0-	-0-	-0-	1864	3	193	9	Y	175	135	0	-0-
10	4305 X	4305	-0-	-0-	-0-	3931	3	374	9	Y	340	340	0	-0-
11	3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	3766	3	66	9	Y	60	60	0	-0-
12	4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	3921	3	157	9	Y	143	83	0	-0-
*01	4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	4007	3	128	9	Y	116	116	0	-0-
02	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	2993	3	4	4	Y	151	100	0	-0-
						166	9							
FORREST WHEELER B 7														
WELL #: 7H RRCID -> 287854 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 11913 PERF.12118 - 17895														
09	3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	2899	3	565	9	Y	514	469	0	-0-
10	4318 X	4318	-0-	-0-	-0-	3751	3	567	9	Y	515	515	0	-0-
11	4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	3515	3	525	9	Y	477	477	0	-0-
12	3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	3551	3	374	9	Y	340	303	0	-0-
*01	4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	3694	3	449	9	Y	408	408	0	-0-
02	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	2884	3	4	4	Y	251	217	0	-0-
						276	9							
STS C - STS NORTH 8														
WELL #: 8H RRCID -> 288111 COMPL. DATE 04/20/2019 TOTAL DEPTH 10886 PERF.11525 - 19350														
09	4320 X	3178	-0-	-1142	-0-	2881	3	297	9	Y	270	270	0	33
10	4278 X	3804	-0-	-474	-0-	3464	3	340	9	Y	309	309	0	33
11	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	3317	3	383	9	Y	348	347	0	34
12	4681 X	2973	-0-	-1708	-0-	2624	3	349	9	Y	317	316	0	35
*01	4774 X	1991	-0-	-2783	-0-	1738	3	253	9	Y	230	230	0	35
02	4312 X	1529	-0-	-2783	-0-	1385	3	5	4	Y	126	126	0	35
						139	9							
EDWARDS														
WELL #: 10H RRCID -> 291821 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 12092 PERF.11964 - 20269														
09	5850 X	5304	-0-	-546	-0-	4847	3	457	9	Y	415	415	0	8
10	5611 X	5192	-0-	-419	-0-	4774	3	418	9	Y	380	380	0	8
11	5850 X	-0-	-0-	-5850	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	8
12	6635 X	6635	-0-	-0-	-0-	6571	3	64	9	Y	58	58	0	8
*01	6045 X	5365	-0-	-680	-0-	4897	3	468	9	Y	425	425	0	8
02	DLQ G-10	5058	-0-	5058	5058	4725	3	24	4	Y	281	281	0	8
						309	9							
DILWORTH														
WELL #: 24H RRCID -> 292397 COMPL. DATE 02/25/2022 TOTAL DEPTH 6021 PERF. N/A														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
BPX OPERATING COMPANY														
STS C-STN NORTH 11														
WELL #: 11H RRCID -> 292838 COMPL. DATE 06/09/2022 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11446 - 22667														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	17700 X	15444	-0-	-2256	-0-	13944	3	1500	9	N	1364	1364	0	-0-
10	17267 X	16232	-0-	-1035	-0-	14760	3	1472	9	N	1338	1302	0	-0-
11	16710 X	14457	-0-	-2253	-0-	13129	3	1328	9	N	1207	1172	0	-0-
12	17484 X	9570	-0-	-7914	-0-	8770	3	800	9	N	727	727	0	-0-
*01	17949 X	12463	-0-	-5486	-0-	11619	3	844	9	N	767	767	0	-0-
02	16212 X	12108	-0-	-4104	-0-	11135	3	24	4	N	863	829	0	-0-
						949	9							
DILWORTH														
WELL #: 25H RRCID -> 293034 COMPL. DATE 04/20/2022 TOTAL DEPTH 10836 PERF.11506 - 18656														
09	7783 X	7783	-0-	-0-	-0-	6200	3	1583	9	N	1439	1351	0	-0-
10	7279 X	7279	-0-	-0-	-0-	5876	3	1403	9	N	1275	1275	0	-0-
11	6277 X	6277	-0-	-0-	-0-	5240	3	1037	9	N	943	943	0	-0-
12	5282 X	5282	-0-	-0-	-0-	4194	3	1088	9	N	989	989	0	-0-
*01	6749 X	6749	-0-	-0-	-0-	4921	3	1828	9	N	1662	1662	0	-0-
02	6613 X	6613	-0-	-0-	-0-	5701	3	10	4	N	820	820	0	-0-
						902	9							
DILWORTH 23														
WELL #: 23H RRCID -> 293036 COMPL. DATE 04/20/2022 TOTAL DEPTH 11071 PERF.11570 - 14925														
09	5132 X	5132	-0-	-0-	-0-	3813	3	1319	9	N	1199	1126	0	-0-
10	4377 X	4377	-0-	-0-	-0-	3463	3	914	9	N	831	831	0	-0-
11	3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	3047	3	715	9	N	650	650	0	-0-
12	5009 X	5009	-0-	-0-	-0-	4032	3	977	9	N	888	888	0	-0-
*01	4933 X	4933	-0-	-0-	-0-	4283	3	650	9	N	591	591	0	-0-
02	5164 X	5164	-0-	-0-	-0-	3130	3	17	4	N	1834	1834	0	-0-
						2017	9							
DILWORTH 29														
WELL #: 29H RRCID -> 293037 COMPL. DATE 04/20/2022 TOTAL DEPTH 11143 PERF.11371 - 15554														
09	3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	3109	3	497	9	N	452	425	0	-0-
10	3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	3043	3	510	9	N	464	464	0	-0-
11	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	2830	3	421	9	N	383	383	0	-0-
12	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	2798	3	389	9	N	354	354	0	-0-
*01	2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	2484	3	384	9	N	349	349	0	-0-
02	2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	2473	3	2	4	N	272	272	0	-0-
						299	9							
STS C-STN NORTH 12														
WELL #: 12H RRCID -> 293188 COMPL. DATE 06/09/2022 TOTAL DEPTH 10879 PERF.11360 - 22019														
09	22110 X	18314	-0-	-3796	-0-	16070	3	2244	9	N	2040	2040	0	-0-
10	21917 X	19742	-0-	-2175	-0-	17728	3	2014	9	N	1831	1781	0	-0-
11	20520 X	18000	-0-	-2520	-0-	16000	3	2000	9	N	1818	1765	0	-0-
12	21979 X	12502	-0-	-9477	-0-	11124	3	1378	9	N	1253	1253	0	-0-
*01	21979 X	15903	-0-	-6076	-0-	14327	3	1576	9	N	1433	1433	0	-0-
02	19152 X	15498	-0-	-3654	-0-	13988	3	40	4	N	1336	1284	0	-0-
						1470	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
BPX OPERATING COMPANY														
STS C-STS NORTH 13														
WELL #: 13H RRCID -> 293191														
COMPL. DATE 06/09/2022														
CAPACITY														
CNTY: KARNES														
TOTAL DEPTH 10930 PERF.11580 - 21542														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	21630 X	13621	-0-	-8009	-0-	12154	3	1467	9	N	1334	1334	0	-0-
10	21359 X	19552	-0-	-1807	-0-	17547	3	2005	9	N	1823	1774	0	-0-
11	19890 X	17506	-0-	-2384	-0-	15531	3	1975	9	N	1795	1743	0	-0-
12	20646 X	12632	-0-	-8014	-0-	11075	3	1557	9	N	1415	1415	0	-0-
*01	20646 X	16524	-0-	-4122	-0-	14755	3	1769	9	N	1608	1608	0	-0-
02	17668 X	16695	-0-	-973	-0-	15133	3	40	4	N	1384	1330	0	-0-
						1522	9							
FORREST WHEELER B 22														
WELL #: 22H RRCID -> 293242														
COMPL. DATE 06/25/2022														
TOTAL DEPTH 12113 PERF.12120 - 19236														
09	12180 X	6168	-0-	-6012	-0-	5352	3	816	9	Y	742	742	0	-0-
10	11904 X	9236	-0-	-2668	-0-	7365	3	1871	9	Y	1701	1701	0	-0-
11	11040 X	8835	-0-	-2205	-0-	7185	3	1650	9	Y	1500	1500	0	-0-
12	11780 X	8321	-0-	-3459	-0-	7034	3	1287	9	Y	1170	1170	0	-0-
*01	11780 X	7323	-0-	-4457	-0-	6499	3	824	9	Y	749	749	0	-0-
02	10528 X	5962	-0-	-4566	-0-	5198	3	14	4	Y	682	682	0	-0-
						750	9							
DILWORTH 21														
WELL #: 21H RRCID -> 293253														
COMPL. DATE 04/20/2022														
TOTAL DEPTH 11040 PERF.11654 - 16296														
09	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	2777	3	6	9	N	5	5	0	-0-
10	4677 X	4677	-0-	-0-	-0-	4574	3	103	9	N	94	94	0	-0-
11	4825 X	4825	-0-	-0-	-0-	4157	3	668	9	N	607	607	0	-0-
12	4806 X	4806	-0-	-0-	-0-	4178	3	628	9	N	571	571	0	-0-
*01	4306 X	4306	-0-	-0-	-0-	3901	3	405	9	N	368	368	0	-0-
02	3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	3449	3	4	4	N	440	440	0	-0-
						484	9							
FORREST WHEELER B 21														
WELL #: 21H RRCID -> 293399														
COMPL. DATE 06/25/2022														
TOTAL DEPTH 12228 PERF.12056 - 19364														
09	19680 X	14389	-0-	-5291	-0-	12029	3	2360	9	Y	2145	2145	0	-0-
10	20305 X	18464	-0-	-1841	-0-	16086	3	2378	9	Y	2162	2162	0	-0-
11	18930 X	17004	-0-	-1926	-0-	14885	3	2119	9	Y	1926	1926	0	-0-
12	24304 X	16540	-0-	-7764	-0-	14847	3	1693	9	Y	1539	1539	0	-0-
*01	24304 X	14756	-0-	-9548	-0-	13300	3	1456	9	Y	1324	1324	0	-0-
02	21952 X	14131	-0-	-7821	-0-	12386	3	41	4	Y	1549	1549	0	-0-
						1704	9							
EDWARDS														
WELL #: 11H RRCID -> 293715														
COMPL. DATE 08/11/2022														
TOTAL DEPTH 11995 PERF.12115 - 19251														
09	22230 X	13421	-0-	-8809	-0-	12034	3	1387	9	N	1261	1261	0	-0-
10	24986 X	17874	-0-	-7112	-0-	16855	3	1019	9	N	926	926	0	-0-
11	24180 X	12623	-0-	-11557	-0-	11901	3	722	9	N	656	656	0	-0-
*12	24986 X	15074	-0-	-9912	-0-	14174	3	900	9	N	818	814	0	-0-
*01	17794 X	14342	-0-	-3452	-0-	13243	3	1099	9	N	999	934	0	-0-
02	16156 X	13357	-0-	-2799	-0-	12340	3	61	4	N	869	805	0	-0-
						956	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) BPX OPERATING COMPANY EDWARDS														
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
//CONT.// 085408														
WELL #: 12H RRCID -> 294299 COMPL. DATE 08/11/2022 TOTAL DEPTH 12172 PERF.12067 - 20215														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
09	43650 X	26255	-0-	-17395	-0-	23047	3	3208	9	2916	2916	0	-0-	
10	42408 X	38005	-0-	-4403	-0-	35780	3	2225	9	2023	2023	0	-0-	
11	39930 X	26179	-0-	-13751	-0-	24366	3	1813	9	1648	1648	0	-0-	
12	41261 X	30999	-0-	-10262	-0-	28974	3	2025	9	1841	1841	0	-0-	
*01	36983 X	30525	-0-	-6458	-0-	28457	3	2068	9	1880	1759	0	-0-	121 1
02	34328 X	30217	-0-	-4111	-0-	28299	3	117	4	1637	1516	0	-0-	121 1
						1801	9							
GW DG UNIT 5-GW DG UNIT 1 SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 299386 COMPL. DATE 05/19/2025 TOTAL DEPTH 12185 PERF.12450 - 26398														
09	325202 X	325202	-0-	-0-	-0-	275156	3	50046	9	45496	45496	0	-0-	
10	270517 X	270517	-0-	-0-	-0-	233355	3	37162	9	33784	33784	0	-0-	
11	257412 X	257412	-0-	-0-	-0-	223281	3	34131	9	31028	31028	0	-0-	
12	206030 X	206030	-0-	-0-	-0-	179728	3	26302	9	23911	23911	0	-0-	
*01	190898 X	158505	-0-	-32393	-0-	142217	3	16288	9	14807	14807	0	-0-	
02	172424 X	125945	-0-	-46479	-0-	109268	3	16677	9	15161	15161	0	-0-	
GW DG UNIT 5-MARLIN SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 299669 COMPL. DATE 05/27/2025 TOTAL DEPTH 12224 PERF.12485 - 22467														
09	290034 X	290034	-0-	-0-	-0-	251878	3	38156	9	34687	34687	0	-0-	
10	234263 X	234263	-0-	-0-	-0-	208104	3	26159	9	23781	23781	0	-0-	
11	230772 X	230772	-0-	-0-	-0-	210279	3	20493	9	18630	18630	0	-0-	
*12	175992 X	175992	-0-	-0-	-0-	159731	3	16261	9	14783	14783	0	-0-	
*01	124322 X	124322	-0-	-0-	-0-	115004	3	9318	9	8471	8471	0	-0-	
*02	96456 X	96456	-0-	-0-	-0-	86851	3	9605	9	8732	8732	0	-0-	
KW UNIT 1-GW DG UNIT 3 SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 299705 COMPL. DATE 08/08/2025 TOTAL DEPTH 12303 PERF.12810 - 25778														
09	SHUT IN	363644	-0-	363644	637926	312520	3	51124	9	46476	46476	0	-0-	
10	935588 X	297662	-0-	-637926	-0-	261232	3	36430	9	33118	33118	0	-0-	
11	234805 X	234805	-0-	-0-	-0-	208006	3	26799	9	24363	24363	0	-0-	
12	197453 X	197453	-0-	-0-	-0-	174527	3	22926	9	20842	20842	0	-0-	
*01	167513 X	167513	-0-	-0-	-0-	151849	3	15664	9	14240	14240	0	-0-	
02	157341 X	157341	-0-	-0-	-0-	145431	3	11910	9	10827	10827	0	-0-	
GW DG UNIT 5-MARLIN SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 299719 COMPL. DATE 05/19/2025 TOTAL DEPTH 12243 PERF.12450 - 22593														
09	251861 X	251861	-0-	-0-	-0-	220175	3	31686	9	28805	28805	0	-0-	
10	188645 X	188645	-0-	-0-	-0-	167462	3	21183	9	19257	19257	0	-0-	
11	143827 X	143827	-0-	-0-	-0-	127229	3	16598	9	15089	15089	0	-0-	
*12	128909 X	128909	-0-	-0-	-0-	115631	3	13278	9	12071	12071	0	-0-	
*01	111789 X	111789	-0-	-0-	-0-	100717	3	11072	9	10065	10065	0	-0-	
*02	82003 X	82003	-0-	-0-	-0-	73335	3	8668	9	7880	7880	0	-0-	
GW DG UNIT 5-MARLIN SA 4 WELL #: 4H RRCID -> 299720 COMPL. DATE 05/19/2025 TOTAL DEPTH 12270 PERF.12500 - 22487														
09	219775 X	219775	-0-	-0-	-0-	194821	3	24954	9	22685	22685	0	-0-	
10	200787 X	169960	-0-	-30827	-0-	153083	3	16877	9	15343	15343	0	-0-	
11	194310 X	125573	-0-	-68737	-0-	111326	3	14247	9	12952	12952	0	-0-	
12	200787 X	94383	-0-	-106404	-0-	83661	3	10722	9	9747	9747	0	-0-	
*01	200787 X	112431	-0-	-88356	-0-	100850	3	11581	9	10528	10528	0	-0-	
02	181356 X	83193	-0-	-98163	-0-	72828	3	10365	9	9423	9423	0	-0-	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)											CNTY: KARNES				
BPX OPERATING COMPANY															
KW UNIT 1-GW DG UNIT 3 SA 1															
WELL #: 1H RRCID -> 299783 COMPL. DATE 08/06/2025 TOTAL DEPTH 12310 PERF.12450 - 24846															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	SHUT IN	342036	-0-	342036	593101	289611	3	52425	9	N	47659	47659	0		-0-
10	877930 X	284829	-0-	-593101	-0-	245636	3	39193	9	N	35630	35630	0		-0-
11	231408 X	231408	-0-	-0-	-0-	200239	3	31169	9	N	28335	28335	0		-0-
12	194181 X	194181	-0-	-0-	-0-	167652	3	26529	9	N	24117	24117	0		-0-
*01	159677 X	159677	-0-	-0-	-0-	139992	3	19685	9	N	17895	17895	0		-0-
02	148524 X	148524	-0-	-0-	-0-	131562	3	16962	9	N	15420	15420	0		-0-
KW UNIT 1-GW DG UNIT 3 SA 3															
WELL #: 3H RRCID -> 299823 COMPL. DATE 08/09/2025 TOTAL DEPTH 12356 PERF.12811 - 25779															
09	SHUT IN	313556	-0-	313556	539279	270566	3	42990	9	N	39082	39082	0		-0-
10	784677 X	245398	-0-	-539279	-0-	216410	3	28988	9	N	26353	26353	0		-0-
11	180125 X	180125	-0-	-0-	-0-	158974	3	21151	9	N	19228	19228	0		-0-
*12	150164 X	150164	-0-	-0-	-0-	130604	3	19560	9	N	17782	17782	0		-0-
*01	122203 X	122203	-0-	-0-	-0-	106972	3	15231	9	N	13846	13846	0		-0-
02	124298 X	124298	-0-	-0-	-0-	109610	3	14688	9	N	13353	13353	0		-0-
BROWN-TRUSTS 3H-BD SA 2															
WELL #: 2H RRCID -> 300313 COMPL. DATE 10/04/2025 TOTAL DEPTH 11477 PERF.11183 - 22429															
*10	545497 X	545497	-0-	-0-	-0-	535648	3	9849	9	N	8954	8954	0		-0-
*11	DELQ PR	672622	-0-	672622	672622	659543	3	13079	9	N	11890	11890	0		-0-
*12	1304331 X	631709	-0-	-672622	-0-	620348	3	11361	9	N	10328	10328	0		-0-
*01	568955 X	568955	-0-	-0-	-0-	559817	3	9138	9	N	8307	8307	0		-0-
02	469872 X	469872	-0-	-0-	-0-	463193	3	6679	9	N	6072	6022	0	50 1	-0-
BROWN-TRUSTS 3H-BD SA 1															
WELL #: 1H RRCID -> 300670 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
*09	0	10514	-0-	10514	10514	10426	3	88	9	N	80	80	0		-0-
*10	576457 X	565943	-0-	-10514	-0-	555502	3	10441	9	N	9492	9492	0		-0-
*11	DELQ PR	598456	-0-	598456	598456	585833	3	12623	9	N	11475	11475	0		-0-
*12	1157509 X	559053	-0-	-598456	-0-	547898	3	11155	9	N	10141	10141	0		-0-
*01	494368 X	494368	-0-	-0-	-0-	485826	3	8542	9	N	7765	7765	0		-0-
02	424331 X	424331	-0-	-0-	-0-	418227	3	6104	9	N	5549	5504	0	45 1	-0-
BROWN-DYKE UNIT 3-BD SA 3															
WELL #: 3H RRCID -> 300762 COMPL. DATE 10/07/2025 TOTAL DEPTH 11535 PERF.11227 - 22618															
*10	522803 X	522803	-0-	-0-	-0-	512888	3	9915	9	N	9014	9014	0		-0-
*11	DELQ PR	707335	-0-	707335	707335	693881	3	13454	9	N	12231	12231	0		-0-
*12	1382414 X	675079	-0-	-707335	-0-	662887	3	12192	9	N	11084	11084	0		-0-
*01	597635 X	597635	-0-	-0-	-0-	588921	3	8714	9	N	7922	7922	0		-0-
02	477003 X	477003	-0-	-0-	-0-	470402	3	6601	9	N	6001	5952	0	49 1	-0-
BROWN-DYKE UNIT 3-BD SA 4															
WELL #: 4H RRCID -> 300763 COMPL. DATE 10/02/2025 TOTAL DEPTH 11480 PERF.11345 - 22480															
*10	548664 X	548664	-0-	-0-	-0-	540875	3	7789	9	N	7081	7081	0		-0-
*11	DELQ PR	583948	-0-	583948	583948	574899	3	9049	9	N	8226	8226	0		-0-
*12	1149939 X	565991	-0-	-583948	-0-	557145	3	8846	9	N	8042	8042	0		-0-
*01	519290 X	519290	-0-	-0-	-0-	512236	3	7054	9	N	6413	6413	0		-0-
02	454251 X	454251	-0-	-0-	-0-	448363	3	5888	9	N	5353	5309	0	44 1	-0-
SOCO ATX LLC															
HIGHWAY 183 SWD															
WELL #: 1 RRCID -> 264558 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4854 - 5200															
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES					
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC					100351														
MORRILL UNIT D				WELL #:	1H	RRCID ->	279853	COMPL.	DATE	02/13/2016	TOTAL	DEPTH	10910	PERF.	11500 -	18818			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	2250	X	20	-0-	-2230	-0-			20	2			N	-0-					184
10	2046	X	22	-0-	-2024	-0-			8	4		14	9	N	13				197
11	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-							N	36					233
12	2046	X	1735	-0-	-311	-0-			1401	2	334	9	N	304	361	1			176
01	1404	X	1404	-0-	-0-	-0-			1037	2	367	9	N	334	303	1			207
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-			187	2	9	4	N	43					250
									47	9									
BARGER RANCH A UNIT					WELL #:	A 1H	RRCID ->	290720	COMPL.	DATE	03/09/2013	TOTAL	DEPTH	7920	PERF.	7936 -	14075		
09	2113	X	2113	-0-	-0-	-0-			239	1	831	2	Y	932	917	0			15
									18	4	1025	9							
10	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-			212	1	970	2	Y	1366	1361	0			20
									12	4	1503	9							
11	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-			193	1	828	2	Y	1174	1178	0			16
									9	4	1291	9							
12	2387	X	2149	-0-	-238	-0-			224	1	902	2	Y	922	917	0			21
									9	4	1014	9							
01	2697	X	1803	-0-	-894	-0-			189	1	766	2	Y	750	759	0			12
									23	4	825	9							
02	2156	N	1739	-0-	-417	-0-			115	1	707	2	Y	826	822	0			16
									8	4	909	9							
ERCP MINERALS					WELL #:	12H	RRCID ->	290817	COMPL.	DATE	11/19/2018	TOTAL	DEPTH	8141	PERF.	8270 -	14282		
09	1920	X	1846	-0-	-74	-0-			499	1	1107	2	Y	218	210	1			57
									240	9									
10	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-			857	1	1124	2	Y	250	237	1			70
									2	4	275	9							
11	0	W	1207	-0-	1207	1207			446	1	586	2	Y	128	149	1			49
									34	4	141	9							
12	0	W	870	-0-	870	2077			195	1	186	2	Y	216	183	1			82
									251	4	238	9							
01	0	W	262	-0-	262	2339			43	1	219	9	Y	199	219	1			62
02	0	W	981	-0-	981	3320			337	1	313	2	Y	217	224	1			55
									92	4	239	9							
RATHJEN A UNIT					WELL #:	A 1H	RRCID ->	290820	COMPL.	DATE	01/26/2012	TOTAL	DEPTH	7897	PERF.	8640 -	13298		
09	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-			254	1	884	2	Y	162	161	0			3
									19	4	178	9							
10	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-			245	1	1121	2	Y	257	256	0			4
									14	4	283	9							
11	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-			209	1	898	2	Y	151	153	0			2
									10	4	166	9							
12	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-			225	1	905	2	Y	137	136	0			3
									9	4	151	9							
01	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-			200	1	810	2	Y	185	185	0			3
									24	4	204	9							
02	1512	X	938	-0-	-574	-0-			111	1	679	2	Y	127	128	0			2
									8	4	140	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
RATHJEN A UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 290821 COMPL. DATE 12/07/2013 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8294 - 13330														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
09	792 N	792	-0-	-0-	-0-	116 1	405 2	Y	238	240 0				4
						9 4	262 9							
10	829 N	829	-0-	-0-	-0-	55 1	251 2	Y	473	470 0				7
						3 4	520 9							
11	990 N	557	-0-	-433	-0-	29 1	123 2	Y	367	369 0				5
						1 4	404 9							
12	806 N	794	-0-	-12	-0-	88 1	352 2	Y	319	317 0				7
						3 4	351 9							
01	949 N	949	-0-	-0-	-0-	123 1	500 2	Y	283	285 0				5
						15 4	311 9							
02	829 N	829	-0-	-0-	-0-	80 1	492 2	Y	228	229 0				4
						6 4	251 9							
RATHJEN B UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 290822 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8830 - 13211														
09	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	310 1	1080 2	Y	648	655 0				10
						24 4	713 9							
10	2798 N	2798	-0-	-0-	-0-	272 1	1248 2	Y	1148	1141 0				17
						15 4	1263 9							
11	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	212 1	914 2	Y	1070	1072 0				15
						10 4	1177 9							
12	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	253 1	1019 2	Y	819	815 0				19
						10 4	901 9							
01	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	219 1	887 2	Y	756	763 0				12
						26 4	832 9							
02	2156 N	1612	-0-	-544	-0-	113 1	692 2	Y	726	724 0				14
						8 4	799 9							
SMITH A UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 290824 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8410 - 12875														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
SMITH B UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 290825 COMPL. DATE 11/30/2014 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8509 - 12982														
09	3000 N	2002	-0-	-998	4515	390 1	1361 2	Y	201	202 0				3
						30 4	221 9							
10	3100 N	2634	-0-	-466	4049	389 1	1783 2	Y	400	397 0				6
						22 4	440 9							
11	3000 N	2091	-0-	-909	3140	332 1	1426 2	Y	288	290 0				4
						16 4	317 9							
12	3100 N	345	-0-	-2755	385	60 1	240 2	Y	39	42 0				1
						2 4	43 9							
01	1984 N	-0-	-0-	-1984	-0-			Y	-0-	1 0				-0-
02	2380 X	1	-0-	-2379	-0-	1 2		Y	-0-					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: KARNES				
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																	
SMITH B UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 290832 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8790 - 12894																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	630 N	616	-0-	-14	-0-		108	1 8	376	2 124	Y	113	114	0			2
10	589 N	463	-0-	-126	-0-		60	1 3	277	2 123	Y	112	112	0			2
11	731 N	731	-0-	-0-	-0-		96	1 5	413	2 217	Y	197	196	0			3
12	747 N	747	-0-	-0-	-0-		105	1 4	423	2 215	Y	195	194	0			4
01	628 N	628	-0-	-0-	-0-		93	1 4	378	2 146	Y	133	135	0			2
02	672 N	451	-0-	-221	-0-		43	1 3	264	2 141	Y	128	128	0			2
BRIDWELL LIMITED UNIT WELL #: 5H RRCID -> 290833 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8516 - 13894																	
09	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-		827	1 24	1083	2 157	Y	143	145	0			2
10	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-		894	1 16	1290	2 294	Y	267	265	0			4
11	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-		913	1 12	1066	2 266	Y	242	243	0			3
12	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-		970	1 11	1088	2 233	Y	212	210	0			5
01	2263 N	2212	-0-	-51	-0-		985	1 28	969	2 230	Y	209	211	0			3
02	2240 X	1909	-0-	-331	-0-		833	1 9	818	2 249	Y	226	225	0			4
ERCP MINERALS WELL #: 14H RRCID -> 290891 COMPL. DATE 11/19/2018 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8201 - 14822																	
09	3240 X	3091	-0-	-149	-0-		732	1 710	1649	2 806	Y	645	634	1			168
10	3968 X	3968	-0-	-0-	-0-		1358	1 3	1801	2 806	Y	733	697	1			204
11	0 W	2076	-0-	2076	2076		682	1 53	905	2 436	Y	396	449	1			151
12	0 W	1813	-0-	1813	3889		470	1 649	481	2 213	Y	194	272	1			73
01	0 W	320	-0-	320	4209		41	1	279	9	Y	254	248	1			79
02	0 W	1435	-0-	1435	5644		420	1 116	394	2 505	Y	459	422	1			116
TALBUTT TRUST C WELL #: 6H RRCID -> 290893 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 8119 - 14569																	
09	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-		1086	2	1372	9	Y	1247	1245	0			20
10	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-		1107	2	985	9	Y	895	904	0			11
11	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-		976	2	847	9	Y	770	771	0			10
12	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-		1086	2	954	9	Y	867	867	0			10
01	1519 N	767	-0-	-752	-0-		387	2	380	9	Y	345	335	0			14
02	1708 N	1644	-0-	-64	-0-		783	2	861	9	Y	783	784	0			13

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
JAVELIN ENERGY PARTNERS				MGMT LLC//CONT.//	100351											
BRIDWELL LIMITED UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	290899	COMPL.	DATE	10/01/2013	TOTAL	DEPTH	8044	PERF.	8422 - 13956	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	941 N	941	-0-	-0-	-0-	340 1	445 2	10 4	146 9	Y	133	135 0				2
10	868 N	738	-0-	-130	-0-	238 1	343 2	4 4	153 9	Y	139	139 0				2
11	840 N	352	-0-	-488	-0-	117 1	137 2	2 4	96 9	Y	87	88 0				1
12	961 N	318	-0-	-643	-0-	105 1	118 2	1 4	94 9	Y	85	84 0				2
01	744 N	102	-0-	-642	-0-	37 1	36 2	1 4	28 9	Y	25	27 0				-0-
02	336 N	-0-	-0-	-336	-0-					Y	-0-					-0-
IRVIN WEST				WELL #:	16H	RRCID ->	290906	COMPL.	DATE	11/13/2015	TOTAL	DEPTH	8821	PERF.	8935 - 14043	
09	883 N	883	-0-	-0-	-0-	49 1	228 2	15 4	591 9	Y	537	527 1				30
10	801 N	801	-0-	-0-	-0-	49 1	191 2	18 4	543 9	Y	494	265 0	241 1			18
11	787 N	787	-0-	-0-	-0-	69 1	278 2	26 4	414 9	Y	376	383 0				11
12	949 N	949	-0-	-0-	-0-	116 1	354 2	27 4	452 9	Y	411	411 0				11
01	843 N	843	-0-	-0-	-0-	99 1	253 2	69 4	422 9	Y	384	371 0				24
02	832 N	832	-0-	-0-	-0-	70 1	202 2	80 4	480 9	Y	436	446 0				14
JLH LIC D UNIT				WELL #:	12H	RRCID ->	290939	COMPL.	DATE	02/10/2014	TOTAL	DEPTH	8254	PERF.	8550 - 13535	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
JLH LIC D UNIT				WELL #:	D 5H	RRCID ->	290940	COMPL.	DATE	10/10/2012	TOTAL	DEPTH	8315	PERF.	8377 - 12885	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
LIBERATORE RANCH A UNIT				WELL #:	A 1H	RRCID ->	290945	COMPL.	DATE	02/15/2013	TOTAL	DEPTH	8029	PERF.	8464 - 14917	
09	633 N	633	-0-	-0-	-0-	89 1	311 2	7 4	226 9	Y	205	208 0				3
10	521 N	521	-0-	-0-	-0-	40 1	184 2	2 4	295 9	Y	268	267 0				4
11	707 N	707	-0-	-0-	-0-	69 1	297 2	3 4	338 9	Y	307	307 0				4
12	686 N	686	-0-	-0-	-0-	80 1	321 2	3 4	282 9	Y	256	254 0				6
01	706 N	706	-0-	-0-	-0-	80 1	326 2	10 4	290 9	Y	264	266 0				4
02	672 N	620	-0-	-52	-0-	46 1	282 2	3 4	289 9	Y	263	262 0				5

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
LIBERATORE RANCH B UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 290946 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8337 - 12752														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	5880 X	-0-	-0-	-5880	-0-				Y	3828	3767	0	61	
10	6076 X	-0-	-0-	-6076	-0-				Y	64	124	0	1	
11	4770 X	2284	-0-	-2486	-0-	367	1	1581	2	289	286	0	4	
						18	4	318	9					
12	3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	351	1	1410	2	1558	1526	0	36	
						14	4	1714	9					
01	5307 X	5307	-0-	-0-	-0-	317	1	1286	2	3333	3315	0	54	
						38	4	3666	9					
02	4335 X	4335	-0-	-0-	-0-	330	1	2025	2	1778	1798	0	34	
						24	4	1956	9					
JASIK WELL #: 40H RRCID -> 290951 COMPL. DATE 12/07/2013 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8040 - 12228														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2	
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2	
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2	
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2	
LIBERATORE RANCH B UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 290953 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8364 - 13565														
09	7140 X	-0-	-0-	-7140	-0-				Y	2546	2505	0	41	
10	7378 X	-0-	-0-	-7378	-0-				Y	88	128	0	1	
11	3990 X	3485	-0-	-505	-0-	526	1	2264	2	608	601	0	8	
						26	4	669	9					
12	2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	347	1	1395	2	1066	1050	0	24	
						14	4	1173	9					
01	4826 X	4826	-0-	-0-	-0-	772	1	3133	2	754	766	0	12	
						92	4	829	9					
02	3248 X	2296	-0-	-952	-0-	221	1	1355	2	640	640	0	12	
						16	4	704	9					
BRIDWELL LIMITED UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290964 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8520 - 13261														
09	1350 X	969	-0-	-381	-0-	536	1	400	2	22	23	0	-0-	
						9	4	24	9					
10	1674 X	1084	-0-	-590	-0-	539	1	465	2	67	66	0	1	
						6	4	74	9					
11	1620 X	840	-0-	-780	-0-	456	1	338	2	38	38	0	1	
						4	4	42	9					
12	1674 X	1095	-0-	-579	-0-	615	1	419	2	52	52	0	1	
						4	4	57	9					
01	1302 X	841	-0-	-461	-0-	519	1	273	2	37	37	0	1	
						8	4	41	9					
02	980 X	665	-0-	-315	-0-	421	1	199	2	39	39	0	1	
						2	4	43	9					
LIBERATORE RANCH A UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 290971 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8402 - 15277														
09	930 N	-0-	-0-	-930	-0-				Y	-0-	2	0	-0-	
10	899 N	-0-	-0-	-899	-0-				Y	-0-			-0-	
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-				Y	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
LIBERATORE RANCH A UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 290972 COMPL. DATE 08/19/2013 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8376 - 14417														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
09	7892 X	7892	-0-	-0-	-0-	1444	1	5033	2	Y	1185	1205	0	19
						111	4	1304	9					
10	9806 X	9806	-0-	-0-	-0-	1375	1	6301	2	Y	1865	1856	0	28
						78	4	2052	9					
11	8190 X	6702	-0-	-1488	-0-	963	1	4143	2	Y	1408	1417	0	19
						47	4	1549	9					
12	8463 X	6508	-0-	-1955	-0-	1050	1	4222	2	Y	1086	1080	0	25
						41	4	1195	9					
01	9672 X	4683	-0-	-4989	-0-	692	1	2809	2	Y	999	1008	0	16
						83	4	1099	9					
02	8848 X	4452	-0-	-4396	-0-	392	1	2404	2	Y	1480	1468	0	28
						28	4	1628	9					
ARNOLD A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 290976 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8255 - 12847														
09	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	187	2	1	4	Y	758	772	0	21
						834	9							
10	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	263	2	2	4	Y	715	717	0	19
						787	9							
11	870 N	870	-0-	-0-	-0-	320	2	2	4	Y	498	503	0	14
						548	9							
12	713 N	713	-0-	-0-	-0-	419	2	27	4	Y	243	251	0	6
						267	9							
01	437 N	437	-0-	-0-	-0-	260	2	17	4	Y	145	147	0	4
						160	9							
02	560 N	149	-0-	-411	-0-	71	2	4	4	Y	67	42	0	13
						74	9							
IRVIN WEST WELL #: 18H RRCID -> 290977 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 8858 PERF. 9049 - 14213														
09	912 N	912	-0-	-0-	-0-	8	1	36	2	Y	787	771	1	44
						2	4	866	9					
10	421 N	421	-0-	-0-	-0-	20	1	77	2	Y	288	168	0	11
						7	4	317	9				153	1
11	374 N	374	-0-	-0-	-0-	23	1	92	2	Y	227	230	0	8
						9	4	250	9					
12	433 N	433	-0-	-0-	-0-	29	1	89	2	Y	280	281	0	7
						7	4	308	9					
01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	5	1	14	2	Y	184	178	0	13
						4	4	202	9					
02	196 N	73	-0-	-123	-0-	2	1	7	2	Y	55	65	0	3
						3	4	61	9					
ARNOLD A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 290978 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8176 - 12799														
09	1200 N	673	-0-	-527	-0-	120	2	553	9	Y	503	506	0	14
10	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	763	2	7	4	Y	316	322	0	8
						348	9							
11	1260 N	1239	-0-	-21	-0-	789	2	6	4	Y	404	401	0	11
						444	9							
12	841 N	841	-0-	-0-	-0-	441	2	28	4	Y	338	341	0	8
						372	9							
01	1116 N	310	-0-	-806	-0-	99	2	6	4	Y	186	189	0	5
						205	9							
02	1148 N	61	-0-	-1087	-0-	14	2	1	4	Y	42	28	0	8
						46	9						11	1

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
LIBERATORE RANCH B UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 290982 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8546 - 12418														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	360 N	-0-	-0-	-360	-0-				Y	16	16	0	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	17	2	49	48	0	1	
						54	9							
12	83 N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	22	2	51	51	0	1	
						56	9							
01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	6	1	26	2	69	69	0	1	
						1	4	76	9					
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	4	1	23	2	67	67	0	1	
						74	9							
ERCP MINERALS WELL #: 10H RRCID -> 290984 COMPL. DATE 11/19/2018 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 8257 - 13182														
09	3240 X	2950	-0-	-290	-0-	717	1	1624	2	Y	554	545	1	144
						609	9							
10	3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	1208	1	1602	2	Y	551	542	1	153
						2	4	606	9					
11	0 W	1726	-0-	1726	1726	566	1	750	2	Y	333	359	1	127
						44	4	366	9					
12	0 W	1154	-0-	1154	2880	169	1	161	2	Y	552	470	1	209
						217	4	607	9					
01	0 W	1220	-0-	1220	4100	37	1	1183	9	Y	1075	948	1	336
02	0 W	2109	-0-	2109	6209	599	1	584	2	Y	686	848	1	174
						171	4	755	9					
ERCP MINERALS WELL #: 11H RRCID -> 290985 COMPL. DATE 11/19/2018 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8197 - 14155														
*09	0 W	2617	-0-	2617	50002	633	1	1493	2	Y	446	446	1	116
						491	9							
*10	0 W	2778	-0-	2778	52780	1008	1	1370	2	Y	362	377	1	101
						2	4	398	9					
*11	0 W	1457	-0-	1457	54237	510	1	694	2	Y	194	221	1	74
						40	4	213	9					
*12	0 W	1022	-0-	1022	55259	208	1	222	2	Y	265	239	1	100
						300	4	292	9					
*01	0 W	8002	-0-	8002	63261	2508	1	2974	2	Y	466	421	1	145
						2007	4	513	9					
02	0 W	2790	-0-	2790	66051	954	1	977	2	Y	521	534	1	132
						286	4	573	9					
TALBUTT TRUST WELL #: A 1H RRCID -> 291188 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8025 - 12127														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
TALBUTT TRUST WELL #: A 2H RRCID -> 291190 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8180 - 12297														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 WEST PENA A UNIT															//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
WELL #: 12H RRCID -> 291250 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8055 - 15259																													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE											
09	4860 X	3036	-0-	-1824	-0-	370	1	1926	2	Y	441	440	0				16												
10	4092 X	4007	-0-	-85	-0-	255	4	485	9																				
11	3960 X	2720	-0-	-1240	-0-	532	1	3049	2	Y	238	242	0				12												
12	3565 X	3124	-0-	-441	-0-	164	4	262	9																				
01	3999 X	3541	-0-	-458	-0-	254	1	1490	2	Y	861	846	0				27												
02	3612 X	2783	-0-	-829	-0-	29	4	947	9																				
						477	1	2196	2	Y	345	360	0				12												
						71	4	380	9																				
						573	1	2278	2	Y	547	546	0				13												
						88	4	602	9																				
						402	1	1603	2	Y	653	640	0				26												
						60	4	718	9																				
WEST PENA A UNIT															WELL #: 14H RRCID -> 291251 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 8027 - 15258														
09	2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	364	1	1892	2	Y	293	293	0				11												
10	2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	251	4	322	9																				
11	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	310	1	1774	2	Y	461	449	0				23												
12	2914 X	2899	-0-	-15	-0-	95	4	507	9																				
01	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	394	1	2313	2	Y	266	281	0				8												
02	2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	44	4	293	9																				
						450	1	2068	2	Y	285	283	0				10												
						67	4	314	9																				
						533	1	2119	2	Y	333	335	0				8												
						82	4	366	9																				
						485	1	1936	2	Y	356	350	0				14												
						73	4	392	9																				
WEST PENA A UNIT															WELL #: 15H RRCID -> 291252 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8189 - 15172														
09	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	359	1	1867	2	Y	290	284	0				10												
10	2263 X	2140	-0-	-123	-0-	248	4	319	9																				
11	2055 X	2055	-0-	-0-	-0-	256	1	1465	2	Y	309	304	0				15												
12	2883 X	2432	-0-	-451	-0-	79	4	340	9																				
01	2883 X	2513	-0-	-370	-0-	251	1	1469	2	Y	279	285	0				9												
02	2604 X	2044	-0-	-560	-0-	28	4	307	9																				
						371	1	1706	2	Y	272	271	0				10												
						56	4	299	9																				
						430	1	1709	2	Y	280	283	0				7												
						66	4	308	9																				
						344	1	1374	2	Y	249	246	0				10												
						52	4	274	9																				
BROWN TRUST															WELL #: 202H RRCID -> 291262 COMPL. DATE 05/14/2019 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 9499 - 16417														
09	3000 N	1661	-0-	-1339	6472	160	1	759	2	Y	629	630	0				8												
10	3100 N	1629	-0-	-1471	5001	50	4	692	9																				
11	3000 N	1472	-0-	-1528	3473	116	1	720	2	Y	596	596	0				8												
12	3100 N	1569	-0-	-1531	1942	137	4	656	9																				
01	3100 N	1568	-0-	-1532	410	98	1	703	2	Y	542	543	0				7												
02	1919 N	1509	-0-	-410	-0-	75	4	596	9																				
						106	1	622	2	Y	689	688	0				8												
						83	4	758	9																				
						111	1	608	2	Y	697	696	0				9												
						82	4	767	9																				
						113	1	633	2	Y	646	646	0				9												
						52	4	711	9																				

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 BROWN TRUST														27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
														WELL #: 29H		RRCID -> 291263		COMPL. DATE 05/25/2019		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 9423 - 15810			
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM							
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	754	755	0		10							
10	846 N	846	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	195	2	Y	Y	530	533	0		7							
								37	4	583	9														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1028	1022	0		13							
12	398 N	398	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	15	2	Y	Y	344	353	0		4							
								2	4	378	9														
01	837 N	424	-0-	-413	-0-	-0-	-0-	7	1	37	2	Y	Y	341	340	0		5							
								5	4	375	9														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	269	270	0		4							

WEST PEN A UNIT					WELL #:	16H	RRCID -> 291267	COMPL. DATE 03/27/2017		TOTAL DEPTH 7699		PERF. 8038 - 15269													
09	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	263	1	1368	2	Y	Y	690	679	0		25							
								181	4	759	9														
10	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	265	1	1515	2	Y	Y	847	830	0		42							
								81	4	932	9														
11	3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	361	1	2115	2	Y	Y	809	825	0		26							
								40	4	890	9														
12	4114 X	4114	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	503	1	2316	2	Y	Y	1109	1096	0		39							
								75	4	1220	9														
01	4138 X	4138	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	663	1	2635	2	Y	Y	671	694	0		16							
								102	4	738	9														
02	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	579	1	2310	2	Y	Y	548	542	0		22							
								87	4	603	9														

WEST PEN A UNIT					WELL #:	220H	RRCID -> 291271	COMPL. DATE 04/14/2017		TOTAL DEPTH 7761		PERF. 8069 - 15279													
09	4140 X	1939	-0-	-2201	-0-	-0-	-0-	228	1	1184	2	Y	Y	336	340	0		12							
								157	4	370	9														
10	4278 X	2505	-0-	-1773	-0-	-0-	-0-	278	1	1593	2	Y	Y	498	485	0		25							
								86	4	548	9														
11	2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	335	1	1963	2	Y	Y	594	600	0		19							
								38	4	653	9														
12	2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	361	1	1661	2	Y	Y	587	585	0		21							
								54	4	646	9														
01	2685 X	2685	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	400	1	1588	2	Y	Y	578	585	0		14							
								61	4	636	9														
02	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	496	1	1979	2	Y	Y	398	396	0		16							
								74	4	438	9														

WEST PEN A UNIT					WELL #:	32H	RRCID -> 291272	COMPL. DATE 04/19/2017		TOTAL DEPTH 7906		PERF. 8089 - 12860													
09	3660 X	2687	-0-	-973	-0-	-0-	-0-	298	1	1549	2	Y	Y	577	578	0		21							
								205	4	635	9														
10	3782 X	2773	-0-	-1009	-0-	-0-	-0-	280	1	1606	2	Y	Y	728	713	0		36							
								86	4	801	9														
11	3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	537	1	3149	2	Y	Y	227	256	0		7							
								60	4	250	9														
12	3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	587	1	2699	2	Y	Y	170	171	0		6							
								88	4	187	9														
01	3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	676	1	2686	2	Y	Y	339	337	0		8							
								104	4	373	9														
02	3724 X	3438	-0-	-286	-0-	-0-	-0-	589	1	2353	2	Y	Y	371	364	0		15							
								88	4	408	9														

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
WEST PENNA C UNIT WELL #: 33H RRCID -> 291273 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8096 - 12642															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	541 1	2816 2	316	314 0	Y	316	314 0			11
10	3100 N	3731	-0-	631	631	373 4	348 9	236	235 0	Y	236	235 0			12
11	5090 X	4459	-0-	-631	-0-	493 1	2826 2	487	483 0	Y	487	483 0			16
12	4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	152 4	260 9	490	489 0	Y	490	489 0			17
01	4448 X	4448	-0-	-0-	-0-	562 1	3298 2	457	463 0	Y	457	463 0			11
02	4172 X	3277	-0-	-895	-0-	63 4	536 9	288	287 0	Y	288	287 0			12
						657 1	3022 2								
						98 4	539 9								
						769 1	3058 2								
						118 4	503 9								
						576 1	2298 2								
						86 4	317 9								
ARNOLD C UNIT WELL #: 51H RRCID -> 291274 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8380 - 13319															
09	963 N	963	-0-	-0-	-0-	10 1	246 2	623	619 0	Y	623	619 0	1 1		11
10	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	22 4	685 9	699	694 0	Y	699	694 0			16
11	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	4 1	228 2	748	750 0	Y	748	750 0			14
12	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	24 4	769 9	659	657 0	Y	659	657 0	1 1		15
01	890 N	890	-0-	-0-	-0-	4 1	228 2	536	540 0	Y	536	540 0			11
02	504 N	260	-0-	-244	-0-	8 4	823 9	174	179 0	Y	174	179 0	1 1		5
						7 1	268 2								
						11 4	725 9								
						7 1	280 2								
						13 4	590 9								
						65 2	4 4								
						191 9									
JLH LIC G UNIT WELL #: D 8H RRCID -> 291275 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8522 - 12882															
09	1154 N	999	-0-	-155	-0-	168 1	584 2	213	218 0	Y	213	218 0			3
10	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	13 4	234 9	428	425 0	Y	428	425 0			6
11	980 N	980	-0-	-0-	-0-	154 1	704 2	299	301 0	Y	299	301 0			4
12	958 N	958	-0-	-0-	-0-	9 4	471 9	235	234 0	Y	235	234 0			5
01	936 N	936	-0-	-0-	-0-	122 1	523 2	297	297 0	Y	297	297 0			5
02	924 N	719	-0-	-205	-0-	6 4	329 9	233	234 0	Y	233	234 0			4
						138 1	556 2								
						5 4	259 9								
						118 1	477 2								
						14 4	327 9								
						64 1	394 2								
						5 4	256 9								
MUSTANG WELL #: 3H RRCID -> 291276 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 10470 - 14900															
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-				-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES						
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC				//CONT.//	100351												
ARNOLD C UNIT				WELL #:	52H	RRCID -> 291277	COMPL. DATE	10/03/2014	TOTAL	DEPTH	7905	PERF.	8415 - 13364				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
09	3000 N	-0-	-0-	-3000	5295					Y	3	5	0	3	1	-0-	
10	3100 N	-0-	-0-	-3100	2195					Y	-0-					-0-	
11	3000 N	1676	-0-	-1324	871		12	1	601	2	Y	948	931	0		17	
							20	4	1043	9							
12	2505 N	1634	-0-	-871	-0-		14	1	567	2	Y	936	931	0	1	1	21
							23	4	1030	9							
01	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-		14	1	575	2	Y	665	672	0			14
							26	4	732	9							
02	1316 N	385	-0-	-931	-0-		1	1	151	2	Y	203	209	0	2	1	6
							10	4	223	9							
ARNOLD D UNIT				WELL #:	53H	RRCID -> 291278	COMPL. DATE	08/30/2014	TOTAL	DEPTH	8099	PERF.	8360 - 13283				
09	3000 N	1790	-0-	-1210	5513		31	1	803	2	Y	803	797	0	3	1	14
							73	4	883	9							
10	3100 N	1485	-0-	-1615	3898		13	1	735	2	Y	600	600	0			14
							77	4	660	9							
11	3000 N	1649	-0-	-1351	2547		16	1	835	2	Y	700	701	0			13
							28	4	770	9							
12	3100 N	1783	-0-	-1317	1230		21	1	866	2	Y	783	776	0	3	1	17
							35	4	861	9							
01	2949 N	1719	-0-	-1230	-0-		20	1	819	2	Y	766	767	0			16
							37	4	843	9							
02	1540 N	458	-0-	-1082	-0-		1	1	199	2	Y	222	228	0	3	1	7
							14	4	244	9							
ARNOLD D UNIT				WELL #:	55H	RRCID -> 291279	COMPL. DATE	08/30/2014	TOTAL	DEPTH	8096	PERF.	8355 - 13308				
09	965 N	965	-0-	-0-	-0-		12	1	300	2	Y	569	568	0	1	1	10
							27	4	626	9							
10	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-		6	1	358	2	Y	661	656	0			15
							37	4	727	9							
11	872 N	872	-0-	-0-	-0-		8	1	397	2	Y	413	420	0			8
							13	4	454	9							
12	900 N	900	-0-	-0-	-0-		10	1	419	2	Y	413	411	0	1	1	9
							17	4	454	9							
01	688 N	688	-0-	-0-	-0-		5	1	227	2	Y	405	406	0			8
							10	4	446	9							
02	560 N	68	-0-	-492	-0-		23	2	2	4	Y	39	45	0	1	1	1
							43	9									
WEST PENA C UNIT				WELL #:	34H	RRCID -> 291280	COMPL. DATE	03/29/2017	TOTAL	DEPTH	7881	PERF.	8052 - 12644				
09	3000 N	2305	-0-	-695	3507		309	1	1610	2	Y	157	162	0			6
							213	4	173	9							
10	6438 X	2931	-0-	-3507	-0-		351	1	2011	2	Y	419	404	0			21
							108	4	461	9							
11	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-		383	1	2248	2	Y	337	347	0			11
							43	4	371	9							
12	3580 X	3580	-0-	-0-	-0-		551	1	2534	2	Y	375	373	0			13
							82	4	413	9							
01	4337 X	4337	-0-	-0-	-0-		763	1	3032	2	Y	386	390	0			9
							117	4	425	9							
02	2856 X	2640	-0-	-216	-0-		461	1	1839	2	Y	246	245	0			10
							69	4	271	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
WEST PENNA C UNIT WELL #: 35H RRCID -> 291281 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8072 - 12603													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
09	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	306 1	1592 2	Y	159	158 0		6	
						211 4	175 9						
10	2412 X	2412	-0-	-0-	-0-	303 1	1738 2	Y	253	246 0		13	
						93 4	278 9						
11	2451 X	2451	-0-	-0-	-0-	318 1	1866 2	Y	210	216 0		7	
						36 4	231 9						
12	2406 X	2406	-0-	-0-	-0-	391 1	1799 2	Y	143	145 0		5	
						59 4	157 9						
01	2043 X	2043	-0-	-0-	-0-	374 1	1488 2	Y	113	115 0		3	
						57 4	124 9						
02	2296 X	1475	-0-	-821	-0-	271 1	1082 2	Y	74	74 0		3	
						41 4	81 9						
WEST PENNA D UNIT WELL #: 31H RRCID -> 291282 COMPL. DATE 04/19/2017 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 8066 - 15480													
09	4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	519 1	2703 2	Y	470	466 0		17	
						358 4	517 9						
10	3875 X	3426	-0-	-449	-0-	428 1	2451 2	Y	377	375 0		19	
						132 4	415 9						
11	4020 X	3990	-0-	-30	-0-	483 1	2834 2	Y	563	564 0		18	
						54 4	619 9						
12	4247 X	3936	-0-	-311	-0-	584 1	2686 2	Y	526	525 0		19	
						87 4	579 9						
01	4247 X	3296	-0-	-951	-0-	493 1	1958 2	Y	699	701 0		17	
						76 4	769 9						
02	3836 X	3269	-0-	-567	-0-	524 1	2092 2	Y	522	518 0		21	
						79 4	574 9						
RATHJEN C UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 291283 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8329 - 16688													
09	3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	669 1	2333 2	Y	492	500 0		8	
						51 4	541 9						
10	3038 X	2922	-0-	-116	-0-	412 1	1890 2	Y	543	543 0		8	
						23 4	597 9						
11	3180 X	2678	-0-	-502	-0-	367 1	1580 2	Y	648	647 0		9	
						18 4	713 9						
12	3286 X	3072	-0-	-214	-0-	501 1	2015 2	Y	487	485 0		11	
						20 4	536 9						
01	3286 X	2384	-0-	-902	-0-	354 1	1435 2	Y	503	506 0		8	
						42 4	553 9						
02	3360 X	2263	-0-	-1097	-0-	250 1	1532 2	Y	421	421 0		8	
						18 4	463 9						
GRAN TORINO A WELL #: 11H RRCID -> 291287 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 10670 - 14030													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
GRAN TORINO A														
WELL #: 1H RRCID -> 291288 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 10233 PERF.10210 - 14905														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	720 N	534	-0-	-186	-0-	450	2	84	9	Y	76	76	0	2
10	620 N	544	-0-	-76	-0-	445	2	1	4	Y	89	89	0	2
						98	9							
11	600 N	394	-0-	-206	-0-	325	2	69	9	Y	63	63	0	2
12	558 N	457	-0-	-101	-0-	358	2	8	4	Y	83	83	0	2
						91	9							
01	558 N	458	-0-	-100	-0-	362	2	5	4	Y	83	81	0	4
						91	9							
02	451 N	451	-0-	-0-	-0-	358	2	1	4	Y	84	85	0	3
						92	9							
GRAN TORINO A														
WELL #: 17H RRCID -> 291290 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 9763 PERF.10507 - 15422														
09	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-			-0-
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MIESCH A UNIT														
WELL #: 20H RRCID -> 291291 COMPL. DATE 10/10/2015 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7990 - 13865														
09	2220 N	2072	-0-	-148	-0-	1775	2	7	4	Y	264	265	0	7
						290	9							
10	2511 N	2244	-0-	-267	-0-	1985	2	19	4	Y	218	219	0	6
						240	9							
11	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	1963	2	15	4	Y	167	168	0	5
						184	9							
12	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	2024	2	129	4	Y	139	141	0	3
						153	9							
01	2232 N	2084	-0-	-148	-0-	1837	2	119	4	Y	116	116	0	3
						128	9							
02	2016 N	581	-0-	-1435	-0-	501	2	28	4	Y	47	30	0	9
						52	9							
MIESCH B UNIT														
WELL #: 14H RRCID -> 291292 COMPL. DATE 12/16/2017 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7995 - 13942														
09	3840 X	2178	-0-	-1662	-0-	1817	2	7	4	Y	322	315	0	9
						354	9							
10	2883 X	2722	-0-	-161	-0-	1813	2	17	4	Y	811	799	0	21
						892	9							
11	2790 X	2234	-0-	-556	-0-	1956	2	15	4	Y	239	253	0	7
						263	9							
12	2883 X	2778	-0-	-105	-0-	2136	2	137	4	Y	459	455	0	11
						505	9							
01	2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	2026	2	131	4	Y	519	517	0	13
						571	9							
02	2464 X	824	-0-	-1640	-0-	492	2	27	4	Y	277	172	0	52
						305	9							
GARZA B UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 291294 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 9427 - 13450														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 GARDENDALE E UNIT														
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
WELL #: 26H RRCID -> 291295 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8600 - 14396														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	1650 X	872	-0-	-778	-0-	148	1	306	2	Y	343	343	0	18
						41	4	377	9					
10	1550 X	721	-0-	-829	-0-	92	1	251	2	Y	320	321	0	17
						26	4	352	9					
11	1500 X	787	-0-	-713	-0-	115	1	289	2	Y	335	335	0	17
						14	4	369	9					
12	1302 X	520	-0-	-782	-0-	54	1	125	2	Y	298	303	0	12
						13	4	328	9					
01	1147 X	1039	-0-	-108	-0-	235	1	412	2	Y	322	320	0	14
						38	4	354	9					
02	728 N	501	-0-	-227	-0-	79	1	205	2	Y	195	201	0	8
						2	4	215	9					
GARDENDALE E UNIT WELL #: 28H RRCID -> 291296 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8690 - 14430														
09	1320 X	1058	-0-	-262	-0-	143	1	295	2	Y	527	527	0	27
						40	4	580	9					
10	1375 X	1375	-0-	-0-	-0-	187	1	509	2	Y	570	568	0	29
						52	4	627	9					
11	1897 X	1897	-0-	-0-	-0-	354	1	890	2	Y	554	555	0	28
						44	4	609	9					
12	1807 X	1807	-0-	-0-	-0-	359	1	836	2	Y	477	485	0	20
						87	4	525	9					
01	1549 X	1549	-0-	-0-	-0-	367	1	645	2	Y	434	435	0	19
						60	4	477	9					
02	1764 X	1694	-0-	-70	-0-	326	1	846	2	Y	465	464	0	20
						10	4	512	9					
BROWN TRUST WELL #: 35H RRCID -> 291297 COMPL. DATE 02/13/2020 TOTAL DEPTH 9431 PERF. 9422 - 16915														
09	2130 X	1586	-0-	-544	-0-	150	1	716	2	Y	612	611	0	8
						47	4	673	9					
10	2635 X	2421	-0-	-214	-0-	171	1	1067	2	Y	892	888	0	12
						202	4	981	9					
11	2550 X	2146	-0-	-404	-0-	129	1	929	2	Y	899	900	0	11
						99	4	989	9					
12	2635 X	1438	-0-	-1197	-0-	98	1	574	2	Y	627	631	0	7
						76	4	690	9					
01	2418 X	827	-0-	-1591	-0-	68	1	371	2	Y	307	310	0	4
						50	4	338	9					
02	2016 N	-0-	-0-	-2016	-0-					Y	-0-	4	0	-0-
MIESCH B UNIT WELL #: 21H RRCID -> 291299 COMPL. DATE 10/10/2015 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7940 - 13818														
09	3000 N	1653	-0-	-1347	3969	1409	2	6	4	Y	216	217	0	6
						238	9							
10	3100 N	1800	-0-	-1300	2669	1395	2	13	4	Y	356	353	0	9
						392	9							
11	3000 N	1711	-0-	-1289	1380	1425	2	11	4	Y	250	252	0	7
						275	9							
12	3100 N	1807	-0-	-1293	87	1438	2	92	4	Y	252	253	0	6
						277	9							
01	1859 N	1772	-0-	-87	-0-	1395	2	90	4	Y	261	260	0	7
						287	9							
02	1596 N	499	-0-	-1097	-0-	398	2	22	4	Y	72	47	0	14
						79	9					18	1	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC				//CONT.// 27135 700 100351	ASSOCIATED	CAPACITY						CNTY: KARNES				
BROWN TRUST				WELL #:	36H	RRCID -> 291302	COMPL. DATE 02/13/2020		TOTAL DEPTH	9411	PERF. 9466	- 17001				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
09	2894 X	2894	-0-	-0-	-0-			414 1	1970 2			Y	345	345 0		5
								130 4	380 9							
10	5183 X	5183	-0-	-0-	-0-			572 1	3555 2			Y	346	346 0		5
								675 4	381 9							
11	4943 X	4943	-0-	-0-	-0-			541 1	3887 2			Y	93	97 0		1
								413 4	102 9							
12	5589 X	5589	-0-	-0-	-0-			693 1	4048 2			Y	283	281 0		3
								537 4	311 9							
01	5243 X	5243	-0-	-0-	-0-			689 1	3760 2			Y	262	261 0		4
								506 4	288 9							
02	4676 X	3194	-0-	-1482	-0-			397 1	2219 2			Y	360	359 0		5
								182 4	396 9							

BROWN TRUST				WELL #:	38H	RRCID -> 291303	COMPL. DATE 02/11/2020		TOTAL DEPTH	9731	PERF. 9539	- 16629				
09	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-			97 1	460 2			Y	813	802 0		11
								30 4	894 9							
10	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-			120 1	746 2			Y	1052	1048 0		15
								142 4	1157 9							
11	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-			93 1	672 2			Y	791	796 0		10
								71 4	870 9							
12	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-			104 1	610 2			Y	770	771 0		9
								81 4	847 9							
01	1736 N	1410	-0-	-326	-0-			95 1	517 2			Y	662	662 0		9
								70 4	728 9							
02	1596 N	1401	-0-	-195	-0-			98 1	548 2			Y	645	645 0		9
								45 4	710 9							

ARNOLD C UNIT				WELL #:	31H	RRCID -> 291313	COMPL. DATE 11/25/2012		TOTAL DEPTH	7893	PERF. 8272	- 12732				
09	521 N	521	-0-	-0-	-0-			10 1	244 2			Y	223	221 0	1 1	4
								22 4	245 9							
10	529 N	529	-0-	-0-	-0-			4 1	261 2			Y	215	214 0		5
								27 4	237 9							
11	540 N	52	-0-	-488	-0-			18 2	1 4			Y	30	34 0		1
								33 9								
12	527 N	-0-	-0-	-527	-0-							Y	-0-	1 0		-0-
01	527 N	-0-	-0-	-527	-0-							Y	-0-			-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-							Y	-0-			-0-

BROWN TRUST				WELL #:	33H	RRCID -> 291323	COMPL. DATE 06/09/2016		TOTAL DEPTH	9053	PERF. 9500	- 18151				
09	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-			63 1	298 2			Y	614	606 0		8
								20 4	675 9							
10	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-			176 1	1092 2			Y	961	956 0		13
								207 4	1057 9							
11	108 N	108	-0-	-0-	-0-			7 1	53 2			Y	38	51 0		-0-
								6 4	42 9							
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-							Y	-0-			-0-
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-			13 1	70 2			Y	59	58 0		1
								9 4	65 9							
02	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-			126 1	703 2			Y	1259	1243 0		17
								58 4	1385 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
JASIK RANCH A UNIT WELL #: 14H RRCID -> 291370 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 8041 - 15761															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-						Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	902 N	902	-0-	-0-	-0-	8	1	608	2		Y	259	240	0	19
						1	4	285	9						
PENA B UNIT WELL #: 90H RRCID -> 291396 COMPL. DATE 09/06/2018 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8393 - 16885															
09	4770 X	3925	-0-	-845	-0-	43	1	2714	2		Y	837	832	0	14
						247	4	921	9						
10	4960 X	4508	-0-	-452	-0-	4	1	3013	2		Y	1069	1058	0	25
						315	4	1176	9						
11	4800 X	4146	-0-	-654	-0-	3	1	3007	2		Y	943	951	0	17
						99	4	1037	9						
12	4960 X	4521	-0-	-439	-0-	3	1	3446	2		Y	848	838	0	19
						139	4	933	9						
01	5099 X	5099	-0-	-0-	-0-	5	1	4392	2		Y	459	468	0	10
						197	4	505	9						
02	3864 X	1918	-0-	-1946	-0-	2	1	1412	2		Y	369	359	0	11
						98	4	406	9						
ARNOLD B UNIT WELL #: 13H RRCID -> 291424 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 8320 - 13246															
09	13 N	-0-	-0-	-13	-0-						Y	-0-			-0-
10	9 N	-0-	-0-	-9	-0-						Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
PENA SOUTH WELL #: 43H RRCID -> 291466 COMPL. DATE 08/19/2016 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 8694 - 13962															
09	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	264	1	413	2		Y	270	275	0	10
						35	4	297	9						
10	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	458	1	689	2		Y	312	311	0	11
						71	4	343	9						
11	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	676	1	1227	2		Y	252	255	0	8
						23	4	277	9						
12	1054 N	739	-0-	-315	-0-	99	1	141	2		Y	452	443	0	17
						2	4	497	9						
01	1271 N	999	-0-	-272	-0-	168	1	228	2		Y	542	541	0	18
						7	4	596	9						
02	2044 N	473	-0-	-1571	-0-	73	1	71	2		Y	297	305	0	10
						2	4	327	9						
PENA SOUTH WELL #: 46H RRCID -> 291467 COMPL. DATE 08/18/2016 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8650 - 13944															
09	4140 X	514	-0-	-3626	-0-	72	1	113	2		Y	290	293	0	11
						10	4	319	9						
10	2170 X	656	-0-	-1514	-0-	98	1	147	2		Y	360	359	0	12
						15	4	396	9						
11	801 X	801	-0-	-0-	-0-	84	1	153	2		Y	510	505	0	17
						3	4	561	9						
12	645 X	645	-0-	-0-	-0-	101	1	144	2		Y	361	365	0	13
						3	4	397	9						
01	687 X	687	-0-	-0-	-0-	114	1	156	2		Y	375	376	0	12
						4	4	413	9						
02	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	286	1	276	2		Y	448	444	0	16
						9	4	493	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
MUSTANG WELL #: 1H RRCID -> 291474 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 10500 - 14784														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	420480						Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	420480						Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	420480						Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	420480						Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	420480						Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	420480						Y	-0-		-0-

PENA SOUTH WELL #: 95H RRCID -> 291506 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8146 - 15861														
09	3000 N	3431	-0-	431	7502	445	1	2318	2	Y	443	441	0	16
						181	4	487	9					
10	11387 X	3885	-0-	-7502	-0-	513	1	2939	2	Y	367	365	0	18
						29	4	404	9					
11	4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	545	1	3198	2	Y	268	277	0	9
						2	4	295	9					
12	4231 X	4231	-0-	-0-	-0-	681	1	3133	2	Y	335	332	0	12
						48	4	369	9					
01	4452 X	4452	-0-	-0-	-0-	834	1	3313	2	Y	247	253	0	6
						33	4	272	9					
02	3943 X	3943	-0-	-0-	-0-	678	1	2706	2	Y	498	484	0	20
						11	4	548	9					

JASIK WELL #: 51H RRCID -> 291511 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7958 - 13871														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-

JASIK RANCH A UNIT WELL #: 15H RRCID -> 291557 COMPL. DATE 06/18/2017 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 8172 - 15852														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-

JASIK RANCH A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 291558 COMPL. DATE 06/19/2017 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 8046 - 16810														
09	5 N	-0-	-0-	-5	-0-						Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
JLH LIC G UNIT WELL #: 13H RRCID -> 291559 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 8585 - 12510															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	480 N	404	-0-	-76	-0-	53	1 4	186	2 9	Y	146	147	0		2
10	720 N	720	-0-	-0-	-0-	87	1 4	396	2 9	Y	211	210	0		3
11	483 N	483	-0-	-0-	-0-	57	1 4	244	2 9	Y	163	164	0		2
12	487 N	487	-0-	-0-	-0-	67	1 4	268	2 9	Y	135	134	0		3
01	496 N	476	-0-	-20	-0-	60	1 4	244	2 9	Y	150	151	0		2
02	448 N	361	-0-	-87	-0-	30	1 4	183	2 9	Y	133	132	0		3
JLH LIC G UNIT WELL #: 14H RRCID -> 291560 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8586 - 12711															
09	1213 N	1037	-0-	-176	-0-	186	1 4	648	2 9	Y	172	173	0		3
10	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	165	1 4	756	2 9	Y	255	254	0		4
11	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	172	1 4	739	2 9	Y	335	334	0		5
12	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	182	1 4	733	2 9	Y	226	226	0		5
01	1178 N	1026	-0-	-152	-0-	151	1 4	612	2 9	Y	223	224	0		4
02	1204 N	861	-0-	-343	-0-	83	1 4	508	2 9	Y	240	239	0		5
JASIK WELL #: 41H RRCID -> 291563 COMPL. DATE 12/07/2013 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7915 - 12176															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
JASIK WELL #: 34H RRCID -> 291564 COMPL. DATE 04/03/2018 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8014 - 12970															
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
JASIK WELL #: 35H RRCID -> 291565 COMPL. DATE 04/04/2018 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 7964 - 12626															
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//		27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//				100351		JASIK		WELL #: 37H		RRCID -> 291566		COMPL. DATE 03/31/2018		TOTAL DEPTH 7666		PERF. 7966 - 12304			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE			CODE	AMT	CODE	M	PROD		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	725 N	725	-0-	-0-	-0-	-0-			6 1	439 2		Y	254		235 0				19
									1 4	279 9									

JASIK				WELL #: 43H		RRCID -> 291584		COMPL. DATE 07/09/2016		TOTAL DEPTH 7685		PERF. 7971 - 13854							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-

JASIK				WELL #: 52H		RRCID -> 291587		COMPL. DATE 05/01/2014		TOTAL DEPTH 7632		PERF. 7970 - 13928							
09	2869 N	2869	-0-	-0-	-0-	-0-			19 1	2100 2		Y	668		657 0				47
									15 4	735 9									
10	2924 N	2924	-0-	-0-	-0-	-0-			20 1	2109 2		Y	709		720 0				36
									15 4	780 9									
11	3000 N	3628	-0-	628	628	628			34 1	2644 2		Y	835		816 0				55
									31 4	919 9									
12	3100 N	3526	-0-	426	1054	1054			33 1	2427 2		Y	934		936 0				53
									39 4	1027 9									
01	3100 N	3373	-0-	273	1327	1327			33 1	2374 2		Y	856		857 0				52
									24 4	942 9									
02	4276 X	2949	-0-	-1327	-0-	-0-			27 1	2019 2		Y	816		808 0				60
									5 4	898 9									

JASIK				WELL #: 36H		RRCID -> 291693		COMPL. DATE 04/03/2018		TOTAL DEPTH 7665		PERF. 7979 - 12346							
09	2370 X	75	-0-	-2295	-0-	-0-			1 1	57 2		Y	15		36 0				1
									17 9										
10	2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-	-0-						Y	-0-		1 0				-0-
11	2280 X	-0-	-0-	-2280	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	875 N	875	-0-	-0-	-0-	-0-			9 1	677 2		Y	171		158 0				13
									1 4	188 9									

JASIK				WELL #: 31H		RRCID -> 291798		COMPL. DATE 04/22/2018		TOTAL DEPTH 7661		PERF. 8026 - 13922							
09	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	-0-			22 1	2356 2		Y	942		960 0				66
									17 4	1036 9									
10	3255 X	3046	-0-	-209	-0-	-0-			22 1	2324 2		Y	622		656 0				32
									16 4	684 9									
11	3150 X	2467	-0-	-683	-0-	-0-			22 1	1733 2		Y	629		620 0				41
									20 4	692 9									
12	3255 X	1936	-0-	-1319	-0-	-0-			15 1	1074 2		Y	754		752 0				43
									18 4	829 9									
01	3255 X	1768	-0-	-1487	-0-	-0-			14 1	966 2		Y	707		707 0				43
									10 4	778 9									
02	3192 X	825	-0-	-2367	-0-	-0-			7 1	539 2		Y	253		277 0				19
									1 4	278 9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
JASIK WELL #: 32H RRCID -> 291837 COMPL. DATE 04/22/2018 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8028 - 13622															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
JASIK WELL #: 33H RRCID -> 291840 COMPL. DATE 04/22/2018 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8016 - 13283															
09	3000 N	1938	-0-	-1062	1227	13	1	1403	2	Y	465	459	0		33
						10	4	512	9						
10	3100 N	2827	-0-	-273	954	22	1	2279	2	Y	464	473	0		24
						16	4	510	9						
11	3000 N	4004	-0-	1004	1958	38	1	2943	2	Y	898	863	0		59
						35	4	988	9						
12	3100 N	6595	-0-	3495	5453	64	1	4718	2	Y	1579	1548	0		90
						76	4	1737	9						
01	3100 N	5564	-0-	2464	7917	56	1	3993	2	Y	1341	1349	0		82
						40	4	1475	9						
02	12567 X	4650	-0-	-7917	-0-	45	1	3312	2	Y	1168	1164	0		86
						8	4	1285	9						
BOWMAN WEST WELL #: 141H RRCID -> 300133 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8220 - 15882															
09	9600 X	2190	-0-	-7410	-0-	30	1	602	2	Y	1415	1155	0	244 1	100
						1	4	1557	9						
10	9920 X	1282	-0-	-8638	-0-	98	2	1184	9	Y	1076	1103	1		73
11	9600 X	1106	-0-	-8494	-0-	54	2	1052	9	Y	956	921	1		108
12	650 X	650	-0-	-0-	-0-	99	2	551	9	Y	501	568	1		41
01	2511 X	827	-0-	-1684	-0-	35	2	792	9	Y	720	655	1		106
02	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	218	2	1216	9	Y	1105	1147	1		64
BOWMAN WEST WELL #: A302 RRCID -> 300134 COMPL. DATE 01/03/2019 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8449 - 16144															
09	2136 X	2136	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	1928	1575	0	333 1	20
						2121	9								
10	5510 X	5510	-0-	-0-	-0-	264	1	2639	2	Y	2364	2352	0		32
						7	4	2600	9						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2593	2600	0		25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2440	2397	0	39 1	29
01	14B2 EXT	6176	-0-	6176	6176	3184	2	2992	9	Y	2720	2710	0		39
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6176					Y	1284	1304	0		19
BOWMAN WEST WELL #: 143H RRCID -> 300233 COMPL. DATE 07/29/2017 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8291 - 15932															
09	5070 X	-0-	-0-	-5070	-0-					Y	-0-				-0-
10	5239 X	-0-	-0-	-5239	-0-					Y	-0-				-0-
11	5070 X	-0-	-0-	-5070	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BOWMAN WEST WELL #: 144H RRCID -> 300234 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7616 - 16035															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE		
09	4890 X	722	-0-	-4168	-0-	12	1	235	2	Y	432	353	0	75	1
						475	9								
10	5053 X	980	-0-	-4073	-0-	147	2	833	9	Y	757	736	1		51
11	4890 X	1356	-0-	-3534	-0-	274	2	1082	9	Y	984	924	1		111
12	14B2 EXT	2021	-0-	2021	2021	340	2	1681	9	Y	1528	1514	1		125
01	14B2 EXT	1066	-0-	1066	3087	58	2	1008	9	Y	916	906	1		135
02	14B2 EXT	1095	-0-	1095	4182	251	2	844	9	Y	767	858	1		44
BOWMAN WEST WELL #: 145H RRCID -> 300245 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8311 - 15967															
09	4890 X	2149	-0-	-2741	-0-	24	1	479	2	Y	1495	1220	0	258	1
						1	4	1645	9						
10	5053 X	799	-0-	-4254	-0-	184	2	615	9	Y	559	687	1		38
11	4890 X	930	-0-	-3960	-0-	411	2	519	9	Y	472	457	1		53
12	14B2 EXT	224	-0-	224	224	97	2	127	9	Y	115	159	1		9
01	14B2 EXT	715	-0-	715	939	87	2	628	9	Y	571	496	1		84
02	14B2 EXT	989	-0-	989	1928	385	2	604	9	Y	549	601	1		32
BOWMAN WEST WELL #: 142H RRCID -> 300249 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8158 - 15956															
09	5310 X	1639	-0-	-3671	-0-	6	1	130	2	Y	1366	1115	0	236	1
						1503	9								
10	5487 X	754	-0-	-4733	-0-	47	2	707	9	Y	643	691	1		44
11	5310 X	834	-0-	-4476	-0-	53	2	781	9	Y	710	674	1		80
12	14B2 EXT	720	-0-	720	720	46	2	674	9	Y	613	643	1		50
01	14B2 EXT	571	-0-	571	1291	15	2	556	9	Y	505	481	1		74
02	14B2 EXT	919	-0-	919	2210	64	2	855	9	Y	777	806	1		45
SCHORP 'B' WELL #: 1H RRCID -> 300289 COMPL. DATE 11/10/2018 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8339 - 14600															
09	22830 X	-0-	-0-	-22830	-0-					N	-0-				-0-
10	23591 X	-0-	-0-	-23591	-0-					N	-0-				-0-
11	22830 X	-0-	-0-	-22830	-0-					N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
BOWMAN WEST WELL #: 146H RRCID -> 300541 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8343 - 15882															
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	58	47	0	10	1
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	55	43	0	10	1
11	1144 X	1144	-0-	-0-	-0-	77	2	1067	9	Y	970	952	1		110
12	1735 X	1735	-0-	-0-	-0-	206	2	1529	9	Y	1390	1387	1		113
01	918 X	918	-0-	-0-	-0-	59	2	859	9	Y	781	779	1		115
02	1501 X	1501	-0-	-0-	-0-	225	2	1276	9	Y	1160	1208	1		67

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
HURRICANE-BOWMAN ALLOCATION WELL #: 102H RRCID -> 300796 COMPL. DATE 11/07/2017 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 8188 - 14925														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*03	6572 X	2314	-0-	-4258	-0-	566 2	1748 9	N	1589		2102 1			776
*04	6360 X	2996	-0-	-3364	-0-	833 2	2163 9	N	1966		2355 1			387
*05	6572 X	3658	-0-	-2914	-0-	1133 2	2525 9	N	2295		2131 1			551
*06	6360 X	3610	-0-	-2750	-0-	1347 2	2263 9	N	2057		2008 1			600
*07	6572 X	1076	-0-	-5496	-0-	390 2	686 9	N	624		998 1			226
*08	6572 X	688	-0-	-5884	-0-	131 2	557 9	N	506		294 1			438
*09	6360 X	1600	-0-	-4760	-0-	181 2	1419 9	N	1290		1568 1			160
*10	6572 X	2144	-0-	-4428	-0-	349 2	1795 9	N	1632		1374 1			418
*11	6360 X	3570	-0-	-2790	-0-	1149 2	242 4	N	1981		2146 1			253
						2179 9								
*12	6572 X	3846	-0-	-2726	-0-	1050 2	465 4	N	2119		1832 1			540
						2331 9								
*01	6572 X	2683	-0-	-3889	-0-	484 2	496 4	N	1548		1183 1			905
						1703 9								
02	5936 X	NO RPT	-0-	-5936	-0-			Y	NO RPT					905
BANDERA EAGLE FORD, LLC 101093														
CASAMIGOS WELL #: 2H RRCID -> 296355 COMPL. DATE 02/13/2024 TOTAL DEPTH 10670 PERF.11115 - 21412														
09	96750 X	76792	-0-	-19958	-0-	1268 1	75524 3	N	-0-					263
10	93062 X	71332	-0-	-21730	-0-	1261 1	70071 3	N	-0-					263
11	86070 X	56704	-0-	-29366	-0-	1142 1	55562 3	N	-0-					263
12	82925 X	65296	-0-	-17629	-0-	1263 1	64031 3	N	2					265
						2 9								
01	80166 X	65606	-0-	-14560	-0-	64271 1	1335 3	N	-0-					265
02	71680 X	51185	-0-	-20495	-0-	1159 1	50026 3	N	-0-					265
CASAMIGOS WELL #: 1H RRCID -> 296358 COMPL. DATE 02/13/2024 TOTAL DEPTH 10726 PERF.11204 - 21783														
09	131550 X	104911	-0-	-26639	-0-	1732 1	103166 3	N	12					341
						13 9								
10	125891 X	100846	-0-	-25045	-0-	1839 1	99005 3	N	2					343
						2 9								
11	116370 X	92290	-0-	-24080	-0-	1858 1	90421 3	N	10					353
						11 9								
12	111817 X	90326	-0-	-21491	-0-	1837 1	88480 3	N	8					361
						9 9								
01	111817 X	86944	-0-	-24873	-0-	1765 1	85179 3	N	-0-					361
02	97916 X	69378	-0-	-28538	-0-	1641 1	67734 3	N	3					364
						3 9								
EVX OPERATING LLC 101131														
DONNELL SWD WELL #: 1 RRCID -> 273541 COMPL. DATE 09/02/2023 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10058 - 10610														
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
CROSSTEX ENVIRONMENTAL STX, LLC 101456														
FOWLERTON SWD WELL #: 1 RRCID -> 286135 COMPL. DATE 01/19/2019 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 4862 - 5558														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC PIERCE				//CONT.//	27135 700 102886	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES								
				WELL #:	10H	RRCID ->	260653	COMPL. DATE	11/08/2010	TOTAL	DEPTH	10012	PERF.10359	- 14378						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
09		1110 N	988	-0-	-122		-0-			80 1 323 9			585 2	Y	294		261 1			85
10		1401 N	1401	-0-	-0-		-0-			96 1 387 9			918 2	Y	352		345 1			92
11		798 N	798	-0-	-0-		-0-			57 1 304 9			437 2	Y	276		262 1			106
12		1153 N	1153	-0-	-0-		-0-			69 1 354 9			730 2	Y	322		330 1			98
01		665 N	665	-0-	-0-		-0-			139 1 221 9			305 2	Y	201		221 1			78
02		756 N	-0-	-0-	-756		-0-							Y	-0-					78
MUMME RANCH				WELL #:	20H	RRCID ->	262592	COMPL. DATE	10/31/2010	TOTAL	DEPTH	9879	PERF.10145	- 14263						
09		450 N	398	-0-	-52		-0-			1 2			397 9	Y	361		368 0			18
10		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	174		186 0			6
11		178 N	178	-0-	-0-		-0-			1 1 176 9			1 2	Y	160		146 0			20
12		243 N	243	-0-	-0-		-0-			5 1 231 9			7 2	Y	210		209 0			21
01		250 N	250	-0-	-0-		-0-			1 1 248 9			1 2	Y	225		220 0			26
02		168 N	-0-	-0-	-168		-0-							Y	247		246 0			27
PIERCE				WELL #:	20H	RRCID ->	265873	COMPL. DATE	10/20/2012	TOTAL	DEPTH	9941	PERF.10475	- 19047						
09		682 N	682	-0-	-0-		-0-			84 1 73 9			525 2	Y	66		53 1			18
10		1182 N	1182	-0-	-0-		-0-			111 1 136 9			935 2	Y	124		84 1			58
11		855 N	855	-0-	-0-		-0-			95 1 162 9			598 2	Y	147		175 1			30
12		971 N	971	-0-	-0-		-0-			121 1 140 9			710 2	Y	127		141 1			16
01		870 N	870	-0-	-0-		-0-			133 1 193 9			544 2	Y	175		157 1			34
02		1064 X	-0-	-0-	-1064		-0-							Y	-0-					34
PIERCE				WELL #:	21H	RRCID ->	265876	COMPL. DATE	10/20/2012	TOTAL	DEPTH	9927	PERF.10465	- 19151						
09		1620 N	1115	-0-	-505		-0-			101 1 359 9			655 2	Y	326		303 1			80
10		1113 N	1113	-0-	-0-		-0-			91 1 371 9			651 2	Y	337		315 1			102
11		1343 N	1343	-0-	-0-		-0-			113 1 435 9			795 2	Y	395		351 1			146
12		1489 N	1489	-0-	-0-		-0-			86 1 624 9			779 2	Y	567		599 1			114
01		474 N	474	-0-	-0-		-0-			124 1 176 9			174 2	Y	160		229 1			45
02		1260 X	-0-	-0-	-1260		-0-							Y	-0-					45

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC PIERCE				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #: 11H	ASSOCIATED RRCID -> 271314	CAPACITY COMPL. DATE 12/22/2013				TOTAL	DEPTH	10030	PERF.10350	- 14476					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	630 N	598	-0-	-32	-0-		50	1	220	9	328	2	Y	200	177	1			43
10	766 N	766	-0-	-0-	-0-		60	1	161	9	545	2	Y	146	160	1			29
11	609 N	609	-0-	-0-	-0-		52	1	166	9	391	2	Y	151	119	1			61
12	578 N	578	-0-	-0-	-0-		42	1	156	9	380	2	Y	142	162	1			41
01	311 N	311	-0-	-0-	-0-		23	1	118	9	170	2	Y	107	125	1			23
02	560 N	80	-0-	-480	-0-		80	1					Y	-0-					23

PIERCE				WELL #: 12H	RRCID -> 271315	COMPL. DATE 12/26/2013				TOTAL	DEPTH	9980	PERF.10410	- 16789					
09	750 X	714	-0-	-36	-0-		47	1	160	9	507	2	Y	145	116	1			46
10	1224 X	1224	-0-	-0-	-0-		108	1	145	9	971	2	Y	132	152	1			26
11	1110 X	791	-0-	-319	-0-		71	1	134	9	586	2	Y	122	109	1			39
12	1147 X	855	-0-	-292	-0-		69	1	140	9	646	2	Y	127	140	1			26
01	744 X	470	-0-	-274	-0-		80	1	127	9	263	2	Y	115	85	1			56
02	728 N	-0-	-0-	-728	-0-								Y	-0-					56

MIDDLETON-SACHS A UNIT				WELL #: 12H	RRCID -> 273725	COMPL. DATE 12/11/2013				TOTAL	DEPTH	8450	PERF. 9025	- 15227					
09	720 X	336	-0-	-384	-0-		15	1	14	4	300	2	Y	6	5	0			1
10	62 X	51	-0-	-11	-0-		3	1	20	9	28	2	Y	18	17	0			2
11	160 X	160	-0-	-0-	-0-		14	1	28	9	118	2	Y	25	27	0			-0-
12	31 X	12	-0-	-19	-0-		4	1	1	4	7	2	Y	-0-					-0-
01	498 X	498	-0-	-0-	-0-		320	1	2	4	176	2	Y	-0-					-0-
02	982 N	982	-0-	-0-	-0-		11	1	871	9	100	2	Y	792	754	0			38

PIERCE				WELL #: 31H	RRCID -> 274636	COMPL. DATE 10/18/2014				TOTAL	DEPTH	9919	PERF.10420	- 17797					
09	1019 X	1019	-0-	-0-	-0-		100	1	307	9	612	2	Y	279	238	1			88
10	1272 X	1272	-0-	-0-	-0-		84	1	310	9	878	2	Y	282	280	1			90
11	1050 X	954	-0-	-96	-0-		82	1	226	9	646	2	Y	205	220	1			75
12	1085 X	966	-0-	-119	-0-		71	1	222	9	673	2	Y	202	226	1			51
01	1054 X	488	-0-	-566	-0-		44	1	107	9	337	2	Y	97	122	1			26
02	1148 X	-0-	-0-	-1148	-0-								Y	-0-					26

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)															CAPACITY															CNTY: KARNES																																		
VERDUN OIL EF II LLC															ASSOCIATED																																																	
BOOTH-MIDDLETON C UNIT															WELL #: 13H RRCID -> 274783															COMPL. DATE 07/01/2014															TOTAL DEPTH 8874 PERF. 8920 - 15356																			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE																																													
09	3330 X	1224	-0-	-2106	-0-		68	1	1106	2	Y	9		8	0				1																																													
							40	4	10	9																																																						
10	3441 X	3399	-0-	-42	-0-		310	1	3027	2	Y	25		24	0				2																																													
							34	4	28	9																																																						
11	4861 X	4861	-0-	-0-	-0-		495	1	4274	2	Y	44		46	0				-0-																																													
							44	4	48	9																																																						
12	279 X	-0-	-0-	-279	-0-						Y	-0-							-0-																																													
01	1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-						Y	-0-							-0-																																													
02	4536 X	-0-	-0-	-4536	-0-						Y	-0-							-0-																																													
BOOTH-MIDDLETON D UNIT																				WELL #: 30H RRCID -> 274786															COMPL. DATE 07/01/2014															TOTAL DEPTH 8862 PERF. 9022 - 14741														
09	82 N	82	-0-	-0-	-0-		2	1	37	2	Y	38		38	0				-0-																																													
							1	4	42	9																																																						
10	260 N	260	-0-	-0-	-0-		23	1	229	2	Y	-0-							-0-																																													
							8	4																																																								
11	3000 N	3752	-0-	752	752		372	1	3355	2	Y	-0-							-0-																																													
							25	4																																																								
12	3100 N	3385	-0-	285	1037		327	1	3031	2	Y	-0-							-0-																																													
							27	4																																																								
01	1161 N	124	-0-	-1037	-0-		55	1	68	2	Y	-0-							-0-																																													
							1	4																																																								
02	DLQ G-10	2956	-0-	2956	2956		281	1	2650	2	Y	17		17	0				-0-																																													
							6	4	19	9																																																						
BOOTH-MIDDLETON B UNIT																				WELL #: 11H RRCID -> 274856															COMPL. DATE 07/01/2014															TOTAL DEPTH 8861 PERF. 8855 - 15480														
09	831 N	831	-0-	-0-	-0-		41	1	677	2	Y	83		84	0				1																																													
							22	4	91	9																																																						
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-		9	1	88	2	Y	37		38	0				-0-																																													
							41	9																																																								
11	24 N	24	-0-	-0-	-0-		3	1	21	2	Y	-0-							-0-																																													
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-																																													
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-																																													
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-						Y	-0-							-0-																																													
PIERCE																				WELL #: 30H RRCID -> 274947															COMPL. DATE 10/18/2014															TOTAL DEPTH 9918 PERF. 10440 - 18326														
09	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-		139	1	858	2	Y	349		299	1				109																																													
							384	9																																																								
10	898 N	898	-0-	-0-	-0-		69	1	449	2	Y	345		346	1				108																																													
							380	9																																																								
11	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-		131	1	947	2	Y	188		225	1				71																																													
							207	9																																																								
12	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-		163	1	1246	2	Y	215		233	1				53																																													
							237	9																																																								
01	737 N	737	-0-	-0-	-0-		77	1	517	2	Y	130		152	1				31																																													
							143	9																																																								
02	1288 X	480	-0-	-808	-0-		480	1			Y	-0-							31																																													

04/16/2026
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 01

PAGE: 1182

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC BOOTH-MIDDLETON A UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #:	27135 700 102886 10H	ASSOCIATED RRCID -> 275231	CAPACITY COMPL. DATE 07/01/2014				CNTY: KARNES 8841 PERF. 9035 - 16047						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	1110 X	449	-0-	-661	-0-		18	1 5	284	2 9	Y	129	129	0			1
10	713 X	91	-0-	-622	-0-		6	1 26	59	2 9	Y	24	25	0			-0-
11	840 X	275	-0-	-565	-0-		28	1 1	210	2 4	Y	33	33	0			-0-
12	868 X	-0-	-0-	-868	-0-						Y	-0-					-0-
01	558 X	-0-	-0-	-558	-0-						Y	-0-					-0-
02	252 N	-0-	-0-	-252	-0-						Y	-0-					-0-
BOOTH-MIDDLETON D UNIT				WELL #:	31H	RRCID -> 275338	COMPL. DATE 07/01/2014				TOTAL DEPTH 8859 PERF. 9805 - 14754						
09	840 X	173	-0-	-667	-0-		8	1 2	120	2 9	Y	39	39	0			-0-
10	217 X	-0-	-0-	-217	-0-						Y	-0-					-0-
11	540 X	-0-	-0-	-540	-0-						Y	-0-					-0-
12	558 X	-0-	-0-	-558	-0-						Y	-0-					-0-
01	186 X	-0-	-0-	-186	-0-						Y	-0-					-0-
02	2800 N	2807	-0-	7	7		266	1 4	2524	2 9	Y	12	12	0			-0-
GILBERT-LANDRUM B UNIT				WELL #:	41H	RRCID -> 276726	COMPL. DATE 09/22/2014				TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8511 - 17815						
09	3150 X	860	-0-	-2290	-0-		3	1 840	17	2 9	Y	764	779	0			32
10	2511 X	879	-0-	-1632	-0-		14	1 1	83	2 4	Y	710	711	0			31
11	1710 X	1006	-0-	-704	-0-		26	1 1	139	2 4	Y	764	738	0			57
12	1147 X	785	-0-	-362	-0-		9	1 1	52	2 4	Y	657	687	0			27
01	1116 X	989	-0-	-127	-0-		5	1 958	26	2 9	Y	871	855	0			43
02	706 N	706	-0-	-0-	-0-		2	1 689	15	2 9	Y	626	624	0			45
GILBERT-LANDRUM A UNIT				WELL #:	40H	RRCID -> 277086	COMPL. DATE 09/22/2014				TOTAL DEPTH 8552 PERF. 8635 - 18130						
09	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-		283	1 16	1769	2 4	Y	850	859	0			35
10	2744 X	2744	-0-	-0-	-0-		268	1 16	1613	2 4	Y	770	769	0			36
11	2621 X	2621	-0-	-0-	-0-		276	1 15	1462	2 4	Y	789	770	0			55
12	2402 X	2402	-0-	-0-	-0-		240	1 15	1473	2 4	Y	613	630	0			38
01	3100 X	1988	-0-	-1112	-0-		194	1 14	1081	2 4	Y	635	629	0			44
02	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-		192	1 15	1118	2 4	Y	604	594	0			54

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
VERDUN OIL EF II LLC														
MALTSBERGER UNIT A-1														
WELL #: 97H RRCID -> 296791 COMPL. DATE 03/20/2021 TOTAL DEPTH 9681 PERF. 9812 - 17657														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	AMT	CODE	BALANCE
09	3540 X	2863	-0-	-677	-0-	1871	1	234	2	N	355	340	0	28
						367	4	391	9					
10	3472 X	3012	-0-	-460	-0-	1695	1	195	2	N	444	453	0	19
						634	4	488	9					
11	3810 X	3134	-0-	-676	-0-	1896	1	181	2	N	379	378	0	20
						640	4	417	9					
12	3937 X	3202	-0-	-735	-0-	2063	1	250	2	N	473	458	0	35
						369	4	520	9					
01	4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	2408	1	639	2	N	426	428	0	33
						490	4	469	9					
02	2912 X	2585	-0-	-327	-0-	1817	1	125	2	N	388	399	0	22
						216	4	427	9					
MALTSBERGER UNIT A-3														
WELL #: 91H RRCID -> 296792 COMPL. DATE 04/17/2021 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 9940 - 17110														
09	6955 X	6955	-0-	-0-	-0-	2110	1	3118	2	N	1193	1264	0	40
						415	4	1312	9					
10	7100 X	7100	-0-	-0-	-0-	2220	1	2954	2	N	1089	1101	0	28
						728	4	1198	9					
11	7046 X	7046	-0-	-0-	-0-	2223	1	2943	2	N	1021	1007	0	42
						757	4	1123	9					
12	6476 X	6476	-0-	-0-	-0-	2207	1	2836	2	N	935	931	0	46
						404	4	1029	9					
01	13239 X	13239	-0-	-0-	-0-	2591	1	9090	2	N	963	969	0	40
						499	4	1059	9					
02	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	1906	1	305	2	N	796	795	0	41
						230	4	876	9					
MALTSBERGER UNIT B														
WELL #: 98H RRCID -> 296794 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 9789 PERF.10736 - 20438														
09	4725 X	4725	-0-	-0-	-0-	639	1	3539	2	N	462	451	0	18
						39	4	508	9					
10	4619 X	3060	-0-	-1559	-0-	415	1	2124	2	N	469	467	0	20
						5	4	516	9					
11	4470 X	3199	-0-	-1271	-0-	491	1	2262	2	N	392	395	0	17
						15	4	431	9					
12	4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	536	1	3446	2	N	523	505	0	35
						46	4	575	9					
01	4619 X	2899	-0-	-1720	-0-	473	1	1954	2	N	409	423	0	21
						22	4	450	9					
02	4172 X	2955	-0-	-1217	-0-	574	1	1856	2	N	438	423	0	36
						43	4	482	9					
MALTSBERGER UNIT B														
WELL #: 99H RRCID -> 296795 COMPL. DATE 09/23/2018 TOTAL DEPTH 9803 PERF.10709 - 20411														
09	7920 X	3787	-0-	-4133	-0-	501	1	2712	2	N	492	466	0	29
						33	4	541	9					
10	8184 X	8171	-0-	-13	-0-	1168	1	5907	2	N	983	976	0	36
						15	4	1081	9					
11	8019 X	8019	-0-	-0-	-0-	1250	1	5765	2	N	877	879	0	34
						39	4	965	9					
12	8216 X	8216	-0-	-0-	-0-	960	1	6262	2	N	828	796	0	66
						83	4	911	9					
01	8064 X	8064	-0-	-0-	-0-	1305	1	5784	2	N	842	854	0	54
						49	4	926	9					
02	7476 X	6666	-0-	-810	-0-	1359	1	4414	2	N	718	732	0	40
						103	4	790	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)															//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: KARNES														
VERDUN OIL EF II LLC															//CONT.// 102886																																												
MALTSBERGER UNIT C															WELL #: 102H RRCID -> 296796															COMPL. DATE 10/22/2018															TOTAL DEPTH 9791 PERF. 9814 - 20450														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS	CODE	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE																																
09		9912 X	9912	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1308	1	7022	2	N	1364	1358	0							57																																
10		10880 X	10880	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		82	4	1500	9											78																																
11		9634 X	9634	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1512	1	7637	2	N	1556	1535	0																																							
12		8963 X	8963	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		19	4	1712	9											82																																
01		8540 X	8540	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1359	1	6273	2	N	1787	1783	0																																							
02		7839 X	7839	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		36	4	1966	9											139																																
													979	1	6302	2	N	1452	1395	0																																							
													85	4	1597	9											106																																
													1205	1	5369	2	N	1746	1779	0																																							
													45	4	1921	9											63																																
													1542	1	4941	2	N	1131	1174	0																																							
													112	4	1244	9																																											
MALTSBERGER UNIT A															WELL #: 89H RRCID -> 296799															COMPL. DATE 04/17/2021															TOTAL DEPTH 9672 PERF.10005 - 17532														
09		3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1138	1	1687	2	N	464	456	0								19																															
10		3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		226	4	510	9												25																															
11		3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1187	1	1597	2	N	610	604	0								22																															
12		6324 X	3226	-0-	-0-	-3098	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		342	4	671	9												26																															
01		7068 X	7068	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1072	1	1428	2	N	547	550	0																																							
02		2744 X	1883	-0-	-0-	-861	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		348	4	602	9												24																															
													1071	1	1380	2	N	518	514	0								25																															
													205	4	570	9																																											
													1405	1	4786	2	N	559	561	0																																							
													262	4	615	9																																											
													1068	1	171	2	N	469	468	0																																							
													128	4	516	9																																											
MALTSBERGER UNIT A-2															WELL #: 92H RRCID -> 296800															COMPL. DATE 05/01/2021															TOTAL DEPTH 9737 PERF.10022 - 20427														
09		6870 X	5983	-0-	-0-	-887	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1903	1	2788	2	N	797	801	0								28																															
10		7099 X	6176	-0-	-0-	-923	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		415	4	877	9												19																															
11		6870 X	5361	-0-	-0-	-1509	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1902	1	2457	2	N	869	878	0																																							
12		8122 X	5045	-0-	-0-	-3077	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		861	4	956	9												28																															
01		9932 X	9932	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1714	1	2289	2	N	733	724	0																																							
02		4564 X	2806	-0-	-0-	-1758	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		552	4	806	9												16																															
													1750	1	2265	2	N	645	657	0																																							
													320	4	710	9																																											
													2002	1	6857	2	N	614	606	0								24																															
													398	4	675	9																																											
													1558	1	248	2	N	739	726	0								37																															
													187	4	813	9																																											
HIXON KINSEL C UNIT															WELL #: 16H RRCID -> 296806															COMPL. DATE 05/05/2016															TOTAL DEPTH 10032 PERF.10264 - 15408														
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	155	156	1								66																															
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	280	219	1								127																															
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	221	262	1								86																															
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	185	184	1								87																															
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	175	186	1								76																															
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	182	171	1								87																															

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC HIXON-LARSON 'A' UNIT														//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
														WELL #: 2H		RRCID -> 296807		COMPL. DATE 08/03/2013		TOTAL DEPTH		9296 PERF. 9891 - 16119	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE							EOM BALANCE	
09	1230 N	1040	-0-	-190	-0-	132 1	702 2	9 4	197 9	N	179	175	0									10	
10	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	141 1	732 2	2 4	222 9	N	202	204	0									8	
11	889 N	889	-0-	-0-	-0-	124 1	577 2	4 4	184 9	N	167	168	0									7	
12	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	153 1	1026 2	12 4	215 9	N	195	192	0									10	
01	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	158 1	678 2	7 4	175 9	N	159	159	0									10	
02	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	186 1	617 2	16 4	206 9	N	187	182	0									15	
HIXON-STATE OF TEXAS UNIT														WELL #: 2H		RRCID -> 296808		COMPL. DATE 11/29/2017		TOTAL DEPTH		9881 PERF.10111 - 17017	
09	40645 X	40645	-0-	-0-	-0-	4477 1	26663 2	457 4	9048 9	N	8225	8309	0									478	
10	39677 X	39677	-0-	-0-	-0-	4732 1	26630 2	363 4	7952 9	N	7229	7236	0									471	
11	32155 X	32155	-0-	-0-	-0-	4316 1	20613 2	876 4	6350 9	N	5773	5918	0									326	
12	29827 X	29827	-0-	-0-	-0-	4153 1	18540 2	1248 4	5886 9	N	5351	5374	0									303	
01	26524 X	26524	-0-	-0-	-0-	4052 1	15797 2	1548 4	5127 9	N	4661	4671	0									293	
02	23220 X	23220	-0-	-0-	-0-	3533 1	14636 2	916 4	4135 9	N	3759	3737	0									315	
HIXON-STATE OF TEXAS UNIT														WELL #: 3H		RRCID -> 296809		COMPL. DATE 12/01/2017		TOTAL DEPTH		9894 PERF.10164 - 17159	
09	1800 X	1212	-0-	-588	-0-	130 1	748 2	11 4	323 9	N	294	297	0									16	
10	1860 X	1081	-0-	-779	-0-	120 1	677 2	8 4	276 9	N	251	251	0									16	
11	1830 X	590	-0-	-1240	-0-	73 1	343 2	17 4	157 9	N	143	147	0									12	
12	1891 X	785	-0-	-1106	-0-	95 1	429 2	27 4	234 9	N	213	212	0									13	
01	1550 X	727	-0-	-823	-0-	96 1	377 2	36 4	218 9	N	198	198	0									13	
02	1120 X	632	-0-	-488	-0-	82 1	340 2	21 4	189 9	N	172	171	0									14	
MARK BROWN ALLOCATION A														WELL #: 3H		RRCID -> 296816		COMPL. DATE 11/04/2022		TOTAL DEPTH		9808 PERF.10300 - 21051	
09	6450 X	5790	-0-	-660	-0-	1318 1	2597 2	228 4	1647 9	N	1497	1456	0									113	
10	6665 X	5663	-0-	-1002	-0-	1230 1	2781 2	73 4	1579 9	N	1435	1449	0									99	
11	6450 X	5623	-0-	-827	-0-	1353 1	2590 2	49 4	1631 9	N	1483	1424	0									158	
12	6076 X	5492	-0-	-584	-0-	1730 1	2038 2	62 4	1662 9	N	1511	1486	0									183	
01	5983 X	4276	-0-	-1707	-0-	1464 1	1412 2	168 4	1232 9	N	1120	1167	0									136	
02	5404 X	4504	-0-	-900	-0-	1369 1	1588 2	100 4	1447 9	N	1315	1317	0									134	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC VESTER UNIT				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #: 106H	ASSOCIATED RRCID -> 296819	CAPACITY COMPL. DATE 05/13/2019				TOTAL DEPTH	9100 PERF. 9823 - 20117	CNTY: KARNES	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	622 443	1 9	3349	2	N	403	512 1	135
10	13505 X	13505	-0-	-0-	-0-	1898 459	1 9	11148	2	N	417	416 1	136
11	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	547 537	1 9	2499	2	N	488	457 1	167
12	10355 X	10355	-0-	-0-	-0-	1869 579	1 9	7907	2	N	526	514 1	179
01	4951 X	4951	-0-	-0-	-0-	1080 578	1 9	3293	2	N	525	523 1	181
02	4653 X	4653	-0-	-0-	-0-	841 485	1 9	3327	2	N	441	455 1	167

VESTER UNIT				WELL #: 108H	RRCID -> 296820	COMPL. DATE 05/14/2019				TOTAL DEPTH	9080 PERF. 9759 - 20055		
09	4234 X	4234	-0-	-0-	-0-	593 473	1 9	3168	2	N	430	527 1	141
10	945 X	945	-0-	-0-	-0-	72 448	1 9	425	2	N	407	418 1	130
11	3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	568 504	1 9	2676	2	N	458	438 1	150
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	428	438 1	140
01	3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	475 475	1 9	2919	2	N	432	422 1	150
02	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	580 396	1 9	2312	2	N	360	371 1	139

VESTER UNIT				WELL #: 109H	RRCID -> 296821	COMPL. DATE 05/12/2019				TOTAL DEPTH	9313 PERF. 9933 - 14496		
09	3330 X	3118	-0-	-212	-0-	433 345	1 9	2340	2	N	314	368 1	104
10	3441 X	1865	-0-	-1576	-0-	223 342	1 9	1300	2	N	311	331 1	84
11	5645 X	5645	-0-	-0-	-0-	826 317	1 9	4502	2	N	288	278 1	94
12	6961 X	6961	-0-	-0-	-0-	1222 355	1 9	5384	2	N	323	315 1	102
01	3286 X	3202	-0-	-84	-0-	647 355	1 9	2200	2	N	323	309 1	116
02	3304 X	1654	-0-	-1650	-0-	280 254	1 9	1120	2	N	231	250 1	97

BRIGGS ZAPP ALLOCATION C				WELL #: 103H	RRCID -> 296937	COMPL. DATE 10/07/2021				TOTAL DEPTH	9602 PERF. 9973 - 20834		
09	1690 X	1690	-0-	-0-	-0-	32 816	1 9	842	2	N	742	743 1	2
10	1834 X	1834	-0-	-0-	-0-	39 12	1 4	949	2	N	758	760 1	-0-
11	1810 X	1810	-0-	-0-	-0-	42 7	1 4	834	9	N	742	741 1	1
12	1815 X	1815	-0-	-0-	-0-	39 5	1 4	945	2	N	742	741 1	1
01	1784 X	1784	-0-	-0-	-0-	44 5	1 4	816	9	N	772	764 1	9
02	1527 X	1527	-0-	-0-	-0-	39 9	1 4	922	2	N	733	730 1	12
						5 690	4 9	849	9	N	733	730 1	12
						5 690	4 9	806	9	N	627	639 1	-0-
						39 9	1 4	789	2	N	627	639 1	-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886														
BRIGGS ZAPP ALLOCATION D WELL #: 104H RRCID -> 296938 COMPL. DATE 10/09/2021 TOTAL DEPTH 9278 PERF.10157 - 21006														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	5889 X	5889	-0-	-0-	-0-	174 1	4531 2	N	1076	1077	1			4
						1184 9								
10	6329 X	6329	-0-	-0-	-0-	194 1	4770 2	N	1185	1189	1			-0-
						61 4	1304 9							
11	7020 X	6039	-0-	-981	-0-	193 1	4367 2	N	1313	1310	1			3
						35 4	1444 9							
12	7254 X	6680	-0-	-574	-0-	203 1	4841 2	N	1459	1447	1			15
						31 4	1605 9							
*01	6776 X	6776	-0-	-0-	-0-	233 1	4916 2	N	1454	1447	1			22
						28 4	1599 9							
02	6341 X	6341	-0-	-0-	-0-	224 1	4511 2	N	1414	1424	1			12
						51 4	1555 9							

HIXON KINSEL B UNIT WELL #: 7H RRCID -> 296947 COMPL. DATE 04/25/2016 TOTAL DEPTH 10053 PERF.10375 - 15678														
09	2370 N	1723	-0-	-647	-0-	205 1	1182 2	N	287	283	0			20
						20 4	316 9							
10	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	189 1	1059 2	N	308	306	0			22
						15 4	339 9							
11	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	153 1	742 2	N	223	233	0			12
						14 4	245 9							
12	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	212 1	943 2	N	338	331	0			19
						65 4	372 9							
01	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	213 1	828 2	N	295	294	0			20
						82 4	325 9							
02	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	301 1	1241 2	N	267	268	0			19
						94 4	294 9							

MALTSBERGER WELL #: 55H RRCID -> 296951 COMPL. DATE 10/06/2015 TOTAL DEPTH 9780 PERF.10169 - 14731														
09	4050 X	3227	-0-	-823	-0-	146 1	2845 2	N	203	212	0			6
						13 4	223 9							
10	4185 X	3411	-0-	-774	-0-	153 1	2924 2	N	287	283	0			10
						18 4	316 9							
11	3570 X	3066	-0-	-504	-0-	146 1	2646 2	N	202	205	0			7
						52 4	222 9							
12	3689 X	2997	-0-	-692	-0-	148 1	2351 2	N	427	428	0			6
						28 4	470 9							
01	3503 X	2812	-0-	-691	-0-	152 1	2434 2	N	179	177	0			8
						29 4	197 9							
02	3080 X	370	-0-	-2710	-0-	139 1	61 2	N	145	144	0			9
						10 4	160 9							

MALTSBERGER WELL #: 60H RRCID -> 296953 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 9797 PERF.10207 - 14575														
09	2190 N	1892	-0-	-298	-0-	71 1	1377 2	N	398	403	0			17
						6 4	438 9							
10	3100 N	4286	-0-	1186	1186	196 1	3750 2	N	286	294	0			9
						25 4	315 9							
11	3000 N	3494	-0-	494	1680	165 1	3005 2	N	243	243	0			9
						57 4	267 9							
12	3100 N	3420	-0-	320	2000	179 1	2846 2	N	330	336	0			3
						32 4	363 9							
01	3100 N	3401	-0-	301	2301	184 1	2931 2	N	226	215	0			14
						37 4	249 9							
02	2817 X	516	-0-	-2301	-0-	219 1	95 2	N	173	179	0			8
						12 4	190 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
VERDUN OIL EF II LLC														
MALTSBERGER UNIT C														
WELL #: 101H RRCID -> 296962 COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 9840 - 20397														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	476	1	2534	2	N	447	435	0	25
						31	4	492	9					
10	4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	593	1	2996	2	N	582	585	0	22
						8	4	640	9					
11	4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	601	1	2774	2	N	616	609	0	29
						16	4	678	9					
12	4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	489	1	3167	2	N	646	625	0	50
						42	4	711	9					
01	4501 X	4501	-0-	-0-	-0-	702	1	3153	2	N	564	585	0	29
						26	4	620	9					
02	3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	672	1	2169	2	N	469	467	0	31
						50	4	516	9					
MALTSBERGER UNIT D														
WELL #: 107H RRCID -> 296964 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 10296 - 20548														
09	6420 X	5471	-0-	-949	-0-	679	1	3654	2	N	996	995	0	41
						42	4	1096	9					
10	6076 X	5966	-0-	-110	-0-	812	1	4111	2	N	939	949	0	31
						10	4	1033	9					
11	7659 X	7659	-0-	-0-	-0-	1201	1	5510	2	N	837	827	0	41
						27	4	921	9					
12	6138 X	5844	-0-	-294	-0-	643	1	4164	2	N	894	874	0	61
						54	4	983	9					
01	5860 X	5860	-0-	-0-	-0-	930	1	4006	2	N	814	818	0	57
						29	4	895	9					
02	7140 X	6762	-0-	-378	-0-	1349	1	4151	2	N	1025	1001	0	81
						134	4	1128	9					
MALTSBERGER UNIT E														
WELL #: 200H RRCID -> 296965 COMPL. DATE 10/25/2018 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 9842 - 24955														
09	8365 X	8365	-0-	-0-	-0-	1088	1	5875	2	N	1215	1207	0	50
						65	4	1337	9					
10	8556 X	8170	-0-	-386	-0-	1092	1	5527	2	N	1396	1397	0	49
						15	4	1536	9					
11	8659 X	8659	-0-	-0-	-0-	1311	1	6107	2	N	1096	1137	0	8
						35	4	1206	9					
12	8564 X	8564	-0-	-0-	-0-	976	1	6303	2	N	1096	1016	0	88
						79	4	1206	9					
01	8649 X	7355	-0-	-1294	-0-	1107	1	4902	2	N	1185	1202	0	71
						42	4	1304	9					
02	8219 X	8219	-0-	-0-	-0-	1626	1	5482	2	N	870	886	0	55
						154	4	957	9					
MALTSBERGER														
WELL #: 66H RRCID -> 296989 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 9759 PERF. 10202 - 14597														
09	3330 X	2743	-0-	-587	-0-	114	1	2212	2	N	370	369	0	17
						10	4	407	9					
10	3441 X	853	-0-	-2588	-0-	17	1	331	2	N	455	456	0	16
						4	4	501	9					
11	2850 X	546	-0-	-2304	-0-	5	1	90	2	N	407	407	0	16
						3	4	448	9					
12	2852 X	456	-0-	-2396	-0-	6	2	450	9	N	409	408	0	17
01	1612 X	489	-0-	-1123	-0-	2	1	29	2	N	416	409	0	24
						458	9							
02	1456 X	380	-0-	-1076	-0-	3	1	1	2	N	340	347	0	17
						2	4	374	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
VERDUN OIL EF II LLC														
LEHMAN BF ALLOCATION														
WELL #: 44H RRCID -> 296990 COMPL. DATE 07/10/2019 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 8664 - 15595														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	617 1	1368 2	N	823	724 0				172
						48 4	905 9							
10	2511 X	1373	-0-	-1138	-0-	318 1	650 2	N	345	469 0				48
						25 4	380 9							
11	2160 X	1534	-0-	-626	-0-	330 1	673 2	N	451	429 0				70
						35 4	496 9							
12	2232 X	1694	-0-	-538	-0-	430 1	801 2	N	395	379 0				86
						28 4	435 9							
*01	1302 X	898	-0-	-404	-0-	147 1	290 2	N	409	306 0				189
						11 4	450 9							
02	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	248 1	485 2	N	422	380 0				231
						108 4	464 9							
LEHMAN A UNIT														
WELL #: 16H RRCID -> 296991 COMPL. DATE 02/19/2018 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8686 - 15305														
09	1680 N	957	-0-	-723	-0-	144 1	313 2	N	445	443 0				106
						10 4	490 9							
10	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	231 1	490 2	N	407	433 0				80
						19 4	448 9							
11	967 N	967	-0-	-0-	-0-	160 1	312 2	N	435	400 0				115
						16 4	479 9							
12	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	335 1	599 2	N	386	387 0				114
						22 4	425 9							
01	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	560 1	1045 2	N	495	453 0				156
						76 4	545 9							
02	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	294 1	699 2	N	402	426 0				132
						86 4	442 9							
MALTSBERGER HIXON ALLOCATION F														
WELL #: 6H RRCID -> 296996 COMPL. DATE 05/12/2022 TOTAL DEPTH 9268 PERF. 10349 - 18712														
09	12000 X	11121	-0-	-879	-0-	1342 1	7734 2	N	1746	1738 0				104
						124 4	1921 9							
10	12400 X	10969	-0-	-1431	-0-	1357 1	7634 2	N	1706	1687 0				123
						101 4	1877 9							
11	12000 X	10259	-0-	-1741	-0-	1415 1	6730 2	N	1668	1695 0				96
						279 4	1835 9							
12	12555 X	9816	-0-	-2739	-0-	1392 1	6209 2	N	1629	1625 0				100
						423 4	1792 9							
01	12555 X	9632	-0-	-2923	-0-	1486 1	5793 2	N	1625	1618 0				107
						565 4	1788 9							
02	10388 X	9105	-0-	-1283	-0-	1402 1	5811 2	N	1393	1376 0				124
						360 4	1532 9							
LEHMAN A UNIT														
WELL #: 10H RRCID -> 296998 COMPL. DATE 02/18/2018 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 8745 - 16567														
09	2400 X	1269	-0-	-1131	-0-	242 1	528 2	N	438	446 0				97
						17 4	482 9							
10	2480 X	1242	-0-	-1238	-0-	262 1	544 2	N	377	407 0				67
						21 4	415 9							
11	1620 X	1606	-0-	-14	-0-	358 1	710 2	N	458	400 0				125
						34 4	504 9							
12	1674 X	1530	-0-	-144	-0-	377 1	682 2	N	410	426 0				109
						20 4	451 9							
01	1344 X	1344	-0-	-0-	-0-	245 1	517 2	N	505	442 0				172
						26 4	556 9							
02	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	275 1	648 2	N	535	541 0				166
						83 4	589 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)															//CONT.// 27135 700					ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: KARNES									
VERDUN OIL EF II LLC															//CONT.// 102886																								
LEHMAN B UNIT															WELL #: 22H					RRCID -> 296999					COMPL. DATE 02/23/2018					TOTAL DEPTH 8146					PERF. 8730 - 13735				
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																		
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																		
09	1290	N	921	-0-	-369	-0-	137	1	299	2	N	432	418	0	101																								
							10	4	475	9																													
10	836	N	836	-0-	-0-	-0-	128	1	265	2	N	393	422	0	72																								
							11	4	432	9																													
11	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	217	1	417	2	N	424	377	0	119																								
							22	4	466	9																													
12	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	205	1	345	2	N	392	395	0	116																								
							19	4	431	9																													
01	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	172	1	321	2	N	451	427	0	140																								
							28	4	496	9																													
02	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	160	1	375	2	N	407	410	0	137																								
							50	4	448	9																													

LEHMAN B2 ALLOCATION						WELL #:	41H	RRCID ->	297000	COMPL. DATE	09/12/2018	TOTAL DEPTH	8091	PERF.	9024 - 18664																								
09	5880	X	3750	-0-	-2130	-0-	837	1	1826	2	N	928	916	0	220																								
							66	4	1021	9																													
10	6076	X	6001	-0-	-75	-0-	1605	1	3296	2	N	882	924	0	178																								
							130	4	970	9																													
11	5880	X	5270	-0-	-610	-0-	1417	1	2814	2	N	820	792	0	206																								
							137	4	902	9																													
12	5766	X	3708	-0-	-2058	-0-	1126	1	1926	2	N	510	570	0	146																								
							95	4	561	9																													
*01	4588	X	3856	-0-	-732	-0-	1061	1	1964	2	N	617	571	0	192																								
							152	4	679	9																													
02	4144	X	3208	-0-	-936	-0-	723	1	1703	2	N	511	540	0	163																								
							220	4	562	9																													

MALTSBERGER UNIT B						WELL #:	100H	RRCID ->	297002	COMPL. DATE	12/15/2017	TOTAL DEPTH	9737	PERF.	9928 - 20326																								
09	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	631	1	3362	2	N	774	755	0	38																								
							43	4	851	9																													
10	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	847	1	4258	2	N	792	794	0	36																								
							10	4	871	9																													
11	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	709	1	3275	2	N	837	836	0	37																								
							21	4	921	9																													
12	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	471	1	3046	2	N	716	680	0	73																								
							34	4	788	9																													
01	5053	X	4723	-0-	-330	-0-	714	1	3169	2	N	740	765	0	48																								
							26	4	814	9																													
02	5404	X	4262	-0-	-1142	-0-	803	1	2595	2	N	730	740	0	38																								
							61	4	803	9																													

MESSINES C						WELL #:	3H	RRCID ->	297005	COMPL. DATE	03/04/2024	TOTAL DEPTH	9585	PERF.	9749 - 23651																								
09	68250	X	50517	-0-	-17733	-0-	2107	1	42688	2	N	5202	5207	1	17																								
							5722	9																															
10	70370	X	48460	-0-	-21910	-0-	2087	1	40472	2	N	4913	4930	1	-0-																								
							497	4	5404	9																													
11	68100	X	45728	-0-	-22372	-0-	2096	1	37831	2	N	5011	5001	1	10																								
							289	4	5512	9																													
12	65007	X	42815	-0-	-22192	-0-	1854	1	35209	2	N	5064	5021	1	53																								
							182	4	5570	9																													
01	61876	X	41704	-0-	-20172	-0-	1954	1	33772	2	N	5239	5209	1	83																								
							215	4	5763	9																													
02	47152	X	34748	-0-	-12404	-0-	1647	1	27302	2	N	4994	5031	1	46																								
							306	4	5493	9																													

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES			
VERDUN OIL EF II LLC				//CONT.//	102886												
MARK BROWN ALLOCATION B				WELL #:	4H	RRCID ->	297017	COMPL. DATE	11/04/2022	TOTAL	DEPTH	11788	PERF.10175 - 20926				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
09	7050 X	6951	-0-	-99	-0-	1705 1	3364 2		N	1442	1399 0		121				
						296 4	1586 9										
10	7649 X	7649	-0-	-0-	-0-	1864 1	4106 2		N	1428	1427 0		122				
						108 4	1571 9										
11	7620 X	6616	-0-	-1004	-0-	1785 1	3444 2		N	1202	1223 0		101				
						65 4	1322 9										
12	7874 X	6632	-0-	-1242	-0-	2338 1	2773 2		N	1307	1245 0		163				
						83 4	1438 9										
01	7223 X	6503	-0-	-720	-0-	2565 1	2343 2		N	1182	1190 0		155				
						295 4	1300 9										
02	6916 X	6762	-0-	-154	-0-	2407 1	2810 2		N	1230	1243 0		142				
						192 4	1353 9										
COTULLA MH SWD				WELL #:	1	RRCID ->	297058	COMPL. DATE	05/11/2023	TOTAL	DEPTH	11288	PERF. 9803 - 10560				
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
DE LA GARZA				WELL #:	1H	RRCID ->	297059	COMPL. DATE	12/12/2012	TOTAL	DEPTH	8048	PERF. 8146 - 14845				
09	4950 X	1915	-0-	-3035	-0-	1763 2	1 4		N	137	169 0		-0-				
						151 9											
10	5115 X	-0-	-0-	-5115	-0-				N	-0-			-0-				
11	4860 X	-0-	-0-	-4860	-0-				N	-0-			-0-				
12	5925 X	5925	-0-	-0-	-0-	1191 2	1 4		N	4303	3965 0		338				
						4733 9											
01	20885 X	20885	-0-	-0-	-0-	1 1	5498 2		N	13976	13981 0		333				
						12 4	15374 9										
02	17665 X	17665	-0-	-0-	-0-	5362 2	117 4		N	11078	11024 0		387				
						12186 9											
MALTSBERGER HIXON ALLOCATION A				WELL #:	1H	RRCID ->	297072	COMPL. DATE	09/16/2019	TOTAL	DEPTH	9912	PERF.10359 - 19026				
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				
MALTSBERGER HIXON ALLOCATION B				WELL #:	2H	RRCID ->	297081	COMPL. DATE	09/19/2019	TOTAL	DEPTH	9862	PERF.10221 - 19971				
09	9734 X	9734	-0-	-0-	-0-	1214 1	7002 2		N	1278	1270 0		77				
						112 4	1406 9										
10	9483 X	9483	-0-	-0-	-0-	1220 1	6860 2		N	1191	1178 0		90				
						93 4	1310 9										
11	9429 X	9429	-0-	-0-	-0-	1351 1	6421 2		N	1264	1281 0		73				
						267 4	1390 9										
12	8884 X	8884	-0-	-0-	-0-	1307 1	5837 2		N	1233	1236 0		70				
						384 4	1356 9										
01	8779 X	8779	-0-	-0-	-0-	1437 1	5613 2		N	1097	1101 0		66				
						522 4	1207 9										
02	6440 X	5302	-0-	-1138	-0-	807 1	3320 2		N	854	845 0		75				
						236 4	939 9										

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886														
MALTSBERGER HIXON ALLOCATION E WELL #: 5H RRCID -> 297082 COMPL. DATE 05/12/2022 TOTAL DEPTH 9655 PERF.10273 - 18543														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	10950 X	10838	-0-	-112	-0-	1346 1	7754 2	123 4	N	1468	1459 0			90
10	11315 X	10691	-0-	-624	-0-	1357 1	7613 2	105 4	N	1469	1455 0			104
11	10950 X	10576	-0-	-374	-0-	1501 1	7138 2	295 4	N	1493	1512 0			85
12	11935 X	10317	-0-	-1618	-0-	1517 1	6769 2	459 4	N	1429	1425 0			89
01	11935 X	10130	-0-	-1805	-0-	1633 1	6367 2	619 4	N	1374	1366 0			97
02	10108 X	9854	-0-	-254	-0-	1564 1	6487 2	398 4	N	1277	1265 0			109
MALTSBERGER WELL #: 53H RRCID -> 297083 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 9740 PERF.10229 - 14684														
09	1089 X	1089	-0-	-0-	-0-	34 1	658 2	3 4	N	358	379 0			19
10	2407 X	2407	-0-	-0-	-0-	98 1	1881 2	12 4	N	378	388 0			9
11	1932 X	1932	-0-	-0-	-0-	86 1	1562 2	22 4	N	238	239 0			8
12	2212 X	2212	-0-	-0-	-0-	102 1	1651 2	13 4	N	405	393 0			20
01	1899 X	1899	-0-	-0-	-0-	87 1	1393 2	17 4	N	365	374 0			11
02	332 X	332	-0-	-0-	-0-	79 1	34 2	6 4	N	194	198 0			7
HIXON TROUT D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297090 COMPL. DATE 04/17/2015 TOTAL DEPTH 9482 PERF. 9800 - 14377														
09	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	701 1	563 2	50 4	N	447	438 0			130
10	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	677 1	654 2	42 4	N	455	466 0			119
11	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	715 1	638 2	87 4	N	443	422 0			140
12	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	848 1	509 2	178 4	N	423	446 0			117
01	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	684 1	625 2	55 4	N	397	361 0			153
02	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	897 1	603 2	82 4	N	436	470 0			119
MALTSBERGER WELL #: 77H RRCID -> 297094 COMPL. DATE 10/04/2015 TOTAL DEPTH 9734 PERF.10277 - 14567														
09	1920 N	1456	-0-	-464	-0-	65 1	1264 2	6 4	N	110	99 0			12
10	957 N	957	-0-	-0-	-0-	29 1	543 2	4 4	N	346	350 0			8
11	667 N	667	-0-	-0-	-0-	19 1	334 2	6 4	N	280	279 0			9
12	742 N	742	-0-	-0-	-0-	22 1	344 2	4 4	N	338	329 0			18
01	928 N	928	-0-	-0-	-0-	29 1	458 2	6 4	N	395	406 0			7
02	616 N	331	-0-	-285	-0-	33 1	15 2	2 4	N	255	257 0			5

04/16/2026
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 01

PAGE: 1193

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC MALTSBERGER HIXON ALLOCATION D				//CONT.// 102886	27135 700 4H	ASSOCIATED RRCID -> 297095		CAPACITY COMPL. DATE 05/12/2022				CNTY: KARNES 9650 PERF.10484 - 18432				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(L) CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	5896 X	5896	-0-	-0-	-0-	733 68	1 4	4224 871	2 9	N	792	787 0				48
10	5952 X	5948	-0-	-4	-0-	756 55	1 4	4250 887	2 9	N	806	796 0				58
11	5880 X	5747	-0-	-133	-0-	820 161	1 4	3900 866	2 9	N	787	799 0				46
12	6572 X	5745	-0-	-827	-0-	843 255	1 4	3763 884	2 9	N	804	802 0				48
01	6572 X	5617	-0-	-955	-0-	908 347	1 4	3540 822	2 9	N	747	736 0				59
02	5516 X	4826	-0-	-690	-0-	764 189	1 4	3184 689	2 9	N	626	675 0				10
ALTITO B 4B UNIT				WELL #:	254H	RRCID -> 297097		COMPL. DATE 03/08/2024		TOTAL DEPTH		9813	PERF.10075 - 18501			
09	17400 X	12279	-0-	-5121	-0-	802 82	1 4	8693 2702	2 9	N	2456	2614 0				16
10	15128 X	12808	-0-	-2320	-0-	718 38	1 4	9426 2626	2 9	N	2387	2350 0				53
11	14160 X	10349	-0-	-3811	-0-	633 72	1 4	7383 2261	2 9	N	2055	2053 0				55
12	12059 X	10459	-0-	-1600	-0-	645 20	1 4	7594 2200	2 9	N	2000	1988 0				67
01	12679 X	9895	-0-	-2784	-0-	546 22	1 4	7117 2210	2 9	N	2009	2004 0				72
02	11564 X	8173	-0-	-3391	-0-	495 61	1 4	5806 1811	2 9	N	1646	1702 0				16
ALTITO B 4A UNIT				WELL #:	255H	RRCID -> 297127		COMPL. DATE 03/09/2024		TOTAL DEPTH		9741	PERF.10020 - 17526			
09	9300 X	7249	-0-	-2051	-0-	451 44	1 4	4903 1851	2 9	N	1683	1721 0				67
10	9300 X	7329	-0-	-1971	-0-	394 22	1 4	5185 1728	2 9	N	1571	1606 0				32
11	8010 X	5823	-0-	-2187	-0-	345 40	1 4	4040 1398	2 9	N	1271	1272 0				31
12	7347 X	5663	-0-	-1684	-0-	330 10	1 4	3871 1452	2 9	N	1320	1312 0				39
01	7502 X	4580	-0-	-2922	-0-	242 9	1 4	3168 1161	2 9	N	1055	1068 0				26
02	6776 X	5072	-0-	-1704	-0-	286 39	1 4	3338 1409	2 9	N	1281	1267 0				40
MESSINES B				WELL #:	2H	RRCID -> 297164		COMPL. DATE 03/03/2024		TOTAL DEPTH		9581	PERF. 9734 - 23676			
09	44609 X	44609	-0-	-0-	-0-	1919 3815	1 9	38875 37175	2 2	N	3468	3471 1				11
10	43000 X	43000	-0-	-0-	-0-	1916 453	1 4	37175 3456	2 9	N	3142	3153 1				-0-
11	39024 X	39024	-0-	-0-	-0-	1885 261	1 4	34008 2870	2 9	N	2609	2609 1				-0-
12	35941 X	35941	-0-	-0-	-0-	1667 164	1 4	31639 2471	2 9	N	2246	2235 1				11
01	33910 X	33910	-0-	-0-	-0-	1723 79	1 4	30027 2081	2 9	N	1892	1873 1				30
02	29373 X	29373	-0-	-0-	-0-	1454 260	1 4	24104 3555	2 9	N	3232	3230 1				32

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC TILLY				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #:	1H	RRCID -> 297191	COMPL. DATE 07/08/2019	TOTAL DEPTH	8756	PERF. 8814 - 18547	CNTY: KARNES		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE
09	4140 X	3071	-0-	-1069	-0-	838 58	1 4	1824 351	2 9	N	319	311 0	74
10	3999 X	2657	-0-	-1342	-0-	741 64	1 4	1518 334	2 9	N	304	327 0	51
11	3360 X	2847	-0-	-513	-0-	864 97	1 4	1596 290	2 9	N	264	244 0	71
12	3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	248	246 0	73
*01	2480 X	2124	-0-	-356	-0-	612 96	1 4	1106 310	2 9	N	282	269 0	86
02	2240 X	2074	-0-	-166	-0-	501 153	1 4	1181 239	2 9	N	217	228 0	75
TILLY				WELL #:	2H	RRCID -> 297192	COMPL. DATE 07/07/2019	TOTAL DEPTH	8730	PERF. 8792 - 18487			
09	3630 X	3574	-0-	-56	-0-	998 68	1 4	2174 334	2 9	Y	304	291 0	73
10	3596 X	2576	-0-	-1020	-0-	734 60	1 4	1465 317	2 9	Y	288	311 0	50
11	3780 X	2077	-0-	-1703	-0-	546 38	1 4	1227 266	2 9	Y	242	225 0	67
12	3906 X	1867	-0-	-2039	-0-	570 105	1 4	929 263	2 9	Y	239	233 0	73
01	3689 X	2059	-0-	-1630	-0-	600 74	1 4	1104 281	2 9	Y	255	266 0	62
02	3052 X	1346	-0-	-1706	-0-	323 95	1 4	765 163	2 9	Y	148	161 0	49
MACDIARMID ALLOCATION A				WELL #:	1H	RRCID -> 297211	COMPL. DATE 02/05/2021	TOTAL DEPTH	9743	PERF. 9729 - 20337			
09	3150 X	2260	-0-	-890	-0-	408 23	1 4	1004 825	2 9	N	750	650 0	162
10	2914 X	1944	-0-	-970	-0-	378 60	1 4	710 796	2 9	N	724	731 0	155
11	2820 X	1987	-0-	-833	-0-	326 32	1 4	849 780	2 9	N	709	639 0	225
12	2604 X	1977	-0-	-627	-0-	363 113	1 4	734 767	2 9	N	697	729 0	193
01	2325 X	2057	-0-	-268	-0-	383 158	1 4	933 583	2 9	N	530	537 0	186
02	2639 X	2639	-0-	-0-	-0-	423 92	1 4	1474 650	2 9	N	591	590 0	187
MACDIARMID ALLOCATION B				WELL #:	2H	RRCID -> 297212	COMPL. DATE 02/03/2021	TOTAL DEPTH	9724	PERF. 9734 - 20342			
09	1980 X	1930	-0-	-50	-0-	300 19	1 4	724 887	2 9	N	806	757 0	170
10	2015 X	1487	-0-	-528	-0-	261 42	1 4	476 708	2 9	N	644	660 0	154
11	1920 X	1504	-0-	-416	-0-	234 22	1 4	618 630	2 9	N	573	539 0	188
12	2196 X	2196	-0-	-0-	-0-	334 85	1 4	714 1063	2 9	N	966	861 0	293
01	3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	559 201	1 4	1389 1197	2 9	N	1088	1027 0	354
02	2800 N	3027	-0-	227	227	483 112	1 4	1650 782	2 9	N	711	864 0	201

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC JOHNSON-KINSEL 'B' UNIT				//CONT.// 102886	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES							
				WELL #:	2H	RRCID ->	297221	COMPL.	DATE	08/20/2018	TOTAL	DEPTH	9437	PERF.10244	- 17700				
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	9030	X	6092	-0-	-2938	-0-	291	1	168	4	4581	2	N	956	960	0			19
10	7223	X	6838	-0-	-385	-0-	370	1	6	4	5128	2	N	1213	1193	0			39
11	6630	X	5815	-0-	-815	-0-	341	1	11	4	4407	2	N	960	992	0			7
12	6851	X	4250	-0-	-2601	-0-	230	1	61	4	1056	9		586	557	0			36
01	6851	X	5750	-0-	-1101	-0-	270	1	6	4	3314	2	N	1228	1217	0			47
02	6188	X	5102	-0-	-1086	-0-	270	1	6	4	645	9		1048	1076	0			19
							509	1	67	4	4123	2	N						
							6	4			1351	9							
							67	4			3373	2	N						
											1153	9							
HUBBARD A UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	297222	COMPL.	DATE	04/07/2015	TOTAL	DEPTH	9191	PERF.	9858	- 18234			
09	4110	X	3055	-0-	-1055	-0-	444	1	28	4	2393	2	N	173	176	0			8
10	4247	X	2436	-0-	-1811	-0-	357	1	3	4	1773	2	N	275	273	0			10
11	4110	X	1732	-0-	-2378	-0-	240	1	5	4	1102	2	N	350	347	0			13
12	4247	X	2147	-0-	-2100	-0-	242	1	21	4	385	9		294	282	0			25
01	4247	X	2793	-0-	-1454	-0-	454	1	21	4	2058	2	N	240	256	0			9
02	2856	X	1946	-0-	-910	-0-	17	4	378	1	264	9		287	277	0			19
							24	4			1228	2	N						
											316	9							
HUBBARD A UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	297224	COMPL.	DATE	04/10/2015	TOTAL	DEPTH	9210	PERF.	9876	- 18238			
09	3990	X	1256	-0-	-2734	-0-	159	1	9	4	884	2	N	185	179	0			10
10	4123	X	2655	-0-	-1468	-0-	431	1	5	4	2075	2	N	131	137	0			4
11	3990	X	707	-0-	-3283	-0-	73	1	2	4	144	9		257	252	0			9
12	3906	X	540	-0-	-3366	-0-	32	1	2	4	349	2	N	271	258	0			22
01	1302	X	644	-0-	-658	-0-	53	1	2	4	283	9		321	326	0			17
02	2408	X	961	-0-	-1447	-0-	150	1	9	4	208	2	N	309	308	0			18
											298	9							
							53	1			236	2	N						
							2	4			353	9							
							150	1			462	2	N						
							9	4			340	9							
HUBBARD B UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	297225	COMPL.	DATE	04/13/2015	TOTAL	DEPTH	9214	PERF.	9916	- 18272			
09	1782	X	1782	-0-	-0-	-0-	233	1	11	4	1239	2	N	272	274	0			5
10	1611	X	1611	-0-	-0-	-0-	252	1	1	4	299	9		120	119	0			6
11	810	X	598	-0-	-212	-0-	56	1	1	4	1226	2	N	255	246	0			15
12	930	X	420	-0-	-510	-0-	19	1	2	4	132	9		258	253	0			20
01	1829	X	443	-0-	-1386	-0-	46	1	2	4	260	2	N	173	193	0			-0-
02	605	N	605	-0-	-0-	-0-	88	1	4	4	281	9		209	194	0			15
											115	2	N						
											284	9							
											205	2	N						
											190	9							
											283	2	N						
											230	9							

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC VESTER UNIT				//CONT.// 27135 700 102886 WELL #: 107H	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES						
				RRCID -> 297229	COMPL. DATE 05/08/2019	TOTAL DEPTH 9074	PERF. 9863	- 20072								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	5580 X	4304	-0-	-1276	-0-	614 417 9	1 1	3273	2	N	379	462	1			126
10	5208 X	921	-0-	-4287	-0-	72 426 9	1 1	423	2	N	387	381	1			132
11	4320 X	3591	-0-	-729	-0-	552 449 9	1 1	2590	2	N	408	397	1			143
12	3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	457	451	1			149
01	4433 X	3128	-0-	-1305	-0-	362 492 9	1 1	2274	2	N	447	445	1			151
02	4004 X	3615	-0-	-389	-0-	640 430 9	1 1	2545	2	N	391	388	1			154
HIXON-LARSON 'B' UNIT				WELL #: 1H	RRCID -> 297230	COMPL. DATE 12/10/2012	TOTAL DEPTH 9252	PERF. 10057	- 15939							
09	3000 N	3490	-0-	490	490	519 31 4	1 1	2888	2	N	47	44	0			3
10	1215 N	725	-0-	-490	-0-	111 1 4	1 1	534	2	N	72	73	0			2
11	481 N	481	-0-	-0-	-0-	72 2 4	1 1	332	2	N	68	64	0			6
12	776 N	776	-0-	-0-	-0-	105 11 4	1 1	576	2	N	76	75	0			7
01	2046 X	1052	-0-	-994	-0-	201 13 4	1 1	768	2	N	64	67	0			4
02	2427 X	2427	-0-	-0-	-0-	594 30 4	1 1	1717	2	N	78	71	0			11
RITCHIE FARMS R UNIT				WELL #: 99H	RRCID -> 297233	COMPL. DATE 07/20/2018	TOTAL DEPTH 8154	PERF. 8337	- 13835							
09	13540 X	13540	-0-	-0-	-0-	3089 112 4	1 1	7983	2	N	2142	2193	0			98
10	15032 X	15032	-0-	-0-	-0-	3333 326 4	1 1	8980	2	N	2175	2183	0			90
11	12300 X	12003	-0-	-297	-0-	3086 311 4	1 1	6585	2	N	1837	1796	0			131
12	11904 X	10671	-0-	-1233	-0-	3233 327 4	1 1	5266	2	N	1677	1726	0			82
*01	13330 X	10203	-0-	-3127	-0-	3023 343 4	1 1	5042	2	N	1632	1585	0			129
02	12040 X	6903	-0-	-5137	-0-	1696 496 4	1 1	3197	2	N	1376	1401	0			104
RITCHIE FARMS W UNIT				WELL #: 131H	RRCID -> 297234	COMPL. DATE 11/02/2015	TOTAL DEPTH 8210	PERF. 8320	- 15960							
09	4377 X	4377	-0-	-0-	-0-	973 35 4	1 1	2533	2	N	760	767	0			39
10	5213 X	5213	-0-	-0-	-0-	1126 109 4	1 1	3030	2	N	862	865	0			36
11	4110 X	3690	-0-	-420	-0-	943 91 4	1 1	1982	2	N	613	614	0			35
12	3906 X	2061	-0-	-1845	-0-	631 63 4	1 1	1017	2	N	318	337	0			16
*01	3875 X	2888	-0-	-987	-0-	865 119 4	1 1	1434	2	N	427	381	0			62
02	3500 X	2198	-0-	-1302	-0-	541 133 4	1 1	1007	2	N	470	498	0			34

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC ALTITO B				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #: 22H		ASSOCIATED RRCID -> 297240		CAPACITY COMPL. DATE 02/07/2020				CNTY: KARNES TOTAL DEPTH 10077 PERF.10385 - 15474				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	1173 X	1173	-0-	-0-	-0-	87	1 7 4	981	2 98 9	N	89	98	0			1
10	1226 X	1226	-0-	-0-	-0-	80	1 4 4	1059	2 83 9	N	75	74	0			2
11	1174 X	1174	-0-	-0-	-0-	82	1 8 4	951	2 133 9	N	121	121	0			2
12	799 X	799	-0-	-0-	-0-	54	1 2 4	630	2 113 9	N	103	97	0			8
01	845 X	845	-0-	-0-	-0-	57	1 2 4	739	2 47 9	N	43	50	0			1
02	785 X	785	-0-	-0-	-0-	50	1 3 4	592	2 140 9	N	127	113	0			15
MALTSBERGER-DB TRUST ALLO A				WELL #:	203H	RRCID -> 297256		COMPL. DATE 03/07/2021		TOTAL DEPTH 9450		PERF. 9978		- 23135		
09	7132 X	7132	-0-	-0-	-0-	4407	1 864 4	549	2 1312 9	N	1193	1180	0			51
10	7883 X	7883	-0-	-0-	-0-	4606	1 1525 4	528	2 1224 9	N	1113	1149	0			15
11	7180 X	7180	-0-	-0-	-0-	4202	1 1434 4	397	2 1147 9	N	1043	1009	0			49
12	6083 X	6083	-0-	-0-	-0-	3858	1 699 4	468	2 1058 9	N	962	949	0			62
01	5809 X	5809	-0-	-0-	-0-	3209	1 589 4	1151	2 860 9	N	782	809	0			35
02	5284 X	5284	-0-	-0-	-0-	3659	1 441 4	272	2 912 9	N	829	767	0			97
HIXON				WELL #:	37H	RRCID -> 297258		COMPL. DATE 08/29/2018		TOTAL DEPTH 9947		PERF.10373		- 17223		
09	2730 X	2708	-0-	-22	-0-	801	1 19 4	1335	2 553 9	Y	503	508	1			193
10	2614 X	2614	-0-	-0-	-0-	953	1 16 4	1216	2 429 9	Y	390	410	1			173
11	2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	890	1 6 4	1505	2 416 9	Y	378	388	1			163
12	3131 X	2578	-0-	-553	-0-	1187	1 582 9	809	2 416 9	Y	529	466	1			226
01	3131 X	2917	-0-	-214	-0-	973	1 18 4	1467	2 459 9	Y	417	461	1			182
02	3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	1585	1 200 4	1526	2 490 9	Y	445	444	1			183
HIXON				WELL #:	38H	RRCID -> 297259		COMPL. DATE 08/24/2018		TOTAL DEPTH 9958		PERF.10512		- 17266		
09	2490 X	2451	-0-	-39	-0-	719	1 17 4	1184	2 531 9	Y	483	537	1			175
10	2573 X	2074	-0-	-499	-0-	682	1 12 4	870	2 510 9	Y	464	437	1			202
11	2490 X	2328	-0-	-162	-0-	586	1 5 4	1234	2 503 9	Y	457	460	1			199
12	2542 X	2503	-0-	-39	-0-	1124	1 608 9	771	2 771 2	Y	553	517	1			235
01	2542 X	2525	-0-	-17	-0-	872	1 14 4	1184	2 455 9	Y	414	478	1			171
02	3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	1390	1 167 4	1245	2 481 9	Y	437	409	1			199

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC ALTITO B 13A UNIT														
//CONT.// 27135 700					ASSOCIATED					CAPACITY				
//CONT.// 102886										CNTY: KARNES				
WELL #: 133H					RRCID -> 297282					COMPL. DATE 11/08/2017				
										TOTAL DEPTH 9536				
										PERF.10048 - 18368				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	5970 X	4231	-0-	-1739	-0-	259 1	2819 2	N	1025	1074	0			23
						25 4	1128 9							
10	4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	232 1	3060 2	N	1065	1070	0			18
						13 4	1172 9							
11	3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	225 1	2607 2	N	893	874	0			37
						24 4	982 9							
12	4836 X	4054	-0-	-782	-0-	228 1	2691 2	N	1025	1033	0			29
						7 4	1128 9							
01	3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	182 1	2379 2	N	972	966	0			35
						8 4	1069 9							
02	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	197 1	2306 2	N	1064	1056	0			43
						27 4	1170 9							

ALTITO A 25A UNIT														
WELL #: 1H					RRCID -> 297283					COMPL. DATE 03/02/2019				
										TOTAL DEPTH 9202				
										PERF. 9529 - 19410				
09	1920 N	932	-0-	-988	-0-	33 1	282 2	N	555	515	0			40
						6 4	611 9							
10	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	49 1	377 2	N	699	696	0			43
						5 4	769 9							
11	1980 X	1302	-0-	-678	-0-	69 1	440 2	N	696	694	0			45
						27 4	766 9							
12	2046 X	996	-0-	-1050	-0-	39 1	334 2	N	560	562	0			43
						7 4	616 9							
01	2046 X	876	-0-	-1170	-0-	49 1	263 2	N	505	511	0			37
						8 4	556 9							
02	1204 X	680	-0-	-524	-0-	49 1	277 2	N	315	319	0			33
						7 4	347 9							

MUMME RANCH ALLOCATION A														
WELL #: 101H					RRCID -> 297290					COMPL. DATE 11/07/2018				
										TOTAL DEPTH 10187				
										PERF.10271 - 23599				
09	3000 N	2259	-0-	-741	4447	464 1	916 2	Y	725	711	0			51
						81 4	798 9							
10	3100 N	2362	-0-	-738	3709	494 1	1091 2	Y	680	672	0			59
						29 4	748 9							
11	3000 N	2210	-0-	-790	2919	513 1	971 2	Y	642	638	0			63
						20 4	706 9							
12	4874 X	1955	-0-	-2919	-0-	599 1	690 2	Y	585	579	0			69
						22 4	644 9							
01	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	1647 1	1144 2	Y	595	598	0			66
						397 4	655 9							
02	2601 X	2601	-0-	-0-	-0-	1008 1	996 2	Y	493	510	0			49
						55 4	542 9							

MALTSBERGER HIXON ALLOCATION C														
WELL #: 3H					RRCID -> 297303					COMPL. DATE 09/20/2019				
										TOTAL DEPTH 9889				
										PERF.10364 - 20916				
09	7896 X	7896	-0-	-0-	-0-	961 1	5537 2	N	1194	1188	0			70
						85 4	1313 9							
10	7843 X	7646	-0-	-197	-0-	947 1	5337 2	N	1177	1162	0			85
						67 4	1295 9							
11	8070 X	7640	-0-	-430	-0-	1068 1	5081 2	N	1165	1183	0			67
						209 4	1282 9							
12	8587 X	7167	-0-	-1420	-0-	1035 1	4624 2	N	1089	1098	0			58
						310 4	1198 9							
01	8587 X	6960	-0-	-1627	-0-	1107 1	4333 2	N	1028	1007	0			79
						389 4	1131 9							
02	7364 X	6662	-0-	-702	-0-	1035 1	4298 2	N	968	966	0			81
						264 4	1065 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886													
MALTSBERGER-DB TRUST ALLO B WELL #: 205H RRCID -> 297304 COMPL. DATE 09/26/2021 TOTAL DEPTH 9409 PERF. 9741 - 20779													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	6960 X	6417	-0-	-543	-0-	4061 1	506 2	801 4	N	954	935 0		51
10	7185 X	7185	-0-	-0-	-0-	4333 1	497 2	1392 4	N	875	888 0		38
11	8010 X	6525	-0-	-1485	-0-	3912 1	370 2	1344 4	N	817	821 0		34
12	8463 X	5496	-0-	-2967	-0-	3655 1	444 2	654 4	N	675	664 0		45
01	8463 X	6978	-0-	-1485	-0-	4273 1	1082 2	868 4	N	686	681 0		50
02	6496 X	5811	-0-	-685	-0-	4052 1	283 2	495 4	N	892	892 0		50
MALTSBERGER UNIT A-3 WELL #: 90H RRCID -> 297306 COMPL. DATE 04/18/2021 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 9773 - 16640													
09	4320 X	3285	-0-	-1035	-0-	964 1	1451 2	176 4	N	631	636 0		21
10	4340 X	3541	-0-	-799	-0-	1010 1	1369 2	312 4	N	773	743 0		51
11	4200 X	2856	-0-	-1344	-0-	813 1	1074 2	307 4	N	602	632 0		21
12	5673 X	2678	-0-	-2995	-0-	801 1	1035 2	192 4	N	591	587 0		25
01	3720 X	3435	-0-	-285	-0-	722 1	1922 2	191 4	N	545	548 0		22
02	3192 X	1158	-0-	-2034	-0-	566 1	86 2	66 4	N	400	405 0		17
MALTSBERGER-DB TRUST WELL #: 93H RRCID -> 297307 COMPL. DATE 04/19/2021 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 9857 - 14746													
09	3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	1230 1	1808 2	303 4	N	300	292 0		8
10	2332 X	2332	-0-	-0-	-0-	755 1	1005 2	239 4	N	303	298 0		13
11	1897 X	1897	-0-	-0-	-0-	610 1	826 2	179 4	N	256	255 0		14
12	1911 X	1911	-0-	-0-	-0-	588 1	775 2	112 4	N	396	390 0		20
01	1908 X	1908	-0-	-0-	-0-	632 1	718 2	130 4	N	389	390 0		19
02	1189 X	1189	-0-	-0-	-0-	632 1	100 2	76 4	N	346	353 0		12
LEHMAN F UNIT WELL #: 29H RRCID -> 297308 COMPL. DATE 07/09/2019 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 8667 - 15597													
09	4394 X	4394	-0-	-0-	-0-	1150 1	2510 2	78 4	Y	596	557 0		138
10	4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	1156 1	2379 2	96 4	Y	696	659 0		175
11	4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	1153 1	2264 2	114 4	Y	548	590 0		133
12	4722 X	4722	-0-	-0-	-0-	1489 1	2664 2	107 4	Y	420	404 0		149
01	5216 X	5216	-0-	-0-	-0-	1491 1	2883 2	182 4	Y	600	572 0		177
02	2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	603 1	1546 2	197 4	Y	389	454 0		112

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)													CNTY: KARNES				
VERDUN OIL EF II LLC																	
MALTSBERGER UNIT D																	
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 102886																	
WELL #: 108H RRCID -> 297317 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 9962 - 50511																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2400 X	2356	-0-	-44	-0-		285	18 4	1533 2	520 9	N	473	467 0				21
10	2475 X	2475	-0-	-0-	-0-		325	4 4	1639 2	507 9	N	461	465 0				17
11	2460 X	2169	-0-	-291	-0-		331	10 4	1524 2	304 9	N	276	280 0				13
12	2542 X	2372	-0-	-170	-0-		271	22 4	1758 2	321 9	N	292	284 0				21
01	2449 X	2095	-0-	-354	-0-		322	11 4	1441 2	321 9	N	292	296 0				17
02	2016 N	1746	-0-	-270	-0-		339	25 4	1097 2	285 9	N	259	261 0				15
MALTSBERGER-DB TRUST													WELL #: 201H RRCID -> 297318 COMPL. DATE 10/29/2018 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 9968 - 25408				
09	2322 X	2322	-0-	-0-	-0-		160	23 4	1714 2	425 9	N	386	384 0				19
10	13083 X	13083	-0-	-0-	-0-		875	22 4	10486 2	1700 9	N	1545	1500 0				64
11	8365 X	8365	-0-	-0-	-0-		681	40 4	6219 2	1425 9	N	1295	1302 0				57
12	8944 X	8944	-0-	-0-	-0-		764	88 4	6776 2	1316 9	N	1196	1171 0				82
01	8068 X	8068	-0-	-0-	-0-		789	49 4	6020 2	1210 9	N	1100	1134 0				48
02	6671 X	6671	-0-	-0-	-0-		778	106 4	4545 2	1242 9	N	1129	1110 0				67
MALTSBERGER-DB TRUST ALLO													WELL #: 208H RRCID -> 297319 COMPL. DATE 11/13/2020 TOTAL DEPTH 9191 PERF. 9689 - 17955				
09	9270 X	7049	-0-	-2221	-0-		275	23 4	5337 2	1414 9	N	1285	1284 0				52
10	8866 X	8346	-0-	-520	-0-		332	41 4	6353 2	1620 9	N	1473	1467 0				58
11	8400 X	8162	-0-	-238	-0-		340	128 4	6173 2	1521 9	N	1383	1377 0				64
12	8494 X	7239	-0-	-1255	-0-		342	61 4	5439 2	1397 9	N	1270	1279 0				55
01	8184 X	5418	-0-	-2766	-0-		245	45 4	3906 2	1222 9	N	1111	1106 0				60
02	7392 X	1846	-0-	-5546	-0-		326	24 4	142 2	1354 9	N	1231	1229 0				62
GUTTMAN B UNIT													WELL #: 8H RRCID -> 297402 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8349 - 13489				
09	3780 X	1421	-0-	-2359	-0-		1132	2	289 9		N	263	274 0				19
10	1843 X	1843	-0-	-0-	-0-		1546	2	1 4		N	269	270 0				18
11	973 X	973	-0-	-0-	-0-		296	799 2	6 4		N	153	147 0				24
12	1621 X	1621	-0-	-0-	-0-		168	9									
01	1517 X	1517	-0-	-0-	-0-		1351	2	3 4		N	243	258 0				9
02	1652 X	1534	-0-	-118	-0-		267	9									
							1183	2	3 4		N	301	304 0				6
							331	9									
							1217	2	46 4		N	246	240 0				12
							271	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														CNTY: KARNES	
VERDUN OIL EF II LLC															
RITCHIE FARMS P UNIT															
WELL #: 91H RRCID -> 297403 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8357 - 14053															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
09	720 N	300	-0-	-420	-0-		7	1	21	2	N	247	259	0	8
10	276 N	276	-0-	-0-	-0-		272	9							
11	448 N	448	-0-	-0-	-0-		8	1	20	2	N	225	230	0	3
12	225 N	225	-0-	-0-	-0-		248	9							
01	960 N	960	-0-	-0-	-0-		53	1	112	2	N	253	249	0	7
02	336 N	336	-0-	-0-	-0-		5	4	278	9					
							18	1	30	2	N	159	156	0	10
							2	4	175	9					
							257	1	430	2	N	211	213	0	8
							41	4	232	9					
							51	1	116	2	N	148	143	0	13
							6	4	163	9					
RITCHIE FARMS P UNIT														WELL #: 93H RRCID -> 297405 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8357 - 13712	
09	788 X	788	-0-	-0-	-0-		141	1	330	2	N	284	287	0	14
10	1039 X	1039	-0-	-0-	-0-		5	4	312	9					
11	1041 X	1041	-0-	-0-	-0-		198	1	532	2	N	259	261	0	12
12	527 X	304	-0-	-223	-0-		24	4	285	9					
01	620 X	382	-0-	-238	-0-		224	1	506	2	N	264	257	0	19
02	560 N	394	-0-	-166	-0-		21	4	290	9					
							9	1	16	2	N	253	258	0	14
							1	4	278	9					
							37	1	50	2	N	262	255	0	21
							7	4	288	9					
							34	1	68	2	N	261	264	0	18
							5	4	287	9					
MACDIARMID ALLOCATION D														WELL #: 4H RRCID -> 297406 COMPL. DATE 02/04/2021 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9961 - 20363	
09	1843 X	1843	-0-	-0-	-0-		378	1	918	2	N	479	469	0	100
10	1550 X	1547	-0-	-3	-0-		20	4	527	9					
11	1740 X	1560	-0-	-180	-0-		334	1	629	2	N	475	478	0	97
12	1798 X	1579	-0-	-219	-0-		61	4	523	9					
01	1891 X	1608	-0-	-283	-0-		260	1	700	2	N	513	416	0	194
02	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-		36	4	564	9					
							317	1	638	2	N	483	536	0	141
							93	4	531	9					
							257	1	634	2	N	564	510	0	195
							97	4	620	9					
							266	1	915	2	N	567	596	0	166
							60	4	624	9					
JOHNSON-KINSEL 'D' UNIT														WELL #: 2H RRCID -> 297407 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 9797 PERF.10202 - 16981	
09	1489 X	1489	-0-	-0-	-0-		60	1	943	2	N	420	418	0	11
10	1485 X	1485	-0-	-0-	-0-		24	4	462	9					
11	1768 X	1768	-0-	-0-	-0-		67	1	987	2	N	391	402	0	-0-
12	690 X	690	-0-	-0-	-0-		1	4	430	9					
01	1901 X	1901	-0-	-0-	-0-		96	1	1175	2	N	449	438	0	11
02	1457 X	1457	-0-	-0-	-0-		3	4	494	9					
							36	1	479	2	N	142	142	0	11
							19	4	156	9					
							88	1	1342	2	N	426	421	0	16
							2	4	469	9					
							160	1	911	2	N	328	344	0	-0-
							25	4	361	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC JOHNSON-KINSEL 'D' UNIT				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #:	3H	RRCID -> 297408	CAPACITY				CNTY: KARNES						
							COMPL. DATE 12/19/2014	TOTAL	DEPTH	9788	PERF.10082	- 16996					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	1373 X	1373	-0-	-0-	-0-		59 1	924 2	26 4	364 9	N	331	330 0				8
10	1279 X	1279	-0-	-0-	-0-		59 1	869 2	2 4	349 9	N	317	325 0				-0-
11	1598 X	1598	-0-	-0-	-0-		93 1	1141 2	3 4	361 9	N	328	319 0				9
12	981 X	981	-0-	-0-	-0-		50 1	706 2	16 4	209 9	N	190	189 0				10
01	1571 X	1571	-0-	-0-	-0-		70 1	1073 2	2 4	426 9	N	387	385 0				12
02	847 X	847	-0-	-0-	-0-		70 1	533 2	13 4	231 9	N	210	222 0				-0-
JOHNSON-KINSEL 'D' UNIT				WELL #:	4H	RRCID -> 297409	COMPL. DATE 09/09/2014				TOTAL	DEPTH	9834	PERF.10533	- 17067		
09	817 X	817	-0-	-0-	-0-		31 1	493 2	12 4	281 9	N	255	246 0				9
10	1088 X	1088	-0-	-0-	-0-		51 1	739 2	1 4	297 9	N	270	279 0				-0-
11	1216 X	1216	-0-	-0-	-0-		66 1	787 2	3 4	360 9	N	327	317 0				10
12	684 X	684	-0-	-0-	-0-		30 1	413 2	9 4	232 9	N	211	211 0				10
01	1547 X	1547	-0-	-0-	-0-		69 1	1051 2	2 4	425 9	N	386	383 0				13
02	871 X	871	-0-	-0-	-0-		65 1	537 2	15 4	254 9	N	231	244 0				-0-
JOHNSON-KINSEL 'D' UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 297410	COMPL. DATE 01/21/2013				TOTAL	DEPTH	9462	PERF.10200	- 16601		
09	660 X	398	-0-	-262	-0-		19 1	292 2	14 4	73 9	N	66	68 0				-0-
10	682 X	269	-0-	-413	-0-		13 1	195 2	61 9	8 1	N	55	55 0				-0-
11	150 X	144	-0-	-6	-0-		8 1	86 2	50 9	1 1	N	45	42 0				3
12	279 X	25	-0-	-254	-0-		1 1	15 2	9 9		N	8	11 0				-0-
01	403 X	-0-	-0-	-403	-0-		9 9				N	-0-					-0-
02	496 N	496	-0-	-0-	-0-		63 1	348 2	7 4	78 9	N	71	71 0				-0-
RITCHIE FARMS P UNIT				WELL #:	89H	RRCID -> 297416	COMPL. DATE 06/23/2015				TOTAL	DEPTH	8206	PERF. 8456	- 14317		
09	1620 N	990	-0-	-630	-0-		187 1	480 2	7 4	316 9	N	287	290 0				13
10	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-		202 1	557 2	28 4	318 9	N	289	290 0				12
11	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-		524 1	1142 2	65 4	290 9	N	264	257 0				19
12	511 N	511	-0-	-0-	-0-		102 1	167 2	11 4	231 9	N	210	221 0				8
01	665 N	665	-0-	-0-	-0-		148 1	292 2	8 4	217 9	N	197	190 0				15
02	967 N	967	-0-	-0-	-0-		211 1	439 2	41 4	276 9	N	251	248 0				18

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC RITCHIE FARMS T UNIT				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #: 105H	ASSOCIATED RRCID -> 297418		CAPACITY COMPL. DATE 01/13/2016				CNTY: KARNES TOTAL DEPTH 8123 PERF. 8349 - 13286					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	720 N	516	-0-	-204	-0-	32	1 1	88	2	N	359	357	0			20
						1	4 4	395	9							
10	711 N	711	-0-	-0-	-0-	71	1 1	185	2	N	409	410	0			19
						5	4 4	450	9							
11	599 N	599	-0-	-0-	-0-	66	1 1	119	2	N	372	366	0			25
						5	4 4	409	9							
12	780 N	780	-0-	-0-	-0-	142	1 1	227	2	N	362	368	0			19
						13	4 4	398	9							
01	552 N	552	-0-	-0-	-0-	82	1 1	107	2	N	322	316	0			25
						9	4 4	354	9							
02	406 N	406	-0-	-0-	-0-	13	1 1	21	2	N	335	335	0			25
						3	4 4	369	9							
RITCHIE FARMS U UNIT																
				WELL #: 119H	RRCID -> 297419	COMPL. DATE 04/16/2015				TOTAL DEPTH 7687 PERF. 8234 - 13262						
09	3000 N	3350	-0-	350	350	32	1 1	2821	2	N	452	457	0			50
						497	9 9									
10	1507 N	1157	-0-	-350	-0-	10	1 1	660	2	N	443	419	0			74
						487	9 9									
11	591 N	591	-0-	-0-	-0-	7	1 1	258	2	N	295	315	0			54
						1	4 4	325	9							
12	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	9	1 1	658	2	N	517	529	0			42
						4	4 4	569	9							
*01	1568 X	1568	-0-	-0-	-0-	17	1 1	1018	2	N	480	469	0			53
						5	4 4	528	9							
02	2084 X	2084	-0-	-0-	-0-	25	1 1	1544	2	N	468	449	0			72
						515	9 9									
RITCHIE FARMS N UNIT																
				WELL #: 83H	RRCID -> 297420	COMPL. DATE 06/21/2015				TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8386 - 15624						
09	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	278	1 1	776	2	N	422	421	0			23
						7	4 4	464	9							
10	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	249	1 1	666	2	N	490	493	0			20
						16	4 4	539	9							
11	234 N	234	-0-	-0-	-0-	20	1 1	42	2	N	155	175	0			-0-
						1	4 4	171	9							
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	245 N	245	-0-	-0-	-0-	7	1 1	10	2	N	206	186	0			20
						1	4 4	227	9							
02	493 N	493	-0-	-0-	-0-	44	1 1	99	2	N	315	315	0			20
						3	4 4	347	9							
RITCHIE FARMS U UNIT																
				WELL #: 117H	RRCID -> 297421	COMPL. DATE 04/16/2015				TOTAL DEPTH 7677 PERF. 8179 - 12784						
09	563 N	563	-0-	-0-	-0-	1	1 1	113	2	N	408	398	0			47
						449	9 9									
10	696 N	696	-0-	-0-	-0-	3	1 1	213	2	N	436	417	0			66
						480	9 9									
11	368 N	368	-0-	-0-	-0-	1	1 1	58	2	N	281	293	0			54
						309	9 9									
12	746 N	746	-0-	-0-	-0-	3	1 1	214	2	N	480	472	0			62
						1	4 4	528	9							
01	802 N	802	-0-	-0-	-0-	4	1 1	224	2	N	521	531	0			52
						1	4 4	573	9							
02	516 N	516	-0-	-0-	-0-	2	1 1	110	2	N	367	371	0			48
						404	9 9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
VERDUN OIL EF II LLC														
RITCHIE FARMS U UNIT														
WELL #: 118H RRCID -> 297422 COMPL. DATE 04/17/2015 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 0 - 12958														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	690 N	451	-0-	-239	-0-	1 392	1 9	58	2 N	356	362	0		33
10	519 N	519	-0-	-0-	-0-	3 314	1 9	202	2 N	285	276	0		42
11	548 N	548	-0-	-0-	-0-	7 5	1 4	338	2 N	180	184	0		38
12	771 N	771	-0-	-0-	-0-	5 8	1 4	312	2 N	405	399	0		44
01	466 N	466	-0-	-0-	-0-	1 380	1 9	85	2 N	345	354	0		35
02	300 N	300	-0-	-0-	-0-	7 7	2 2	293	9 N	266	267	0		34
RITCHIE FARMS U UNIT														
WELL #: 120H RRCID -> 297423 COMPL. DATE 04/17/2015 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8252 - 13600														
09	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	14 462	1 9	1196	2 N	420	437	0		45
10	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	15 365	1 9	1062	2 N	332	331	0		46
11	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	15 11	1 4	773	2 N	253	245	0		54
12	731 N	731	-0-	-0-	-0-	5 10	1 4	292	2 N	385	405	0		34
01	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	12 384	1 9	730	2 N	349	329	0		54
02	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	17 400	1 9	997	2 N	364	363	0		55
RITCHIE FARMS T UNIT														
WELL #: 103H RRCID -> 297424 COMPL. DATE 01/11/2016 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8343 - 13688														
09	600 N	536	-0-	-64	-0-	62 2	1 4	168	2 N	276	279	0		13
10	508 N	508	-0-	-0-	-0-	57 5	1 4	151	2 N	268	269	0		12
11	443 N	443	-0-	-0-	-0-	53 6	1 4	114	2 N	245	240	0		17
12	589 N	589	-0-	-0-	-0-	129 11	1 4	189	2 N	236	239	0		14
01	611 N	611	-0-	-0-	-0-	148 19	1 4	200	2 N	222	219	0		17
02	300 N	300	-0-	-0-	-0-	14 3	1 4	26	2 N	234	235	0		16
GUTTMAN ALLOCATION A														
WELL #: 10H RRCID -> 297425 COMPL. DATE 07/24/2019 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8296 - 16827														
09	6660 X	5092	-0-	-1568	-0-	4150 941	2 9	1	4 N	855	861	0		74
10	6882 X	5201	-0-	-1681	-0-	4182 1016	2 9	3	4 N	924	943	0		55
11	5160 X	2849	-0-	-2311	-0-	2442 395	2 9	12	4 N	359	352	0		62
12	5332 X	3454	-0-	-1878	-0-	2747 701	2 9	6	4 N	637	677	0		22
01	6111 X	6111	-0-	-0-	-0-	1 11	1 4	5139	2 N	873	870	0		25
02	5971 X	5971	-0-	-0-	-0-	4931 930	2 9	110	4 N	845	839	0		31

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC GUTTMAN PSA				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #:	3H	ASSOCIATED RRCID -> 297426		CAPACITY COMPL. DATE 07/25/2019					CNTY: KARNES TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8338 - 16300								
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE
09	4920	X	3730	-0-	-1190	-0-				3091	2		1	4	N	580		600	0		41
10	5084	X	2890	-0-	-2194	-0-				638	9		1	4	N	588		588	0		41
11	4080	X	244	-0-	-3836	-0-				2242	2		2	4	N	55		95	0		1
12	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-				647	9										
01	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-				181	2										
02	3472	X	1242	-0-	-2230	-0-				61	9										
										944	2		30	4	N	244		212	0		32
										268	9										
RITCHIE FARMS W UNIT						WELL #:	133H	RRCID -> 297427							COMPL. DATE 01/17/2016			TOTAL DEPTH 8121 PERF. 8229 - 15914			
09	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-				345	1		897	2	N	400		404	0		19
10	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-				12	4		440	9							
11	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-				365	1		982	2	N	404		408	0		15
12	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-				32	4		444	9							
01	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-				332	1		697	2	N	402		389	0		28
02	1232	N	1090	-0-	-142	-0-				34	4		442	9							
										295	1		477	2	N	387		395	0		20
										29	4		426	9							
										319	1		520	2	N	376		365	0		31
										37	4		414	9							
										214	1		400	2	N	381		385	0		27
										57	4		419	9							
RITCHIE FARMS W UNIT						WELL #:	129H	RRCID -> 297428							COMPL. DATE 01/17/2016			TOTAL DEPTH 8105 PERF. 8340 - 15641			
09	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-				211	1		547	2	N	428		433	0		21
10	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-				7	4		471	9							
11	992	N	992	-0-	-0-	-0-				198	1		530	2	N	434		436	0		19
12	573	N	573	-0-	-0-	-0-				15	4		477	9							
01	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-				169	1		355	2	N	409		398	0		30
02	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-				18	4		450	9							
										44	1		85	2	N	398		405	0		23
										6	4		438	9							
										872	1		1350	2	N	405		395	0		33
										115	4		446	9							
										727	1		1373	2	N	392		396	0		29
										179	4		431	9							
HIXON-TROUT C UNIT						WELL #:	3H	RRCID -> 297429							COMPL. DATE 10/21/2014			TOTAL DEPTH 9523 PERF. 9634 - 14197			
09	900	N	900	-0-	-0-	-0-				362	1		292	2	N	201		196	0		58
10	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-				25	4		221	9							
11	980	N	980	-0-	-0-	-0-				497	1		469	2	N	200		203	0		55
12	951	N	951	-0-	-0-	-0-				32	4		220	9							
01	926	N	926	-0-	-0-	-0-				380	1		338	2	N	196		189	0		62
02	964	N	964	-0-	-0-	-0-				46	4		216	9							
										407	1		253	2	N	190		199	0		53
										82	4		209	9							
										370	1		336	2	N	173		162	0		64
										30	4		190	9							
										415	1		276	2	N	214		221	0		57
										38	4		235	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
VERDUN OIL EF II LLC														
HIXON-TROUT C UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 297430 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9681 - 13979														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	571 1	472 2	39 4	N	106	103	0		30
10	861 N	861	-0-	-0-	-0-	371 1	350 2	24 4	N	105	105	0		30
11	969 N	969	-0-	-0-	-0-	426 1	370 2	52 4	N	110	106	0		34
12	681 N	681	-0-	-0-	-0-	313 1	188 2	66 4	N	104	110	0		28
01	621 N	621	-0-	-0-	-0-	270 1	253 2	22 4	N	69	71	0		26
02	699 N	699	-0-	-0-	-0-	327 1	213 2	30 4	N	117	112	0		31
HIXON-TROUT C UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 297431 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 9587 - 14122														
09	1470 N	1030	-0-	-440	-0-	416 1	339 2	29 4	N	224	220	0		66
10	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	586 1	562 2	36 4	N	220	228	0		58
11	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	436 1	392 2	54 4	N	226	211	0		73
12	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	423 1	255 2	88 4	N	220	231	0		62
01	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	400 1	347 2	32 4	N	207	189	0		80
02	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	428 1	291 2	40 4	N	262	265	0		77
DE LA GARZA														
WELL #: 3H RRCID -> 297437 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8336 - 14428														
09	2100 X	1877	-0-	-223	-0-	1083 2	794 9		N	722	754	0		35
10	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-				N	36	68	0		3
11	1770 X	-0-	-0-	-1770	-0-				N	-0-	3	0		-0-
12	6869 X	6869	-0-	-0-	-0-	1197 2	1 4	5671 9	N	5155	4733	0		422
01	20695 X	20695	-0-	-0-	-0-	1 1	4622 2	10 4	N	14602	14703	0		321
02	15495 X	15495	-0-	-0-	-0-	3515 2	60 4	11920 9	N	10836	10771	0		386
GARCIA C-D UNIT														
WELL #: 60H RRCID -> 297444 COMPL. DATE 11/30/2017 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 8828 - 16905														
09	1922 X	1922	-0-	-0-	-0-	52 1	861 2	16 4	N	903	941	0		18
10	2345 X	2345	-0-	-0-	-0-	125 1	1232 2	10 4	N	889	884	0		23
11	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	203 1	1832 2	13 4	N	856	864	0		15
12	2190 X	2190	-0-	-0-	-0-	265 1	1179 2	18 4	N	662	666	0		11
01	2715 X	2715	-0-	-0-	-0-	989 1	981 2	12 4	N	666	664	0		13
02	2377 X	2377	-0-	-0-	-0-	198 1	1554 2	7 4	N	562	570	0		5

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC WHITWELL D UNIT				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #: 17H	ASSOCIATED RRCID -> 297445		CAPACITY COMPL. DATE 06/03/2015					CNTY: KARNES 8068 PERF. 8393 - 15650			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	2544 X	2544	-0-	-0-	-0-	2060 481 9	2 3 4		N		437	447 0		10	
10	2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	2161 618 9	2 8 4		N		562	555 0		17	
11	2460 X	2086	-0-	-374	-0-	1534 416 9	2 136 4		N		378	384 0		11	
12	2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	1 67 4	2210 514 9	2	N		467	463 0		15	
*01	2497 X	2497	-0-	-0-	-0-	1962 503 9	2 32 4		N		457	455 0		17	
02	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	5 20 4	1794 442 9	2	N		402	404 0		15	
WHITWELL A UNIT				WELL #:	20H	RRCID -> 297446		COMPL. DATE 05/03/2014			TOTAL DEPTH	7750 PERF. 8254 - 14894			
09	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	2018 218 9	2 4 4		N		198	201 0		10	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		303	307 0		6	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		137	136 0		7	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		260	263 0		4	
01	474 N	474	-0-	-0-	-0-	175 296 9	2 3 4		N		269	263 0		10	
02	476 N	476	-0-	-0-	-0-	97 378 9	2 1 4		N		344	339 0		15	
WHITWELL A UNIT				WELL #:	24H	RRCID -> 297447		COMPL. DATE 05/03/2014			TOTAL DEPTH	7763 PERF. 8212 - 14529			
09	3450 X	1341	-0-	-2109	-0-	977 362 9	2 2 4		N		329	341 0		6	
10	1674 X	1400	-0-	-274	-0-	1030 366 9	2 4 4		N		333	329 0		10	
11	4260 X	1356	-0-	-2904	-0-	961 334 9	2 61 4		N		304	295 0		19	
12	4402 X	939	-0-	-3463	-0-	549 378 9	2 12 4		N		344	356 0		7	
*01	1305 X	1305	-0-	-0-	-0-	921 370 9	2 14 4		N		336	328 0		15	
02	1139 X	1139	-0-	-0-	-0-	2 9 4	774 354 9	2	N		322	323 0		14	
WHITWELL D UNIT				WELL #:	13H	RRCID -> 297448		COMPL. DATE 06/06/2015			TOTAL DEPTH	8103 PERF. 8397 - 14751			
09	720 N	587	-0-	-133	-0-	45	2 542 9		N		493	502 0		12	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		437	437 0		12	
11	367 N	367	-0-	-0-	-0-	71 290 9	2 6 4		N		264	265 0		11	
12	513 N	513	-0-	-0-	-0-	72 429 9	2 12 4		N		390	392 0		9	
01	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	804 444 9	2 10 4		N		404	395 0		18	
02	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	3 12 4	1133 427 9	2	N		388	390 0		16	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
VERDUN OIL EF II LLC														
WHITWELL D UNIT														
WELL #: 15H RRCID -> 297449 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 8385 - 15037														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1517	2	2	4	N	376	385 0	7	
						414	9							
10	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1346	2	3	4	N	357	354 0	10	
						393	9							
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	216	218 0	8	
12	3100 N	8708	-0-	5608	5608	5	1	8357	2	N	179	185 0	2	
						149	4	197	9					
01	3100 N	1439	-0-	-1661	3947	917	2	30	4	N	447	432 0	17	
						492	9							
02	2800 N	1549	-0-	-1251	2696	3	1	1119	2	N	377	379 0	15	
						12	4	415	9					
WHITWELL C UNIT														
WELL #: 16H RRCID -> 297450 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8209 - 13692														
09	1050 X	980	-0-	-70	-0-	8	2	972	9	N	884	890 0	-0-	
10	1023 X	971	-0-	-52	-0-	30	2	941	9	N	855	829 0	26	
11	712 X	712	-0-	-0-	-0-	89	2	3	4	N	564	555 0	35	
						620	9							
12	1564 X	1564	-0-	-0-	-0-	604	2	78	4	N	802	827 0	10	
						882	9							
*01	710 X	710	-0-	-0-	-0-	129	2	2	4	N	526	520 0	16	
						579	9							
02	897 N	897	-0-	-0-	-0-	365	2	4	4	N	480	454 0	42	
						528	9							
WHITWELL J UNIT														
WELL #: 56H RRCID -> 297451 COMPL. DATE 07/15/2018 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 8065 - 14132														
09	5713 X	5713	-0-	-0-	-0-	4947	2	8	4	N	689	706 0	14	
						758	9							
10	5659 X	5659	-0-	-0-	-0-	4953	2	15	4	N	628	620 0	22	
						691	9							
11	4590 X	3942	-0-	-648	-0-	3058	2	262	4	N	565	560 0	27	
						622	9							
12	5797 X	4746	-0-	-1051	-0-	1	1	3698	2	N	766	766 0	27	
						204	4	843	9					
*01	5526 X	5526	-0-	-0-	-0-	4709	2	72	4	N	677	680 0	24	
						745	9							
02	5027 X	5027	-0-	-0-	-0-	13	1	4263	2	N	641	636 0	29	
						46	4	705	9					
LEHMAN D ALLOCATION														
WELL #: 42H RRCID -> 297453 COMPL. DATE 09/19/2018 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8843 - 18945														
09	4620 X	3761	-0-	-859	-0-	872	1	1898	2	N	845	844 0	196	
						61	4	930	9					
10	4712 X	3733	-0-	-979	-0-	912	1	1874	2	N	793	842 0	147	
						75	4	872	9					
11	4560 X	2966	-0-	-1594	-0-	698	1	1448	2	N	689	643 0	193	
						62	4	758	9					
12	3968 X	1890	-0-	-2078	-0-	430	1	703	2	N	604	624 0	173	
						93	4	664	9					
*01	3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	896	1	1652	2	N	745	679 0	239	
						134	4	820	9					
02	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	656	1	1545	2	N	550	613 0	176	
						200	4	605	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC LEHMAN A UNIT														
//CONT.// 27135 700				ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES		
//CONT.// 102886														
WELL #: 35H				RRCID -> 297454				COMPL. DATE 10/26/2015				TOTAL DEPTH 8081 PERF. 8689 - 17168		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
09	5230 X	5230	-0-	-0-	-0-	1354	1	2953	2	N	756	684	0	217
						91	4	832	9					
10	5218 X	5218	-0-	-0-	-0-	1352	1	2775	2	N	897	937	0	177
						104	4	987	9					
11	4662 X	4662	-0-	-0-	-0-	1232	1	2477	2	N	789	773	0	193
						85	4	868	9					
12	7973 X	7973	-0-	-0-	-0-	2412	1	4297	2	N	976	901	0	268
						190	4	1074	9					
01	6672 X	6672	-0-	-0-	-0-	1841	1	3561	2	N	962	951	0	279
						212	4	1058	9					
02	3612 X	2984	-0-	-628	-0-	599	1	1444	2	N	701	759	0	221
						170	4	771	9					
LEHMAN B UNIT														
WELL #: 26H				RRCID -> 297457				COMPL. DATE 07/16/2016				TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8838 - 15928		
09	4371 X	4371	-0-	-0-	-0-	1159	1	2509	2	N	575	658	0	159
						70	4	633	9					
10	3813 X	3442	-0-	-371	-0-	894	1	1840	2	N	577	620	0	116
						73	4	635	9					
11	3690 X	3525	-0-	-165	-0-	927	1	1791	2	N	656	583	0	189
						85	4	722	9					
12	4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	1290	1	2311	2	N	681	683	0	187
						82	4	749	9					
01	3813 X	2936	-0-	-877	-0-	812	1	1585	2	N	380	475	0	92
						121	4	418	9					
02	3444 X	3358	-0-	-86	-0-	798	1	1855	2	N	447	415	0	124
						213	4	492	9					
LEHMAN A UNIT														
WELL #: 39H				RRCID -> 297458				COMPL. DATE 02/22/2018				TOTAL DEPTH 8130 PERF. 8614 - 14433		
09	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	290	1	631	2	N	449	435	0	107
						20	4	494	9					
10	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	329	1	677	2	N	383	415	0	75
						27	4	421	9					
11	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	291	1	539	2	N	457	413	0	119
						30	4	503	9					
12	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	407	1	708	2	N	483	455	0	147
						5	4	531	9					
01	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	312	1	567	2	N	606	567	0	186
						50	4	667	9					
02	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	317	1	751	2	N	506	519	0	173
						94	4	557	9					
LEHMAN E UNIT														
WELL #: 8H				RRCID -> 297459				COMPL. DATE 10/06/2016				TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8644 - 13820		
09	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	235	1	511	2	N	321	307	0	74
						16	4	353	9					
10	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	242	1	495	2	N	333	337	0	70
						20	4	366	9					
11	903 N	903	-0-	-0-	-0-	192	1	338	2	N	320	304	0	86
						21	4	352	9					
12	525 N	525	-0-	-0-	-0-	94	1	155	2	N	243	262	0	67
						9	4	267	9					
01	976 N	976	-0-	-0-	-0-	230	1	431	2	N	253	243	0	77
						37	4	278	9					
02	876 N	876	-0-	-0-	-0-	177	1	417	2	N	207	214	0	70
						54	4	228	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
VERDUN OIL EF II LLC				//CONT.//	102886											
RAMSEY-LARSON 'A' UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	297460	COMPL. DATE	10/01/2012	TOTAL	DEPTH	9724	PERF.	9855	-	14971
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1080 N	374	-0-	-706	-0-	46 1	252 2	3 4	73 9	N	66	66	0			4
10	376 N	376	-0-	-0-	-0-	46 1	232 2	1 4	97 9	N	88	88	0			4
11	455 N	455	-0-	-0-	-0-	63 1	290 2	2 4	100 9	N	91	91	0			4
12	424 N	424	-0-	-0-	-0-	41 1	271 2	4 4	108 9	N	98	97	0			5
01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	12 1	46 2	1 4	55 9	N	50	49	0			6
02	420 N	185	-0-	-235	-0-	25 1	85 2	2 4	73 9	N	66	66	0			6
LEHMAN E UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	297461	COMPL. DATE	10/07/2016	TOTAL	DEPTH	8128	PERF.	8672	-	13567
09	570 N	546	-0-	-24	-0-	74 1	160 2	5 4	307 9	N	279	266	0			66
*10	634 X	634	-0-	-0-	-0-	111 1	230 2	9 4	284 9	N	258	274	0			50
11	737 X	737	-0-	-0-	-0-	146 1	280 2	15 4	296 9	N	269	250	0			69
12	527 X	479	-0-	-48	-0-	78 1	127 2	13 4	261 9	N	237	236	0			70
01	643 X	643	-0-	-0-	-0-	118 1	238 2	21 4	266 9	N	242	242	0			70
02	767 N	767	-0-	-0-	-0-	146 1	343 2	44 4	234 9	N	213	206	0			77
MUMME-REED UNIT				WELL #:	112H	RRCID ->	297465	COMPL. DATE	08/30/2019	TOTAL	DEPTH	10050	PERF.	10307	-	15422
09	2940 X	2604	-0-	-336	-0-	532 1	1049 2	92 4	931 9	N	846	825	0			61
10	3038 X	2633	-0-	-405	-0-	525 1	1160 2	31 4	917 9	N	834	823	0			72
11	2940 X	2458	-0-	-482	-0-	542 1	1026 2	22 4	868 9	N	789	784	0			77
12	2821 X	2374	-0-	-447	-0-	727 1	818 2	24 4	805 9	N	732	721	0			88
01	2418 X	1467	-0-	-951	-0-	392 1	385 2	54 4	636 9	N	578	610	0			56
02	2184 N	745	-0-	-1439	-0-	115 1	119 2	6 4	505 9	N	459	467	0			48
RAMSEY-LARSON 'B' UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	297467	COMPL. DATE	12/08/2014	TOTAL	DEPTH	9714	PERF.	9839	-	15580
09	2970 X	1923	-0-	-1047	-0-	243 1	1351 2	14 4	315 9	N	286	284	0			11
10	2263 X	1980	-0-	-283	-0-	272 1	1400 2	4 4	304 9	N	276	271	0			16
11	4200 X	2561	-0-	-1639	-0-	389 1	1793 2	12 4	367 9	N	334	335	0			15
12	4340 X	2799	-0-	-1541	-0-	318 1	2083 2	26 4	372 9	N	338	328	0			25
01	2790 X	1976	-0-	-814	-0-	294 1	1329 2	10 4	343 9	N	312	320	0			17
02	2380 X	1508	-0-	-872	-0-	280 1	887 2	24 4	317 9	N	288	287	0			18

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC RAMSEY-LARSON 'B' UNIT				//CONT.// WELL #:	27135 700 102886 4H	ASSOCIATED RRCID -> 297469	CAPACITY COMPL. DATE 01/29/2014				CNTY: KARNES TOTAL DEPTH 9674 PERF. 9893 - 15693				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	960 X	436	-0-	-524		-0-		38 1 2 4	206 2 190 9		N	173	172 0		7
10	992 X	576	-0-	-416		-0-		64 1 1 4	325 2 186 9		N	169	169 0		7
11	2280 X	408	-0-	-1872		-0-		50 1 2 4	233 2 123 9		N	112	113 0		6
12	2356 X	483	-0-	-1873		-0-		46 1 5 4	286 2 146 9		N	133	129 0		10
01	527 X	495	-0-	-32		-0-		61 1 3 4	259 2 172 9		N	156	158 0		8
02	503 N	503	-0-	-0-		-0-		78 1 6 4	265 2 154 9		N	140	139 0		9
RAMSEY-LARSON 'C' UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 297471	COMPL. DATE 12/16/2012				TOTAL DEPTH 9627 PERF. 9861 - 15329				
09	2460 X	1565	-0-	-895		-0-		181 1 11 4	980 2 393 9		N	357	340 0		22
10	2542 X	888	-0-	-1654		-0-		135 1 1 4	664 2 88 9		N	80	98 0		4
11	2460 X	1042	-0-	-1418		-0-		151 1 4 4	691 2 196 9		N	178	179 0		3
12	2542 X	1158	-0-	-1384		-0-		127 1 9 4	900 2 122 9		N	111	111 0		3
01	1922 X	600	-0-	-1322		-0-		89 1 3 4	392 2 116 9		N	105	99 0		9
02	1456 X	474	-0-	-982		-0-		69 1 5 4	216 2 184 9		N	167	163 0		13
RAMSEY-LARSON 'B' UNIT				WELL #:	3H	RRCID -> 297472	COMPL. DATE 01/30/2014				TOTAL DEPTH 9692 PERF. 9980 - 15613				
09	1080 N	802	-0-	-278		-0-		92 1 6 4	493 2 211 9		N	192	192 0		7
10	985 N	985	-0-	-0-		-0-		125 1 2 4	638 2 220 9		N	200	198 0		9
11	979 N	979	-0-	-0-		-0-		138 1 4 4	640 2 197 9		N	179	181 0		7
12	689 N	689	-0-	-0-		-0-		72 1 7 4	459 2 151 9		N	137	137 0		7
01	737 N	737	-0-	-0-		-0-		101 1 4 4	444 2 188 9		N	171	170 0		8
02	924 N	892	-0-	-32		-0-		160 1 8 4	483 2 241 9		N	219	214 0		13
HIXON-TROUT ALLOCATION				WELL #:	1H	RRCID -> 297473	COMPL. DATE 11/25/2013				TOTAL DEPTH 9465 PERF. 9525 - 14318				
09	1359 N	1359	-0-	-0-		-0-		489 1 35 4	394 2 441 9		N	401	404 0		117
10	1559 N	1559	-0-	-0-		-0-		565 1 36 4	529 2 429 9		N	390	404 0		103
11	1378 N	1378	-0-	-0-		-0-		499 1 63 4	430 2 386 9		N	351	342 0		112
12	1344 N	1344	-0-	-0-		-0-		534 1 109 4	335 2 366 9		N	333	354 0		91
01	1554 N	1554	-0-	-0-		-0-		596 1 48 4	540 2 370 9		N	336	301 0		126
02	1537 N	1537	-0-	-0-		-0-		705 1 65 4	466 2 301 9		N	274	324 0		76

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)															//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES					
VERDUN OIL EF II LLC															//CONT.// 102886											
HIXON-TROUT C UNIT															WELL #:		2H		RRCID -> 297474		COMPL. DATE 06/01/2014		TOTAL DEPTH 9474		PERF. 9644 - 14212	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE									
09	1680 N	1424	-0-	-0-	-256	-0-	542 1	437 2	39 4	406 9	N	369	357 0				101									
10	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	-0-	537 1	499 2	36 4	352 9	N	320	322 0				99									
11	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	-0-	682 1	589 2	87 4	382 9	N	347	341 0				105									
12	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	-0-	580 1	351 2	127 4	374 9	N	340	353 0				92									
01	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	-0-	548 1	496 2	44 4	345 9	N	314	286 0				120									
02	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	-0-	660 1	445 2	60 4	391 9	N	355	375 0				100									

HIXON-TROUT B UNIT															WELL #:		3H		RRCID -> 297475		COMPL. DATE 04/26/2014		TOTAL DEPTH 9473		PERF. 9715 - 14165	
09	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	-0-	771 1	636 2	52 4	154 9	N	140	139 0				44									
10	990 N	990	-0-	-0-	-0-	-0-	411 1	386 2	27 4	166 9	N	151	149 0				46									
11	939 N	939	-0-	-0-	-0-	-0-	368 1	328 2	46 4	197 9	N	179	168 0				57									
12	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	-0-	508 1	316 2	103 4	167 9	N	152	168 0				41									
01	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	-0-	440 1	388 2	34 4	172 9	N	156	139 0				58									
02	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	-0-	468 1	311 2	43 4	179 9	N	163	177 0				44									

HIXON-TROUT B UNIT															WELL #:		1H		RRCID -> 297476		COMPL. DATE 04/27/2013		TOTAL DEPTH 9478		PERF. 9715 - 14354	
09	960 N	499	-0-	-0-	-461	-0-	207 1	165 2	15 4	112 9	N	102	99 0				30									
10	788 N	788	-0-	-0-	-0-	-0-	330 1	307 2	22 4	129 9	N	117	116 0				31									
11	813 N	813	-0-	-0-	-0-	-0-	347 1	298 2	45 4	123 9	N	112	110 0				33									
12	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	-0-	595 1	371 2	119 4	122 9	N	111	112 0				32									
01	673 N	673	-0-	-0-	-0-	-0-	274 1	272 2	25 4	102 9	N	93	90 0				35									
02	555 N	555	-0-	-0-	-0-	-0-	274 1	172 2	21 4	88 9	N	80	97 0				18									

HIXON-TROUT B UNIT															WELL #:		2H		RRCID -> 297477		COMPL. DATE 04/27/2014		TOTAL DEPTH 9473		PERF. 9719 - 14199	
09	1410 N	1111	-0-	-0-	-299	-0-	473 1	378 2	33 4	227 9	N	206	197 0				58									
10	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	-0-	414 1	388 2	28 4	216 9	N	196	204 0				50									
11	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	-0-	427 1	383 2	52 4	199 9	N	181	174 0				57									
12	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	-0-	463 1	288 2	94 4	186 9	N	169	180 0				46									
01	893 N	893	-0-	-0-	-0-	-0-	360 1	325 2	29 4	179 9	N	163	148 0				61									
02	800 N	800	-0-	-0-	-0-	-0-	335 1	224 2	30 4	211 9	N	192	200 0				53									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC HIXON-TROUT B UNIT				//CONT.// //CONT.//	27135 700 102886	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
				WELL #:	4H	RRCID ->	297478	COMPL.	DATE	04/24/2014	TOTAL	DEPTH	9472	PERF.	9664 - 14239	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	1890 N	953	-0-	-937	-0-			414 1	330 2			N	163	160 0		48
								30 4	179 9							
10	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-			441 1	414 2			N	155	161 0		42
								31 4	171 9							
11	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-			427 1	370 2			N	161	151 0		52
								56 4	177 9							
12	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-			491 1	304 2			N	169	174 0		47
								102 4	186 9							
01	805 N	805	-0-	-0-	-0-			327 1	287 2			N	151	142 0		56
								25 4	166 9							
02	793 N	793	-0-	-0-	-0-			354 1	230 2			N	161	170 0		47
								32 4	177 9							
HIXON-LARSON 'A' UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	297479	COMPL.	DATE	08/08/2013	TOTAL	DEPTH	9301	PERF.	9906 - 16163	
09	1230 N	942	-0-	-288	-0-			113 1	598 2			N	204	203 0		10
								7 4	224 9							
10	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-			271 1	1446 2			N	236	242 0		4
								4 4	260 9							
11	819 N	819	-0-	-0-	-0-			116 1	537 2			N	150	148 0		6
								1 4	165 9							
12	900 N	900	-0-	-0-	-0-			78 1	532 2			N	260	248 0		18
								4 4	286 9							
01	975 N	975	-0-	-0-	-0-			146 1	636 2			N	170	176 0		12
								6 4	187 9							
02	794 N	794	-0-	-0-	-0-			137 1	448 2			N	180	178 0		14
								11 4	198 9							
HIXON-LARSON 'B' UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	297480	COMPL.	DATE	08/09/2013	TOTAL	DEPTH	9264	PERF.	9891 - 15874	
09	1560 N	1434	-0-	-126	-0-			197 1	1048 2			N	160	158 0		7
								13 4	176 9							
10	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-			291 1	1506 2			N	199	197 0		9
								4 4	219 9							
11	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-			282 1	1305 2			N	184	187 0		6
								5 4	202 9							
12	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-			231 1	1520 2			N	203	195 0		14
								25 4	223 9							
01	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-			164 1	764 2			N	162	168 0		8
								5 4	178 9							
02	1680 N	1078	-0-	-602	-0-			208 1	675 2			N	163	162 0		9
								16 4	179 9							
RITCHIE FARMS N UNIT				WELL #:	85H	RRCID ->	297483	COMPL.	DATE	06/23/2015	TOTAL	DEPTH	8219	PERF.	8389 - 15537	
09	3000 N	3104	-0-	104	104			739 1	1759 2			N	526	533 0		26
								27 4	579 9							
10	1691 N	1587	-0-	-104	-0-			253 1	681 2			N	573	576 0		23
								23 4	630 9							
11	460 N	460	-0-	-0-	-0-			72 1	153 2			N	210	233 0		-0-
								4 4	231 9							
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	6			6
01	1767 X	448	-0-	-1319	-0-			6 1	10 2			N	392	364 0		34
								1 4	431 9							
02	1596 X	517	-0-	-1079	-0-			21 1	45 2			N	407	414 0		27
								3 4	448 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC JOHNSON-KINSEL E UNIT														
//CONT.// 27135 700				ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES		
//CONT.// 102886														
WELL #: 2H				RRCID -> 297488				COMPL. DATE 12/20/2014				TOTAL DEPTH 9441 PERF.10216 - 17067		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	48 1	753 2	2	N	261	260	0		8
						25 4	287 9							
10	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	61 1	883 2	2	N	269	277	0		-0-
						1 4	296 9							
11	782 N	782	-0-	-0-	-0-	39 1	513 2	2	N	208	199	0		9
						1 4	229 9							
12	370 N	370	-0-	-0-	-0-	17 1	252 2	2	N	92	92	0		9
						101 9								
01	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	76 1	1158 2	2	N	342	340	0		11
						2 4	376 9							
02	740 N	740	-0-	-0-	-0-	60 1	459 2	2	N	191	202	0		-0-
						11 4	210 9							

HIXON-LARSON 'C' UNIT														
WELL #: 1H				RRCID -> 297501				COMPL. DATE 12/14/2012				TOTAL DEPTH 9205 PERF. 9720 - 15438		
09	1133 X	1133	-0-	-0-	-0-	174 1	947 2	2	N	-0-				-0-
						12 4								
10	571 X	571	-0-	-0-	-0-	96 1	474 2	2	N	-0-				-0-
						1 4								
11	1147 X	1147	-0-	-0-	-0-	186 1	849 2	2	N	95	95	0		-0-
						7 4	105 9							
12	1568 X	1568	-0-	-0-	-0-	186 1	1184 2	2	N	166	151	0		15
						15 4	183 9							
01	1325 X	1325	-0-	-0-	-0-	191 1	882 2	2	N	224	229	0		10
						6 4	246 9							
02	1064 X	802	-0-	-262	-0-	145 1	478 2	2	N	154	151	0		13
						10 4	169 9							

HIXON-LARSON 'A' UNIT														
WELL #: 1H				RRCID -> 297508				COMPL. DATE 10/01/2012				TOTAL DEPTH 9314 PERF. 9855 - 16054		
09	1530 X	1363	-0-	-167	-0-	192 1	1081 2	2	N	74	67	0		9
						9 4	81 9							
10	1934 X	1934	-0-	-0-	-0-	290 1	1402 2	2	N	215	215	0		9
						5 4	237 9							
11	1024 X	1024	-0-	-0-	-0-	148 1	683 2	2	N	172	174	0		7
						4 4	189 9							
12	2284 X	2284	-0-	-0-	-0-	262 1	1899 2	2	N	99	94	0		12
						14 4	109 9							
01	1395 X	624	-0-	-771	-0-	103 1	419 2	2	N	89	94	0		7
						4 4	98 9							
02	7684 X	7684	-0-	-0-	-0-	1626 1	5711 2	2	N	147	143	0		11
						185 4	162 9							

JOHNSON-KINSEL A UNIT														
WELL #: 1H				RRCID -> 297509				COMPL. DATE 03/22/2013				TOTAL DEPTH 9432 PERF.10131 - 16873		
09	995 X	995	-0-	-0-	-0-	42 1	669 2	2	N	241	244	0		6
						19 4	265 9							
10	769 X	769	-0-	-0-	-0-	34 1	508 2	2	N	205	211	0		-0-
						1 4	226 9							
11	870 X	430	-0-	-440	-0-	23 1	272 2	2	N	122	115	0		7
						1 4	134 9							
12	899 X	269	-0-	-630	-0-	11 1	147 2	2	N	95	102	0		-0-
						6 4	105 9							
01	372 X	156	-0-	-216	-0-	8 1	109 2	2	N	35	23	0		12
						39 9								
02	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	132 1	794 2	2	N	242	236	0		18
						24 4	266 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC HIXON-KINSEL A UNIT			//CONT.// WELL #:		27135 700 102886 6H	ASSOCIATED RRCID -> 297513		CAPACITY COMPL. DATE 04/24/2016				CNTY: KARNES TOTAL DEPTH 10056 PERF.10377 - 15662						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	2311 X	2311	-0-	-0-	-0-			284 27 4	1 4	1641 359 9	2 9	N	326	315 0				25
10	2935 X	2935	-0-	-0-	-0-			377 23 4	1 4	2132 403 9	2 9	N	366	370 0				21
11	2046 X	2046	-0-	-0-	-0-			293 56 4	1 4	1400 297 9	2 9	N	270	274 0				17
12	2077 X	1952	-0-	-125	-0-			283 79 4	1 4	1264 326 9	2 9	N	296	296 0				17
01	2387 X	2023	-0-	-364	-0-			302 112 4	1 4	1173 436 9	2 9	N	396	381 0				32
02	1904 N	1900	-0-	-4	-0-			281 73 4	1 4	1163 383 9	2 9	N	348	353 0				27
RAMSEY-FAULKNER 'A' UNIT			WELL #:		1H	RRCID -> 297519		COMPL. DATE 01/12/2013				TOTAL DEPTH 9740 PERF.10039 - 16002						
09	3815 X	3815	-0-	-0-	-0-			585 37 4	1 4	3148 45 9	2 9	N	41	44 0				1
10	2627 X	2627	-0-	-0-	-0-			405 5 4	1 4	2100 117 9	2 9	N	106	104 0				3
11	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-			503 8 4	1 4	2340 121 9	2 9	N	110	107 0				6
12	3658 X	1480	-0-	-2178	-0-			175 14 4	1 4	1168 123 9	2 9	N	112	113 0				5
01	3658 X	385	-0-	-3273	-0-			49 14 4	1 4	213 121 9	2 9	N	110	109 0				6
02	3304 X	223	-0-	-3081	-0-			36 2 4	1 4	115 69 9	2 9	N	63	65 0				4
RAMSEY-FAULKNER 'C' UNIT			WELL #:		1H	RRCID -> 297520		COMPL. DATE 02/15/2013				TOTAL DEPTH 9711 PERF. 9927 - 15819						
09	630 N	412	-0-	-218	-0-			50 3 4	1 4	270 89 9	2 9	N	81	77 0				6
10	559 N	559	-0-	-0-	-0-			77 1 4	1 4	381 100 9	2 9	N	91	93 0				4
11	392 N	392	-0-	-0-	-0-			49 1 4	1 4	226 116 9	2 9	N	105	105 0				4
12	751 N	751	-0-	-0-	-0-			76 3 4	1 4	547 125 9	2 9	N	114	111 0				7
01	306 N	306	-0-	-0-	-0-			35 1 4	1 4	156 114 9	2 9	N	104	103 0				8
02	364 N	203	-0-	-161	-0-			28 2 4	1 4	93 80 9	2 9	N	73	74 0				7
RAMSEY-FAULKNER 'B' UNIT			WELL #:		1H	RRCID -> 297521		COMPL. DATE 02/12/2013				TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9865 - 15784						
09	757 N	757	-0-	-0-	-0-			95 5 4	1 4	534 123 9	2 9	N	112	114 0				1
10	632 N	632	-0-	-0-	-0-			81 1 4	1 4	386 164 9	2 9	N	149	146 0				4
11	371 N	371	-0-	-0-	-0-			33 1 4	1 4	150 187 9	2 9	N	170	167 0				7
12	415 N	415	-0-	-0-	-0-			30 2 4	1 4	188 195 9	2 9	N	177	176 0				8
01	381 N	381	-0-	-0-	-0-			46 1 4	1 4	206 128 9	2 9	N	116	118 0				6
02	528 N	528	-0-	-0-	-0-			108 4 4	1 4	322 94 9	2 9	N	85	86 0				5

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
VERDUN OIL EF II LLC														
RITCHIE FARMS F UNIT														
WELL #: 45H RRCID -> 297522 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8259 - 16722														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
09	3360 X	1280	-0-	-2080	-0-	223 1	653 2	N	364	360	0	50		
10	3472 X	522	-0-	-2950	-0-	4 4	400 9	N	388	359	0	79		
11	3360 X	555	-0-	-2805	-0-	31 1	62 2	N	426	390	0	115		
12	3472 X	666	-0-	-2806	-0-	2 4	427 9	N	353	444	0	24		
*01	610 X	610	-0-	-0-	-0-	32 1	45 2	N	63	85	0	2		
02	1303 X	1303	-0-	-0-	-0-	9 4	469 9	N	573	548	0	27		
						150 1	102 2	N						
						26 4	388 9	N						
						147 1	360 2	N						
						34 4	69 9	N						
						191 1	449 2	N						
						33 4	630 9	N						
RITCHIE FARMS R UNIT														
WELL #: 97H RRCID -> 297523 COMPL. DATE 07/21/2018 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8425 - 13777														
09	12630 X	4046	-0-	-8584	-0-	604 1	1546 2	N	1704	1767	0	84		
10	13051 X	3996	-0-	-9055	-0-	22 4	1874 9	N	1856	1860	0	80		
11	12630 X	5740	-0-	-6890	-0-	515 1	1389 2	N	1765	1727	0	118		
12	11594 X	6267	-0-	-5327	-0-	50 4	2042 9	N	1756	1786	0	88		
01	8587 X	5678	-0-	-2909	-0-	1151 1	2517 2	N	1441	1421	0	108		
02	5348 X	3292	-0-	-2056	-0-	130 4	1942 9	N	760	806	0	62		
						1760 1	2422 2	N						
						153 4	1932 9	N						
						1367 1	2661 2	N						
						65 4	1585 9	N						
						774 1	1517 2	N						
						165 4	836 9	N						
ALTITO A														
WELL #: 357H RRCID -> 297524 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 9888 - 16755														
09	1230 N	1179	-0-	-51	-0-	80 1	872 2	Y	199	213	0	2		
10	3100 N	4233	-0-	1133	1133	8 4	219 9	Y	242	239	0	5		
11	2031 N	898	-0-	-1133	-0-	282 1	3676 2	Y	189	192	0	2		
12	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	9 4	266 9	Y	297	288	0	11		
01	712 N	712	-0-	-0-	-0-	54 1	631 2	Y	234	242	0	3		
02	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	5 4	208 9	Y	106	109	0	-0-		
						53 1	629 2	Y						
						1 4	327 9	Y						
						34 1	420 2	Y						
						1 4	257 9	Y						
						274 1	3249 2	Y						
						61 4	117 9	Y						
ALTITO A 30B UNIT														
WELL #: 3011H RRCID -> 297525 COMPL. DATE 02/07/2016 TOTAL DEPTH 8983 PERF. 9378 - 14460														
09	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	454 1	302 2	N	326	300	0	30		
10	752 N	752	-0-	-0-	-0-	30 4	359 9	N	297	300	0	27		
11	697 N	697	-0-	-0-	-0-	207 1	205 2	N	305	306	0	26		
12	702 N	702	-0-	-0-	-0-	13 4	327 9	N	326	332	0	20		
01	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	160 1	182 2	N	273	273	0	20		
*02	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	19 4	336 9	N	371	366	0	25		
						187 1	132 2	N						
						24 4	359 9	N						
						349 1	360 2	N						
						57 4	300 9	N						
						760 1	775 2	N						
						122 4	408 9	N						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC ALTITO A				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #: 354H		ASSOCIATED RRCID -> 297526		CAPACITY COMPL. DATE 12/24/2015				CNTY: KARNES 9378 PERF. 9896 - 17277				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	4950 X	2445	-0-	-2505	-0-	185 13 4	1 142 2	2105 9	2	Y	129	130 0				1
10	3410 X	3154	-0-	-256	-0-	205 12 4	1 2735 2	2735 9	2	Y	184	176 0				9
11	5820 X	3471	-0-	-2349	-0-	233 20 4	1 2804 2	2804 9	2	Y	376	373 0				12
12	6014 X	1703	-0-	-4311	-0-	121 4 4	1 1403 2	1403 9	2	Y	159	170 0				1
01	3007 X	1389	-0-	-1618	-0-	84 4 4	1 1089 2	1089 9	2	Y	193	189 0				5
02	3248 X	849	-0-	-2399	-0-	55 4 4	1 655 2	655 9	2	Y	119	111 0				13
ALTITO A				WELL #: 356H	RRCID -> 297527	COMPL. DATE 12/20/2015				TOTAL DEPTH	9455 PERF. 9931 - 17264					
09	5250 X	1683	-0-	-3567	-0-	116 12 4	1 1255 2	1255 9	2	Y	273	274 0				1
10	5425 X	1087	-0-	-4338	-0-	70 4 4	1 925 2	925 9	2	Y	80	81 0				-0-
11	5250 X	898	-0-	-4352	-0-	61 3 4	1 715 2	715 9	2	Y	108	104 0				4
12	2387 X	618	-0-	-1769	-0-	30 1 4	1 345 2	345 9	2	Y	220	223 0				1
01	1736 X	1017	-0-	-719	-0-	64 1 4	1 832 2	832 9	2	Y	108	105 0				4
02	1456 X	-0-	-0-	-1456	-0-	2 4	1 119 2	119 9	2	Y	103	104 0				3
ALTITO A				WELL #: 355H	RRCID -> 297528	COMPL. DATE 12/22/2015				TOTAL DEPTH	9391 PERF. 9956 - 17195					
09	2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	222 14 4	1 2489 2	2489 9	2	Y	74	74 0				1
10	4775 X	4775	-0-	-0-	-0-	319 14 4	1 4308 2	4308 9	2	Y	122	117 0				6
11	2126 X	2126	-0-	-0-	-0-	121 11 4	1 1499 2	1499 9	2	Y	450	449 0				7
12	2325 X	875	-0-	-1450	-0-	38 1 4	1 489 2	489 9	2	Y	315	311 0				11
01	2586 X	2586	-0-	-0-	-0-	164 3 4	1 2167 2	2167 9	2	Y	229	237 0				3
02	1260 X	1173	-0-	-87	-0-	74 7 4	1 854 2	854 9	2	Y	216	214 0				5
ALTITO A 30B UNIT				WELL #: 3010H	RRCID -> 297529	COMPL. DATE 02/08/2016				TOTAL DEPTH	8930 PERF. 9322 - 14376					
09	620 N	620	-0-	-0-	-0-	147 30 4	1 83 2	83 9	2	N	327	329 0				32
10	530 N	530	-0-	-0-	-0-	66 3 4	1 62 2	62 9	2	N	363	372 0				23
11	372 N	372	-0-	-0-	-0-	9 1 4	1 8 2	8 9	2	N	322	313 0				32
12	443 N	443	-0-	-0-	-0-	61 10 4	1 46 2	46 9	2	N	296	298 0				30
01	629 N	629	-0-	-0-	-0-	120 23 4	1 119 2	119 9	2	N	334	333 0				31
02	336 N	332	-0-	-4	-0-	29 4 4	1 32 2	32 9	2	N	243	259 0				15

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC ALTITO A														CNTY: KARNES											
//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #: 216H														ASSOCIATED		CAPACITY		COMPL. DATE 03/03/2019				TOTAL DEPTH 9199		PERF. 9567 - 13993	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE								
09	3000 N	4663	-0-		1663	1663	445 1	3786 2	158 4	274 9	Y	249	244 0				12								
10	2379 N	716	-0-		-1663	-0-	51 1	389 2	5 4	271 9	Y	246	246 0				12								
11	535 N	535	-0-		-0-	-0-	53 1	344 2	17 4	121 9	Y	110	111 0				11								
12	545 N	545	-0-		-0-	-0-	35 1	335 2	7 4	168 9	Y	153	157 0				7								
01	2976 X	415	-0-		-2561	-0-	47 1	235 2	8 4	125 9	Y	114	111 0				10								
02	896 X	379	-0-		-517	-0-	41 1	229 2	6 4	103 9	Y	94	96 0				8								
ALTITO A														WELL #: 358H		RRCID -> 297531		COMPL. DATE 01/21/2015		TOTAL DEPTH 9491		PERF. 9915 - 16746			
09	1740 N	1627	-0-		-113	-0-	111 1	1223 2	9 4	284 9	Y	258	271 0				8								
10	1439 N	1439	-0-		-0-	-0-	78 1	1028 2	3 4	330 9	Y	300	301 0				7								
11	1472 N	1472	-0-		-0-	-0-	92 1	1076 2	9 4	295 9	Y	268	267 0				8								
12	2627 N	2627	-0-		-0-	-0-	176 1	2154 2	5 4	292 9	Y	265	265 0				8								
01	3100 N	3230	-0-		130	130	206 1	2684 2	7 4	333 9	Y	303	301 0				10								
02	2800 N	2779	-0-		-21	109	197 1	2308 2	26 4	248 9	Y	225	225 0				10								
RAMSEY-LARSON 'C' UNIT														WELL #: 2H		RRCID -> 297532		COMPL. DATE 01/27/2014		TOTAL DEPTH 9703		PERF. 9802 - 15631			
09	2610 X	1315	-0-		-1295	-0-	157 1	855 2	10 4	293 9	N	266	265 0				11								
10	1550 X	953	-0-		-597	-0-	125 1	625 2	2 4	201 9	N	183	184 0				10								
11	1080 X	740	-0-		-340	-0-	91 1	419 2	3 4	227 9	N	206	206 0				10								
12	1023 X	739	-0-		-284	-0-	69 1	443 2	6 4	221 9	N	201	196 0				15								
01	1364 X	582	-0-		-782	-0-	74 1	326 2	3 4	179 9	N	163	172 0				6								
02	1232 X	607	-0-		-625	-0-	99 1	326 2	8 4	174 9	N	158	146 0				18								
RAMSEY-LARSON 'B' UNIT														WELL #: 1H		RRCID -> 297533		COMPL. DATE 12/09/2012		TOTAL DEPTH 9662		PERF. 9865 - 15557			
09	270 N	130	-0-		-140	-0-	16 1	93 2	1 4	20 9	N	18	15 0				3								
10	213 N	213	-0-		-0-	-0-	22 1	114 2	77 9		N	70	69 0				4								
11	407 N	407	-0-		-0-	-0-	55 1	252 2	2 4	98 9	N	89	88 0				5								
12	318 N	318	-0-		-0-	-0-	25 1	163 2	2 4	128 9	N	116	116 0				5								
01	313 N	313	-0-		-0-	-0-	37 1	161 2	1 4	114 9	N	104	103 0				6								
02	392 N	304	-0-		-88	-0-	53 1	164 2	3 4	84 9	N	76	77 0				5								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
VERDUN OIL EF II LLC														
SCHULZE-SCOTT B UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 297534														
COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 7904 - 13658														
CNTY: KARNES														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	1290 X	1290	-0-	-0-	-0-	84 1	1015 2	189 9	N	172	157 1		61	
10	1196 X	1196	-0-	-0-	-0-	88 1	967 2	139 9	N	126	155 1		32	
11	1163 X	1163	-0-	-0-	-0-	5 1	1068 2	88 9	N	80	66 1		46	
12	1395 X	1373	-0-	-22	-0-	1226 2	2 4		N	132	91 1		87	
*01	1116 X	1096	-0-	-20	-0-	941 2	155 9		N	141	148 1		80	
02	1008 X	999	-0-	-9	-0-	69 1	752 2		N	162	135 1		107	
						178 9								
MELLENBRUCH ALLOCATION A														
WELL #: 101H RRCID -> 297535														
COMPL. DATE 11/15/2018 TOTAL DEPTH 10131 PERF.10416 - 16724														
09	2168 X	2168	-0-	-0-	-0-	661 1	798 2	635 9	N	577	612 1		55	
10	1923 X	1923	-0-	-0-	-0-	521 1	645 2	719 9	N	654	637 1		72	
11	2034 X	2034	-0-	-0-	-0-	514 1	600 2	889 9	N	808	758 1		122	
12	2512 X	2512	-0-	-0-	-0-	710 1	599 2	1015 9	N	923	865 1		180	
01	1309 X	1309	-0-	-0-	-0-	319 1	354 2	615 9	N	559	662 1		77	
02	1206 X	1206	-0-	-0-	-0-	290 1	257 2	614 9	N	558	537 1		98	
						45 4								
MELLENBRUCH UNIT														
WELL #: 107H RRCID -> 297536														
COMPL. DATE 08/22/2019 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10487 - 14901														
09	1674 X	1674	-0-	-0-	-0-	553 1	673 2	384 9	N	349	381 1		30	
10	2190 X	2190	-0-	-0-	-0-	804 1	1011 2	317 9	N	288	288 1		30	
11	1588 X	1588	-0-	-0-	-0-	544 1	591 2	418 9	N	380	344 1		66	
12	1022 X	1022	-0-	-0-	-0-	333 1	272 2	322 9	N	293	300 1		59	
01	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	1399 1	1560 2	584 9	N	531	498 1		92	
02	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	1074 1	999 2	498 9	N	453	477 1		68	
						183 4								
MELLENBRUCH UNIT														
WELL #: 106H RRCID -> 297537														
COMPL. DATE 08/19/2019 TOTAL DEPTH 10060 PERF.10508 - 14940														
09	1463 X	1463	-0-	-0-	-0-	509 1	625 2	276 9	N	251	267 1		21	
10	1089 X	1089	-0-	-0-	-0-	374 1	450 2	238 9	N	216	219 1		18	
11	1674 X	1674	-0-	-0-	-0-	613 1	717 2	308 9	N	280	226 1		72	
12	1295 X	1295	-0-	-0-	-0-	430 1	365 2	378 9	N	344	327 1		89	
01	4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	1808 1	2003 2	681 9	N	619	617 1		91	
02	3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	1626 1	1436 2	531 9	N	483	493 1		81	
						244 4								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
VERDUN OIL EF II LLC														
MELLENBRUCH UNIT														
WELL #: 10H RRCID -> 297538 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 10109 PERF.10300 - 16116														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1320 X	1216	-0-	-104	-0-	296 1	506 2	Y	317	362 1				21
						65 4	349 9							
10	1333 X	716	-0-	-617	-0-	222 1	311 2	Y	153	160 1				14
						15 4	168 9							
11	1290 X	723	-0-	-567	-0-	256 1	314 2	Y	119	124 1				9
						22 4	131 9							
12	1333 X	1069	-0-	-264	-0-	367 1	362 2	Y	234	165 1				78
						83 4	257 9							
01	1271 X	578	-0-	-693	-0-	159 1	176 2	Y	211	255 1				34
						11 4	232 9							
02	1148 X	885	-0-	-263	-0-	252 1	223 2	Y	292	285 1				41
						89 4	321 9							
MELLENBRUCH UNIT														
WELL #: 11H RRCID -> 297539 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 10139 PERF.10358 - 16163														
09	1050 X	209	-0-	-841	-0-	68 1	75 2	Y	44	44 1				-0-
						18 4	48 9							
10	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-			Y	-0-					-0-
11	720 X	-0-	-0-	-720	-0-			Y	-0-					-0-
12	744 X	-0-	-0-	-744	-0-			Y	-0-					-0-
01	558 X	-0-	-0-	-558	-0-			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	15	11 1				4
HIXON-CARDEN														
WELL #: 3H RRCID -> 297544 COMPL. DATE 10/28/2015 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 9724 - 14511														
09	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	595 1	487 2	N	217	210 0				60
						41 4	239 9							
10	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	436 1	404 2	N	233	231 0				62
						30 4	256 9							
11	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	416 1	372 2	N	212	208 0				66
						48 4	233 9							
12	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	497 1	294 2	N	179	198 0				47
						102 4	197 9							
01	924 N	924	-0-	-0-	-0-	367 1	341 2	N	168	156 0				59
						31 4	185 9							
02	808 N	808	-0-	-0-	-0-	344 1	234 2	N	179	189 0				49
						33 4	197 9							
HIXON-CARDEN														
WELL #: 1H RRCID -> 297545 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 9326 PERF. 9698 - 14189														
09	713 N	713	-0-	-0-	-0-	322 1	263 2	N	95	95 0				27
						23 4	105 9							
10	813 N	813	-0-	-0-	-0-	348 1	326 2	N	103	103 0				27
						26 4	113 9							
11	745 N	745	-0-	-0-	-0-	309 1	287 2	N	102	97 0				32
						37 4	112 9							
12	567 N	567	-0-	-0-	-0-	250 1	157 2	N	97	103 0				26
						53 4	107 9							
01	604 N	604	-0-	-0-	-0-	264 1	219 2	N	94	87 0				33
						18 4	103 9							
02	521 N	521	-0-	-0-	-0-	240 1	154 2	N	97	103 0				27
						20 4	107 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC MALTSBERGER				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #:	33H	ASSOCIATED RRCID -> 297549				CAPACITY COMPL. DATE 02/13/2013				CNTY: KARNES 9783 PERF.10165 - 14646			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE			
09	223 N	223	-0-	-0-	-0-	3	2	220	9	N	200	222	0	7			
10	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	49	1	950	2	N	155	161	0	1			
						6	4	171	9								
11	815 N	815	-0-	-0-	-0-	36	1	656	2	N	99	94	0	6			
						14	4	109	9								
12	733 N	733	-0-	-0-	-0-	38	1	610	2	N	71	77	0	-0-			
						7	4	78	9								
01	3100 N	4973	-0-	1873	1873	302	1	4515	2	N	87	81	0	6			
						60	4	96	9								
02	1990 N	117	-0-	-1873	-0-	23	1	10	2	N	73	75	0	4			
						4	4	80	9								
JOHNSON-KINSEL 'B' UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 297625				COMPL. DATE 03/24/2013				TOTAL DEPTH 9384 PERF.10122 - 16550			
09	334 N	334	-0-	-0-	-0-	15	1	231	2	N	73	75	0	-0-			
						8	4	80	9								
10	484 N	484	-0-	-0-	-0-	25	1	357	2	N	92	92	0	-0-			
						1	4	101	9								
11	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	88	1	929	2	N	71	67	0	4			
						5	4	78	9								
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	79	2	N	11	15	0	-0-			
						12	9										
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	55	2	N	11	7	0	4			
						12	9										
02	376 N	376	-0-	-0-	-0-	25	1	268	2	N	69	66	0	7			
						7	4	76	9								
JOHNSON-KINSEL C UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 297626				COMPL. DATE 01/14/2013				TOTAL DEPTH 9404 PERF.10063 - 16582			
09	1500 X	540	-0-	-960	-0-	27	1	413	2	N	75	77	0	-0-			
						17	4	83	9								
10	899 X	628	-0-	-271	-0-	34	1	487	2	N	96	96	0	-0-			
						1	4	106	9								
11	446 N	446	-0-	-0-	-0-	31	1	333	2	N	74	70	0	4			
						1	4	81	9								
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	55	2	N	11	15	0	-0-			
						12	9										
01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	11	1	162	2	N	24	24	0	-0-			
						26	9										
02	989 N	989	-0-	-0-	-0-	125	1	709	2	N	128	128	0	-0-			
						14	4	141	9								
JOHNSON-KINSEL E UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 297627				COMPL. DATE 10/31/2012				TOTAL DEPTH 9456 PERF.10254 - 16360			
09	822 N	822	-0-	-0-	-0-	48	1	748	2	N	-0-			-0-			
						26	4										
10	797 N	797	-0-	-0-	-0-	54	1	742	2	N	-0-			-0-			
						1	4										
11	816 N	816	-0-	-0-	-0-	59	1	755	2	N	-0-			-0-			
						2	4										
12	817 N	817	-0-	-0-	-0-	58	1	749	2	N	-0-			-0-			
						10	4										
01	809 N	809	-0-	-0-	-0-	50	1	758	2	N	-0-			-0-			
						1	4										
02	756 N	659	-0-	-97	-0-	85	1	559	2	N	-0-			-0-			
						15	4										

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
VERDUN OIL EF II LLC				//CONT.// 102886		WELL #: 3014H		RRCID -> 297666		COMPL. DATE 02/07/2016		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 9329 - 14363	
ALTITO A 30A UNIT															
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
09	360 N	360	-0-	-0-	-0-	30 1	18 2	5 4	N	279	260 0		20		
10	327 N	327	-0-	-0-	-0-	32 1	32 2	1 4	N	238	243 0		15		
11	229 N	229	-0-	-0-	-0-	2 1	3 2	224 9	N	204	201 0		18		
12	2822 N	2822	-0-	-0-	-0-	1324 1	1087 2	204 4	N	188	190 0		16		
01	3100 N	4774	-0-	1674	1674	2041 1	1903 2	422 4	N	371	348 0		39		
*02	2095 N	421	-0-	-1674	-0-	78 1	81 2	12 4	N	227	248 0		18		
RAMSEY-LARSON 'A' UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 297678		COMPL. DATE 12/11/2014		TOTAL DEPTH 9725		PERF. 9874 - 15372			
09	2291 X	2291	-0-	-0-	-0-	310 1	1667 2	20 4	N	267	265 0		11		
10	2325 X	2325	-0-	-0-	-0-	328 1	1665 2	4 4	N	298	296 0		13		
11	2250 X	2249	-0-	-1	-0-	339 1	1564 2	10 4	N	305	303 0		15		
12	2389 X	2389	-0-	-0-	-0-	267 1	1728 2	23 4	N	337	328 0		24		
01	2356 X	1945	-0-	-411	-0-	299 1	1351 2	11 4	N	258	273 0		9		
02	2100 N	1543	-0-	-557	-0-	284 1	945 2	21 4	N	266	264 0		11		
RAMSEY-LARSON 'A' UNIT				WELL #:	3H	RRCID -> 297679		COMPL. DATE 12/09/2014		TOTAL DEPTH 9708		PERF. 9918 - 15379			
09	2320 X	2320	-0-	-0-	-0-	318 1	1707 2	20 4	N	250	249 0		10		
10	1612 X	1596	-0-	-16	-0-	230 1	1111 2	2 4	N	230	233 0		7		
11	1770 X	1622	-0-	-148	-0-	244 1	1101 2	5 4	N	247	242 0		12		
12	2256 X	2256	-0-	-0-	-0-	257 1	1661 2	22 4	N	287	279 0		20		
01	2387 X	1505	-0-	-882	-0-	229 1	1036 2	9 4	N	210	218 0		12		
02	1512 N	1482	-0-	-30	-0-	273 1	884 2	20 4	N	277	253 0		36		
GARCIA C-D UNIT				WELL #:	41H	RRCID -> 297700		COMPL. DATE 11/18/2022		TOTAL DEPTH 8829		PERF. 8950 - 18226			
09	4877 X	4877	-0-	-0-	-0-	186 1	2940 2	55 4	N	1542	1544 0		40		
10	5715 X	5715	-0-	-0-	-0-	368 1	3550 2	22 4	N	1614	1622 0		32		
11	5248 X	5248	-0-	-0-	-0-	361 1	3263 2	23 4	N	1455	1463 0		24		
12	5022 X	4224	-0-	-798	-0-	506 1	2217 2	32 4	N	1335	1335 0		24		
01	5077 X	5077	-0-	-0-	-0-	1715 1	1788 2	21 4	N	1412	1404 0		32		
02	5152 X	4532	-0-	-620	-0-	364 1	2834 2	13 4	N	1201	1225 0		8		

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC MALTSBERGER														
//CONT.// 27135 700					ASSOCIATED					CAPACITY				
//CONT.// 102886										CNTY: KARNES				
WELL #: 36H					RRCID -> 297722					COMPL. DATE 01/20/2025				
										TOTAL DEPTH 10041				
										PERF.10525 - 17351				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE
09	99120 X	51588	-0-	-47532	-0-			1670	1	46162	2	N	3227	3242 0
								206	4	3550	9			120
10	83421 X	53171	-0-	-30250	-0-			1706	1	47838	2	N	3016	3022 0
								309	4	3318	9			114
11	58830 X	47132	-0-	-11698	-0-			1578	1	42091	2	N	2347	2368 0
								881	4	2582	9			93
12	58776 X	40524	-0-	-18252	-0-			1576	1	36198	2	N	2133	2130 0
								404	4	2346	9			96
01	58776 X	36675	-0-	-22101	-0-			1413	1	32848	2	N	1819	1824 0
								413	4	2001	9			91
02	48160 X	4348	-0-	-43812	-0-			1253	1	780	2	N	1984	1976 0
								133	4	2182	9			99

MALTSBERGER HIXON E UNIT					WELL #: 3H					RRCID -> 297728				
										COMPL. DATE 09/10/2016				
										TOTAL DEPTH 9607				
										PERF.10282 - 17677				
09	1860 N	1650	-0-	-210	-0-			185	1	1065	2	N	348	348 0
								17	4	383	9			22
10	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-			207	1	1172	2	N	396	391 0
								13	4	436	9			27
11	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-			171	1	816	2	N	377	371 0
								30	4	415	9			33
12	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-			183	1	826	2	N	605	603 0
								54	4	666	9			35
01	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-			173	1	679	2	N	578	579 0
								68	4	636	9			34
02	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-			236	1	993	2	N	567	557 0
								49	4	624	9			44

MALTSBERGER					WELL #: 81H					RRCID -> 297730				
										COMPL. DATE 09/30/2022				
										TOTAL DEPTH 9865				
										PERF. 9975 - 17576				
09	17550 X	12636	-0-	-4914	-0-			369	1	10206	2	N	1833	1837 0
								45	4	2016	9			70
10	18135 X	13048	-0-	-5087	-0-			386	1	10812	2	N	1618	1609 0
								70	4	1780	9			79
11	15060 X	12444	-0-	-2616	-0-			376	1	10020	2	N	1678	1685 0
								202	4	1846	9			72
12	14601 X	11842	-0-	-2759	-0-			408	1	9373	2	N	1779	1766 0
								104	4	1957	9			85
01	14074 X	11801	-0-	-2273	-0-			397	1	9241	2	N	1863	1868 0
								114	4	2049	9			80
02	11788 X	2480	-0-	-9308	-0-			380	1	237	2	N	1658	1646 0
								39	4	1824	9			92

MALTSBERGER					WELL #: 79H					RRCID -> 297731				
										COMPL. DATE 04/01/2020				
										TOTAL DEPTH 9578				
										PERF.10092 - 18225				
09	6270 X	5166	-0-	-1104	-0-			186	1	3616	2	N	1225	1228 0
								16	4	1348	9			50
10	5418 X	5418	-0-	-0-	-0-			200	1	3825	2	N	1244	1247 0
								25	4	1368	9			47
11	5576 X	5576	-0-	-0-	-0-			224	1	4049	2	N	1107	1115 0
								85	4	1218	9			39
12	5239 X	4595	-0-	-644	-0-			221	1	3481	2	N	791	794 0
								23	4	870	9			36
01	5332 X	4674	-0-	-658	-0-			223	1	3556	2	N	776	775 0
								41	4	854	9			37
02	5208 X	1204	-0-	-4004	-0-			208	1	91	2	N	809	792 0
								15	4	890	9			54

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)															//CONT.// 27135 700															ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: KARNES																																																											
VERDUN OIL EF II LLC															//CONT.// 102886															WELL #: 154H															RRCID -> 297732															COMPL. DATE 06/09/2019															TOTAL DEPTH 9703															PERF. 9814 - 21246																													
MALTSBERGER																																																																																																																							
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																																																																																																					
09	4590 X		4301	-0-	-289	-0-		164 1	14 4	3186 2	937 9	N	852	853 0				31																																																																																																					
10	5345 X		5345	-0-	-0-	-0-		207 1	26 4	3958 2	1154 9	N	1049	1040 0				40																																																																																																					
11	5505 X		5505	-0-	-0-	-0-		228 1	82 4	4135 2	1060 9	N	964	964 0				40																																																																																																					
12	4696 X		4696	-0-	-0-	-0-		220 1	41 4	3494 2	941 9	N	855	857 0				38																																																																																																					
01	4433 X		4227	-0-	-206	-0-		193 1	38 4	3080 2	916 9	N	833	836 0				35																																																																																																					
02	5152 X		1071	-0-	-4081	-0-		171 1	7 4	76 2	817 9	N	743	737 0				41																																																																																																					
MALTSBERGER															WELL #: 153H															RRCID -> 297733															COMPL. DATE 06/08/2019															TOTAL DEPTH 9554															PERF. 9858 - 15426																																												
09	4230 X		3060	-0-	-1170	-0-		126 1	11 4	2444 2	479 9	N	435	459 0				17																																																																																																					
10	4371 X		3223	-0-	-1148	-0-		138 1	17 4	2631 2	437 9	N	397	404 0				10																																																																																																					
11	3600 X		3136	-0-	-464	-0-		140 1	50 4	2542 2	404 9	N	367	367 0				10																																																																																																					
12	3317 X		3062	-0-	-255	-0-		156 1	28 4	2484 2	394 9	N	358	353 0				15																																																																																																					
01	3162 X		2955	-0-	-207	-0-		150 1	30 4	2389 2	386 9	N	351	355 0				11																																																																																																					
02	2940 X		698	-0-	-2242	-0-		162 1	12 4	71 2	453 9	N	412	402 0				21																																																																																																					
MALTSBERGER															WELL #: 75H															RRCID -> 297734															COMPL. DATE 02/06/2017															TOTAL DEPTH 9747															PERF.10069 - 19846																																												
09	3660 X		2252	-0-	-1408	-0-		86 1	7 4	1672 2	487 9	N	443	442 0				17																																																																																																					
10	3782 X		2196	-0-	-1586	-0-		83 1	10 4	1596 2	507 9	N	461	461 0				17																																																																																																					
11	3660 X		2233	-0-	-1427	-0-		89 1	36 4	1613 2	495 9	N	450	450 0				17																																																																																																					
12	2511 X		2043	-0-	-468	-0-		93 1	17 4	1478 2	455 9	N	414	412 0				19																																																																																																					
01	2511 X		2065	-0-	-446	-0-		93 1	18 4	1489 2	465 9	N	423	424 0				18																																																																																																					
02	2100 X		512	-0-	-1588	-0-		87 1	6 4	38 2	381 9	N	346	346 0				18																																																																																																					
MALTSBERGER															WELL #: 27H															RRCID -> 297735															COMPL. DATE 09/12/2014															TOTAL DEPTH 9564															PERF.10069 - 14512																																												
09	1080 N		940	-0-	-140	-0-		30 1	2 4	586 2	322 9	N	293	299 0				9																																																																																																					
10	1066 N		1066	-0-	-0-	-0-		35 1	5 4	670 2	356 9	N	324	320 0				13																																																																																																					
11	868 N		868	-0-	-0-	-0-		28 1	7 4	505 2	328 9	N	298	296 0				15																																																																																																					
12	992 N		992	-0-	-0-	-0-		33 1	6 4	526 2	427 9	N	388	385 0				18																																																																																																					
01	982 N		982	-0-	-0-	-0-		32 1	6 4	516 2	428 9	N	389	392 0				15																																																																																																					
02	812 N		292	-0-	-520	-0-		29 1	2 4	13 2	248 9	N	225	229 0				11																																																																																																					

04/16/2026
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 01

PAGE: 1225

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL FIELD II LLC MALTSBERGER				//CONT.// WELL #:	27135 700 102886 19H	ASSOCIATED RRCID -> 297736	CAPACITY COMPL. DATE 04/26/2012				TOTAL DEPTH	CNTY: KARNES 9322 PERF. 9818 - 15276						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	1950 X	1522	-0-	-0-	-428	-0-		61	1	1184	2	N	247	244	0			10
10	2015 X	1207	-0-	-0-	-808	-0-		5	4	272	9	N	209	215	0			4
11	1950 X	765	-0-	-0-	-1185	-0-		48	1	923	2	N	134	132	0			6
12	1457 X	863	-0-	-0-	-594	-0-		6	4	230	9	N	177	176	0			7
01	1581 X	841	-0-	-0-	-740	-0-		32	1	573	2	N	152	154	0			5
02	1428 X	225	-0-	-0-	-1203	-0-		13	4	147	9	N	148	145	0			8
								39	1	622	2	N						
								7	4	195	9	N						
								39	1	626	2	N						
								9	4	167	9	N						
								41	1	18	2	N						
								3	4	163	9							
MALTSBERGER					WELL #:	32H	RRCID -> 297754	COMPL. DATE 02/12/2013				TOTAL DEPTH	9783	PERF.	10165	-	14646	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		21	1	404	2	N	-0-	29	0			-0-
10	442 X	442	-0-	-0-	-0-	-0-		3	4	14	9	N	13	13	0			-0-
11	823 X	823	-0-	-0-	-0-	-0-		41	1	757	2	N	9	9	0			-0-
12	652 X	652	-0-	-0-	-0-	-0-		15	4	10	9	N	299	299	0			-0-
01	648 X	648	-0-	-0-	-0-	-0-		19	1	302	2	N	20	20	0			-0-
02	756 N	64	-0-	-0-	-692	-0-		2	4	329	9	N	4	4	0			-0-
								37	1	582	2	N						
								7	4	22	9	N						
								41	1	18	2	N						
								1	4	4	9							
MALTSBERGER					WELL #:	26H	RRCID -> 297759	COMPL. DATE 05/11/2014				TOTAL DEPTH	9707	PERF.	10203	-	14599	
09	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	-0-		49	1	948	2	N	106	101	0			5
10	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	-0-		4	4	117	9	N	228	223	0			10
11	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	-0-		106	1	2037	2	N	292	290	0			12
12	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	-0-		13	4	251	9	N	317	317	0			12
01	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	-0-		85	1	1550	2	N	234	234	0			12
02	1288 N	217	-0-	-0-	-1071	-0-		25	4	321	9	N	130	138	0			4
								105	1	1715	2	N						
								11	4	349	9	N						
								43	1	718	2	N						
								7	4	257	9	N						
								49	1	21	2	N						
								4	4	143	9							
MALTSBERGER HIXON C UNIT					WELL #:	2H	RRCID -> 297773	COMPL. DATE 03/06/2015				TOTAL DEPTH	9904	PERF.	10465	-	16734	
09	2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	-0-		124	1	2396	2	N	35	34	0			1
10	899 N	899	-0-	-0-	-0-	-0-		11	4	39	9	N	54	54	0			1
11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	-0-		41	1	795	2	N	58	56	0			3
12	141 N	141	-0-	-0-	-0-	-0-		4	4	59	9	N	62	62	0			3
01	158 X	158	-0-	-0-	-0-	-0-		7	1	136	2	N	32	34	0			1
02	196 X	128	-0-	-0-	-68	-0-		4	4	64	9	N	35	34	0			2
								4	1	68	2	N						
								1	4	68	9	N						
								7	1	113	2	N						
								3	4	35	9	N						
								60	1	27	2	N						
								2	4	39	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)															//CONT.// 27135 700					ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: KARNES									
VERDUN OIL EF II LLC															//CONT.// 102886																								
GARCIA B UNIT															WELL #: 103H					RRCID -> 297774					COMPL. DATE 02/23/2020					TOTAL DEPTH 8854					PERF. 9219 - 18944				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE															
09	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	-0-		14	1	206	2	N	889	887	0			26																					
10	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	-0-		38	1	362	2	N	1106	1115	0			17																					
11	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	-0-		26	1	237	2	N	893	896	0			14																					
12	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	-0-		22	1	111	2	N	919	921	0			12																					
01	947 N	947	-0-	-0-	-0-	-0-		66	1	109	2	N	701	694	0			19																					
02	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	-0-		33	1	252	2	N	953	965	0			7																					
HIXON-STATE OF TEXAS UNIT															WELL #: 1H					RRCID -> 297775					COMPL. DATE 04/03/2014					TOTAL DEPTH 9920					PERF. 10057 - 16975				
09	717 N	717	-0-	-0-	-0-	-0-		68	1	390	2	N	230	228	0			14																					
10	759 N	759	-0-	-0-	-0-	-0-		76	1	431	2	N	225	223	0			16																					
11	608 N	608	-0-	-0-	-0-	-0-		63	1	301	2	N	212	214	0			14																					
12	606 N	606	-0-	-0-	-0-	-0-		63	1	280	2	N	223	223	0			14																					
01	540 N	540	-0-	-0-	-0-	-0-		54	1	213	2	N	229	227	0			16																					
02	560 N	458	-0-	-102	-0-	-0-		44	1	184	2	N	200	203	0			13																					
HIXON-CARDEN A UNIT															WELL #: 1H					RRCID -> 297776					COMPL. DATE 11/26/2013					TOTAL DEPTH 9142					PERF. 9450 - 14017				
09	1050 X	1045	-0-	-5	-0-	-0-		462	1	370	2	N	164	159	0			48																					
10	1194 X	1194	-0-	-0-	-0-	-0-		500	1	462	2	N	181	180	0			49																					
11	1126 X	1126	-0-	-0-	-0-	-0-		470	1	401	2	N	176	172	0			53																					
12	1231 X	1231	-0-	-0-	-0-	-0-		564	1	359	2	N	175	178	0			50																					
01	1242 X	1242	-0-	-0-	-0-	-0-		544	1	496	2	N	143	143	0			50																					
02	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	-0-		571	1	388	2	N	141	150	0			41																					
NEWMAN BROWN TRUST UNIT															WELL #: 3H					RRCID -> 297781					COMPL. DATE 11/11/2015					TOTAL DEPTH 8619					PERF. 9072 - 13508				
09	726 N	726	-0-	-0-	-0-	-0-		101	1	217	2	N	360	369	0			27																					
10	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	-0-		659	1	1313	2	N	356	351	0			32																					
11	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	-0-		186	1	406	2	N	393	376	0			49																					
12	362 N	362	-0-	-0-	-0-	-0-		24	1	32	2	N	277	304	0			22																					
01	303 N	303	-0-	-0-	-0-	-0-		21	1	23	2	N	231	249	0			4																					
02	952 N	264	-0-	-688	-0-	-0-		15	1	27	2	N	201	158	0			47																					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC SCHULZE-SCOTT B UNIT				//CONT.// 27135 700 102886 WELL #:	4H	ASSOCIATED RRCID -> 297787	CAPACITY COMPL. DATE 11/04/2013				CNTY: KARNES TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7904 - 13644				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	2520 X	1961	-0-	-559	-0-		138 4	1681 2	138 9	N		125	120 1		41
10	2604 X	2043	-0-	-561	-0-		161 4	1743 2	135 9	N		123	130 1		34
11	1950 X	1755	-0-	-195	-0-		11 3	1631 2	110 9	N		100	76 1		58
12	2015 X	960	-0-	-1055	-0-		842 2		1 4	N		106	108 1		56
01	2015 X	970	-0-	-1045	-0-		117 9								
02	1652 N	789	-0-	-863	-0-		838 2	1 4	N			119	108 1		67
							131 9								
							46 1	578 2	N			150	124 1		93
							165 9								
SCOTT-WILKINSON Q UNIT				WELL #:	16H	RRCID -> 297788	COMPL. DATE 11/12/2013				TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8361 - 15623				
09	1662 X	1662	-0-	-0-	-0-		1300 2	362 9	N			329	340 0		27
10	1026 X	1026	-0-	-0-	-0-		705 2	321 9	N			292	296 0		23
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N			76	87 0		12
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N			119	127 0		4
01	539 X	539	-0-	-0-	-0-		235 2	304 9	N			276	257 0		23
02	1212 X	1212	-0-	-0-	-0-		678 2	14 4	N			473	478 0		18
							520 9								
HUBBARD A UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 297792	COMPL. DATE 01/30/2013				TOTAL DEPTH 9145 PERF. 9829 - 18110				
09	18838 X	7354	-0-	-11484	-0-		1118 1	6051 2	N			105	106 0		4
							69 4	116 9							
10	1953 X	1873	-0-	-80	-0-		319 1	1524 2	N			24	27 0		1
							4 4	26 9							
11	1890 X	1386	-0-	-504	-0-		232 1	1081 2	N			61	59 0		3
							6 4	67 9							
12	1953 X	990	-0-	-963	-0-		116 1	798 2	N			61	57 0		7
							9 4	67 9							
01	1953 X	193	-0-	-1760	-0-		15 1	69 2	N			98	101 0		4
							1 4	108 9							
02	1764 X	329	-0-	-1435	-0-		59 1	183 2	N			76	76 0		4
							3 4	84 9							
HUBBARD B UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 297793	COMPL. DATE 02/10/2013				TOTAL DEPTH 9221 PERF. 9789 - 17423				
09	1710 X	531	-0-	-1179	-0-		54 1	287 2	N			170	167 0		8
							3 4	187 9							
10	434 X	434	-0-	-0-	-0-		44 1	225 2	N			149	152 0		5
							1 4	164 9							
11	351 X	351	-0-	-0-	-0-		35 1	162 2	N			139	137 0		7
							1 4	153 9							
12	682 X	256	-0-	-426	-0-		16 1	108 2	N			119	121 0		5
							1 4	131 9							
01	682 X	368	-0-	-314	-0-		46 1	192 2	N			116	113 0		8
							2 4	128 9							
02	369 N	369	-0-	-0-	-0-		62 1	199 2	N			94	99 0		3
							5 4	103 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC HUBBARD C UNIT				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #:		1H	ASSOCIATED RRCID -> 297795		CAPACITY COMPL. DATE 02/22/2013				CNTY: KARNES TOTAL DEPTH 9264 PERF. 9822 - 17562				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	594 N	594	-0-	-0-	-0-		74 1	418 2	4 4	98 9	N	89	93 0				1
10	235 N	235	-0-	-0-	-0-		28 1	141 2	1 4	65 9	N	59	60 0				-0-
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-		11 1	48 2	96 9		N	87	84 0				3
12	710 N	710	-0-	-0-	-0-		94 1	477 2	12 4	127 9	N	115	111 0				7
01	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-		160 1	727 2	5 4	154 9	N	140	140 0				7
02	369 N	369	-0-	-0-	-0-		64 1	202 2	5 4	98 9	N	89	91 0				5
SCOTT-WILKINSON Q UNIT				WELL #:		20H	RRCID -> 297796		COMPL. DATE 11/18/2013				TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8387 - 15258				
09	4080 X	749	-0-	-3331	-0-		474 2	275 9			N	250	261 0				17
10	2976 X	699	-0-	-2277	-0-		366 2	333 9			N	303	303 0				17
11	1380 X	433	-0-	-947	-0-		263 2	2 4			N	153	146 0				24
12	1054 X	781	-0-	-273	-0-		168 9										
							517 2		1 4		N	239	255 0				8
							263 9										
01	1432 X	1432	-0-	-0-	-0-		1121 2	2 4			N	281	278 0				11
							309 9										
02	1635 X	1635	-0-	-0-	-0-		1262 2	41 4			N	302	304 0				9
							332 9										
GUTTMAN B UNIT				WELL #:		2H	RRCID -> 297800		COMPL. DATE 02/05/2013				TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8320 - 13370				
09	930 N	701	-0-	-229	-0-		375 2	326 9			N	296	297 0				27
10	750 N	750	-0-	-0-	-0-		339 2	411 9			N	374	375 0				26
11	481 N	481	-0-	-0-	-0-		209 2	2 4			N	245	233 0				38
12	700 N	700	-0-	-0-	-0-		270 9										
							282 2	1 4			N	379	405 0				12
							417 9										
01	787 N	787	-0-	-0-	-0-		335 2	1 4			N	410	413 0				9
							451 9										
02	803 N	803	-0-	-0-	-0-		411 2	9 4			N	348	344 0				13
							383 9										
MUMME-REED UNIT				WELL #:		114H	RRCID -> 297805		COMPL. DATE 09/01/2019				TOTAL DEPTH 10100 PERF. 10404 - 15541				
09	3030 X	2732	-0-	-298	-0-		700 1	1380 2			N	483	467 0				35
							121 4	531 9									
10	2945 X	2848	-0-	-97	-0-		709 1	1568 2			N	482	474 0				43
							41 4	530 9									
11	2700 X	2662	-0-	-38	-0-		732 1	1387 2			N	467	464 0				46
							29 4	514 9									
12	2604 X	2499	-0-	-105	-0-		933 1	1052 2			N	439	428 0				57
							31 4	483 9									
01	2821 X	1330	-0-	-1491	-0-		379 1	445 2			N	426	447 0				36
							37 4	469 9									
02	2576 X	809	-0-	-1767	-0-		224 1	271 2			N	267	275 0				28
							20 4	294 9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: KARNES			
VERDUN OIL EF II LLC				//CONT.//	102886	RRCID -> 297808		COMPL. DATE 10/21/2013		TOTAL DEPTH 10051		PERF. 10185 - 15196				
MUMME-REED UNIT				WELL #:	60H											
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	
09	235 N	235	-0-	-0-	-0-			20	1	31	2	Y	167	163	0	
								184	9						11	
10	238 N	238	-0-	-0-	-0-			14	1	34	2	Y	173	165	0	
								190	9						19	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	151	153	0	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	155	154	0	
01	243 N	243	-0-	-0-	-0-			27	1	11	2	Y	182	175	0	
								5	4	200	9				25	
02	215 N	215	-0-	-0-	-0-			25	1	27	2	Y	146	157	0	
								2	4	161	9				14	
JEREMY B. PETERS FAMILY TRUST																
				WELL #:	2H	RRCID -> 297822		COMPL. DATE 09/14/2012		TOTAL DEPTH 8304		PERF. 8562 - 12741				
09	551 X	551	-0-	-0-	-0-			231	1	320	9	N	291	261	1	
10	483 X	483	-0-	-0-	-0-			257	1	226	9	N	205	225	1	
11	378 X	378	-0-	-0-	-0-			127	1	251	9	N	228	19	1	
12	245 X	245	-0-	-0-	-0-			28	1	217	9	N	197	237	1	
01	247 X	247	-0-	-0-	-0-			16	1	231	9	N	210	338	1	
02	279 X	279	-0-	-0-	-0-			80	1	199	9	N	181	143	1	
RANKIN																
				WELL #:	1H	RRCID -> 297823		COMPL. DATE 06/26/2012		TOTAL DEPTH 9103		PERF. 9248 - 13578				
*09	2820 X	2043	-0-	-777	-0-			162	1	1713	2	N	130	127	0	
								25	4	143	9				17	
*10	1488 X	603	-0-	-885	-0-			43	1	413	2	N	130	128	0	
								4	4	143	9				19	
*11	1072 X	1072	-0-	-0-	-0-			82	1	784	2	N	144	142	0	
								48	4	158	9				21	
*12	871 X	871	-0-	-0-	-0-			68	1	597	2	N	149	147	0	
								42	4	164	9				23	
*01	823 N	823	-0-	-0-	-0-			66	1	582	2	N	135	133	0	
								26	4	149	9				25	
*02	924 N	924	-0-	-0-	-0-			73	1	620	2	N	147	143	0	
								69	4	162	9				29	
ALTITO A 27B UNIT																
				WELL #:	2H	RRCID -> 297929		COMPL. DATE 08/07/2018		TOTAL DEPTH 9134		PERF. 9537 - 20340				
09	4687 X	4687	-0-	-0-	-0-			2254	1	1375	2	N	708	728	0	
								279	4	779	9				51	
10	5697 X	5697	-0-	-0-	-0-			2342	1	2349	2	N	778	773	0	
								150	4	856	9				56	
11	5194 X	5194	-0-	-0-	-0-			1798	1	2339	2	N	763	758	0	
								218	4	839	9				61	
12	4984 X	4984	-0-	-0-	-0-			2239	1	1600	2	N	749	748	0	
								321	4	824	9				62	
01	6694 X	6694	-0-	-0-	-0-			2643	1	2407	2	N	892	886	0	
								663	4	981	9				68	
02	5485 X	5485	-0-	-0-	-0-			2163	1	2168	2	N	716	722	0	
								366	4	788	9				62	
SCOTT-WILKINSON J UNIT																
				WELL #:	1H	RRCID -> 297960		COMPL. DATE 01/08/2013		TOTAL DEPTH 8104		PERF. 8266 - 14477				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	323	333	0	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	307	311	0	
11	114 N	114	-0-	-0-	-0-							N	98	83	0	
12	345 N	345	-0-	-0-	-0-			6	2	108	9	N	311	320	0	
01	370 N	370	-0-	-0-	-0-			3	2	342	9	N	311	320	0	
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-			8	2	362	9	N	329	347	0	
												N	395	388	0	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
VERDUN OIL EF II LLC														
SCHULZE-SCOTT C UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 297963														
COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7963 - 12721														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	4056 X	2554	-0-	-1502	-0-	160	1	1946	2	N	403	363	1	146
						5	4	443	9					
10	2914 X	1565	-0-	-1349	-0-	92	1	1039	2	N	393	437	1	102
						2	4	432	9					
11	2820 X	701	-0-	-2119	-0-	1	1	400	2	N	272	205	1	169
						1	4	299	9					
12	2914 X	909	-0-	-2005	-0-	488	2	1	4	N	382	331	1	220
						420	9							
01	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	317	367	1	170
02	2380 X	749	-0-	-1631	-0-	32	1	390	2	N	297	262	1	205
						327	9							
HINOJOSA														
WELL #: 1H RRCID -> 297967														
COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 7839 PERF. 8261 - 13508														
09	736 X	736	-0-	-0-	-0-	84	1	236	2	N	374	397	0	43
						5	4	411	9					
10	715 X	715	-0-	-0-	-0-	82	1	218	2	N	371	358	0	56
						7	4	408	9					
11	477 X	477	-0-	-0-	-0-	39	1	113	2	N	290	298	0	48
						6	4	319	9					
12	461 X	461	-0-	-0-	-0-	45	1	93	2	N	290	292	0	46
						4	4	319	9					
01	469 X	469	-0-	-0-	-0-	41	1	143	2	N	259	255	0	50
						285	9							
02	449 X	449	-0-	-0-	-0-	44	1	86	2	N	289	288	0	51
						1	4	318	9					
RITCHIE FARMS														
WELL #: 76H RRCID -> 297968														
COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 8308 - 15067														
09	3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	787	1	2140	2	N	398	379	0	59
						41	4	438	9					
10	2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	818	1	1599	2	N	393	376	0	76
						70	4	432	9					
11	2250 X	1435	-0-	-815	-0-	425	1	627	2	N	262	274	0	64
						95	4	288	9					
12	3038 X	1014	-0-	-2024	-0-	430	1	78	2	N	410	389	0	85
						55	4	451	9					
*01	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	666	1	1750	2	N	429	499	0	15
						127	4	472	9					
02	2492 X	1360	-0-	-1132	-0-	262	1	694	2	N	335	333	0	17
						35	4	369	9					
RITCHIE FARMS														
WELL #: 74H RRCID -> 297970														
COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8321 - 15122														
09	2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	542	1	1472	2	N	737	720	0	109
						28	4	811	9					
10	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	733	1	1441	2	N	617	613	0	113
						55	4	679	9					
11	1950 X	1490	-0-	-460	-0-	293	1	482	2	N	575	533	0	155
						82	4	633	9					
12	2418 X	859	-0-	-1559	-0-	99	1	16	2	N	669	697	0	127
						8	4	736	9					
01	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	139	1	340	2	N	692	793	0	26
						37	4	761	9					
02	1400 N	1255	-0-	-145	-0-	179	1	399	2	N	577	573	0	30
						42	4	635	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC RITCHIE FARMS				//CONT.// //CONT.//	27135 700 102886	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
				WELL #:	52H	RRCID ->	297971	COMPL. DATE	07/25/2014	TOTAL	DEPTH	7873	PERF.	8259 - 14238			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		2371 X	2371	-0-	-0-	-0-	475	1 22 4	1291	2 583 9	N	530	524	0			73
10		1550 X	1088	-0-	-462	-0-	227	1 15 4	472	2 374 9	N	340	355	0			58
11		2250 X	496	-0-	-1754	-0-	28	1 13 4	41	2 414 9	N	376	343	0			91
12		408 N	408	-0-	-0-	-0-	54	1 8 4	10	2 336 9	N	305	355	0			41
01		787 N	787	-0-	-0-	-0-	180	1 66 4	386	2 155 9	N	141	177	0			5
02		2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	538	1 136 4	1345	2 237 9	N	215	200	0			20
RITCHIE FARMS				WELL #:	72H	RRCID ->	297972	COMPL. DATE	06/11/2014	TOTAL	DEPTH	7821	PERF.	8337 - 15116			
09		2552 X	2552	-0-	-0-	-0-	511	1 27 4	1379	2 635 9	N	577	501	0			99
10		2145 X	2145	-0-	-0-	-0-	517	1 34 4	1037	2 557 9	N	506	536	0			69
11		1985 X	1985	-0-	-0-	-0-	495	1 187 4	761	2 542 9	N	493	430	0			132
12		2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	1291	1 217 4	696	2 600 9	N	545	590	0			87
*01		2250 X	2250	-0-	-0-	-0-	460	1 102 4	1125	2 563 9	N	512	585	0			14
02		2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	305	1 77 4	746	2 946 9	N	860	828	0			46
ALTITO B				WELL #:	142H	RRCID ->	297995	COMPL. DATE	02/22/2014	TOTAL	DEPTH	9582	PERF.	10069 - 14898			
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	197	191	0			6
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	139	145	0			-0-
11		188 N	188	-0-	-0-	-0-	4	1 138 9	46	2 9	N	125	115	0			10
12		74 N	74	-0-	-0-	-0-	5	2 5	69	9 2	N	63	73	0			-0-
01		774 N	774	-0-	-0-	-0-	27	1 4 4	361	2 382 9	N	347	333	0			14
02		196 N	196	-0-	-0-	-0-	5	1 1 4	55	2 135 9	N	123	137	0			-0-
ALTITO B				WELL #:	23H	RRCID ->	297998	COMPL. DATE	07/23/2013	TOTAL	DEPTH	9981	PERF.	10213 - 15393			
09		510 X	-0-	-0-	-510	-0-					N	40	37	0			3
10		527 X	-0-	-0-	-527	-0-					N	148	147	0			4
11		510 X	212	-0-	-298	-0-	1	1 204 9	7	2 9	N	185	184	0			5
12		341 X	204	-0-	-137	-0-	2	1 180 9	22	2 9	N	164	163	0			6
01		231 X	231	-0-	-0-	-0-	4	1 176 9	51	2 9	N	160	163	0			3
02		305 N	305	-0-	-0-	-0-	10	1 177 9	118	2 9	N	161	158	0			6

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC ALTITO B				//CONT.// 27135 700 102886	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
				WELL #:	132H	RRCID ->	297999	COMPL. DATE	02/23/2014	TOTAL	DEPTH	9867	PERF.10093	- 14763	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* CODE	EOM BALANCE
09	427 N	427	-0-	-0-	-0-	32	1 1 4	380	2 14 9	N	13	12	0		1
10	457 N	457	-0-	-0-	-0-	32	1 1 4	418	2 6 9	N	5	6	0		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	3	1 1 4	36	2 32 9	N	29	22	0		7
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	39	46	0		-0-

ALTITO B				WELL #:	34H	RRCID ->	298001	COMPL. DATE	11/02/2014	TOTAL	DEPTH	9805	PERF.10245	- 15128	
09	767 N	767	-0-	-0-	-0-	56	1 4 4	620	2 87 9	N	79	82	0		2
10	749 N	749	-0-	-0-	-0-	47	1 2 4	613	2 87 9	N	79	79	0		2
11	533 N	533	-0-	-0-	-0-	35	1 3 4	406	2 89 9	N	81	81	0		2
12	488 N	488	-0-	-0-	-0-	31	1 1 4	367	2 89 9	N	81	80	0		3
01	460 N	460	-0-	-0-	-0-	26	1 1 4	342	2 91 9	N	83	84	0		2
02	504 N	428	-0-	-76	-0-	27	1 4 4	316	2 81 9	N	74	73	0		3

ALTITO B				WELL #:	35H	RRCID ->	298002	COMPL. DATE	10/19/2015	TOTAL	DEPTH	9813	PERF.10303	- 15285	
09	321 X	321	-0-	-0-	-0-	6	1 1 4	52	2 262 9	N	238	247	0		6
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	252	252	0		6
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	244	244	0		6
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	261	260	0		7
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	257	256	0		8
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	221	218	0		11

HIXON A				WELL #:	7H	RRCID ->	298049	COMPL. DATE	07/09/2011	TOTAL	DEPTH	9928	PERF. 9928	- 15678	
09	DLQ G-10	592	-0-	592	613	81	1 4 4	506	2 1 9	N	1	1	0		-0-
10	DLQ G-10	5075	-0-	5075	5688	704	1 67 4	3961	2 343 9	N	312	288	0		24
11	DLQ G-10	4357	-0-	4357	10045	673	1 126 4	3203	2 355 9	N	323	329	0		18
12	14147 X	4102	-0-	-10045	-0-	664	1 202 4	2957	2 279 9	N	254	257	0		15
01	3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	699	1 258 4	2729	2 273 9	N	248	243	0		20
02	4592 X	3800	-0-	-792	-0-	652	1 169 4	2700	2 279 9	N	254	254	0		20

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC HIXON A				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #:	9H	ASSOCIATED RRCID -> 298050	CAPACITY COMPL. DATE 07/19/2011				TOTAL DEPTH	9915	PERF.10080	- 15623	CNTY: KARNES
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	1389	-0-	1389	2922	171 1 16 4	976 2 226 9		N	205	196	0			11
10	DLQ G-10	1258	-0-	1258	4180	158 1 9 4	889 2 202 9		N	184	181	0			14
11	DLQ G-10	746	-0-	746	4926	107 1 16 4	515 2 108 9		N	98	112	0			-0-
12	3100 N	1015	-0-	-2085	2841	162 1 43 4	782 2 28 9		N	25	25	0			-0-
01	3100 N	1033	-0-	-2067	774	152 1 61 4	576 2 244 9		N	222	192	0			30
02	2113 N	1339	-0-	-774	-0-	204 1 52 4	845 2 238 9		N	216	229	0			17

HIXON A				WELL #:	8H	RRCID -> 298051	COMPL. DATE 07/17/2011				TOTAL DEPTH	9929	PERF.10011	- 15764	
09	DLQ G-10	772	-0-	772	1035	110 1 7 4	594 2 61 9		N	55	13	0			42
10	DLQ G-10	1386	-0-	1386	2421	182 1 11 4	1041 2 152 9		N	138	171	0			9
11	DLQ G-10	1325	-0-	1325	3746	187 1 31 4	892 2 215 9		N	195	193	0			11
12	3100 N	1087	-0-	-2013	1733	161 1 49 4	727 2 150 9		N	136	140	0			7
01	2650 N	917	-0-	-1733	-0-	137 1 53 4	531 2 196 9		N	178	169	0			16
02	1232 N	1054	-0-	-178	-0-	166 1 40 4	693 2 155 9		N	141	142	0			15

GARCIA C-D UNIT				WELL #:	42H	RRCID -> 298088	COMPL. DATE 11/18/2022				TOTAL DEPTH	8793	PERF. 9000	- 17951	
09	4838 X	4838	-0-	-0-	-0-	232 1 74 4	3793 2 739 9		N	672	682	0			12
10	4930 X	4930	-0-	-0-	-0-	381 1 30 4	3725 2 794 9		N	722	692	0			42
11	8858 X	8858	-0-	-0-	-0-	695 1 43 4	6285 2 1835 9		N	1668	1683	0			27
12	6648 X	6648	-0-	-0-	-0-	917 1 63 4	4337 2 1331 9		N	1210	1218	0			19
01	6731 X	6731	-0-	-0-	-0-	2648 1 31 4	2675 2 1377 9		N	1252	1249	0			22
02	8260 X	5836	-0-	-2424	-0-	526 1 18 4	4064 2 1228 9		N	1116	1129	0			9

HINOJOSA				WELL #:	5H	RRCID -> 298130	COMPL. DATE 01/27/2013				TOTAL DEPTH	7805	PERF. 8095	- 12543	
09	3450 X	3441	-0-	-9	-0-	812 1 52 4	2295 2 282 9		N	256	266	0			32
10	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	811 1 70 4	2073 2 261 9		N	237	234	0			35
11	2820 X	2557	-0-	-263	-0-	550 1 90 4	1696 2 221 9		N	201	198	0			38
12	3193 X	2600	-0-	-593	-0-	755 1 55 4	1555 2 235 9		N	214	220	0			32
01	3565 X	2735	-0-	-830	-0-	752 1 13 4	1754 2 216 9		N	196	188	0			40
02	3220 X	2321	-0-	-899	-0-	697 1 11 4	1383 2 230 9		N	209	213	0			36

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
VERDUN OIL EF II LLC				//CONT.//	102886								
COTULLA EAST C ALLOCATION				WELL #:	14H	RRCID ->	298213	COMPL. DATE	02/12/2023	TOTAL	DEPTH	8406	PERF. 8750 - 15676
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	10620 X	10098	-0-	-522	-0-	451	1	7142	2	N	2151	2156 0	57
						139	4	2366	9				
10	11857 X	11857	-0-	-0-	-0-	898	1	8650	2	N	2051	2067 0	41
						53	4	2256	9				
11	10620 X	7690	-0-	-2930	-0-	579	1	5322	2	N	1588	1600 0	29
						42	4	1747	9				
12	10974 X	58	-0-	-10916	-0-	4	1	38	2	N	12	41 0	-0-
						3	4	13	9				
01	10974 X	77	-0-	-10897	-0-	60	1	13	2	N	-0-		-0-
						4	4						
02	9912 X	4	-0-	-9908	-0-	4	2			N	-0-		-0-
NEWMAN BROWN TRUST UNIT				WELL #:	6H	RRCID ->	298216	COMPL. DATE	06/09/2023	TOTAL	DEPTH	8610	PERF. 8965 - 13851
09	6930 X	4749	-0-	-2181	-0-	1305	1	2368	2	N	797	811 0	65
						199	4	877	9				
10	6510 X	4465	-0-	-2045	-0-	1006	1	2461	2	N	804	778 0	91
						114	4	884	9				
11	5850 X	4302	-0-	-1548	-0-	1180	1	2241	2	N	755	764 0	82
						50	4	831	9				
12	6045 X	3774	-0-	-2271	-0-	1190	1	1719	2	N	740	766 0	56
						51	4	814	9				
01	5487 X	3434	-0-	-2053	-0-	1016	1	1631	2	N	635	608 0	83
						88	4	699	9				
02	4424 X	3287	-0-	-1137	-0-	948	1	1504	2	N	598	581 0	100
						177	4	658	9				
NEWMAN BROWN TRUST UNIT				WELL #:	10H	RRCID ->	298217	COMPL. DATE	06/09/2023	TOTAL	DEPTH	8661	PERF. 8840 - 13876
09	6780 X	5270	-0-	-1510	-0-	1267	1	2334	2	N	1345	1361 0	115
						189	4	1480	9				
10	6231 X	5148	-0-	-1083	-0-	1036	1	2558	2	N	1311	1306 0	120
						112	4	1442	9				
11	6180 X	4894	-0-	-1286	-0-	1188	1	2256	2	N	1272	1257 0	135
						51	4	1399	9				
12	6386 X	4309	-0-	-2077	-0-	1203	1	1728	2	N	1206	1253 0	88
						51	4	1327	9				
01	6014 X	3836	-0-	-2178	-0-	919	1	1478	2	N	1242	1170 0	160
						73	4	1366	9				
02	4928 X	4131	-0-	-797	-0-	1058	1	1710	2	N	1070	1055 0	175
						186	4	1177	9				
RITCHIE FARMS U UNIT				WELL #:	113H	RRCID ->	298241	COMPL. DATE	03/25/2023	TOTAL	DEPTH	7840	PERF. 8450 - 12601
09	5910 X	5137	-0-	-773	-0-	45	1	4010	2	N	984	1084 0	51
						1082	9						
10	6138 X	4628	-0-	-1510	-0-	51	1	3718	2	N	781	724 0	108
						859	9						
11	5160 X	3631	-0-	-1529	-0-	41	1	2998	2	N	514	517 0	105
						27	4	565	9				
12	5332 X	4908	-0-	-424	-0-	59	1	3997	2	N	727	741 0	91
						52	4	800	9				
01	5301 X	4156	-0-	-1145	-0-	53	1	3255	2	N	761	778 0	74
						11	4	837	9				
02	4788 X	3973	-0-	-815	-0-	53	1	3183	2	N	670	631 0	113
						737	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
VERDUN OIL EF II LLC				//CONT.//	102886								
NEWMAN BROWN TRUST UNIT				WELL #:	5H	RRCID ->	298242	COMPL. DATE	06/09/2023	TOTAL	DEPTH	8600	PERF. 8850 - 13776
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	7440 X	5236	-0-	-2204	-0-		1386 1	2588 2	N	959	976 0		82
							207 4	1055 9					
10	7409 X	5234	-0-	-2175	-0-		1166 1	2913 2	N	931	923 0		90
							131 4	1024 9					
11	6390 X	5324	-0-	-1066	-0-		1469 1	2802 2	N	901	893 0		98
							62 4	991 9					
12	6603 X	4875	-0-	-1728	-0-		1600 1	2300 2	N	824	851 0		71
							69 4	906 9					
01	6045 X	4202	-0-	-1843	-0-		1225 1	1957 2	N	827	802 0		96
							110 4	910 9					
02	4956 X	3998	-0-	-958	-0-		1144 1	1839 2	N	737	704 0		129
							204 4	811 9					

NEWMAN BROWN TRUST UNIT				WELL #:	7H	RRCID ->	298243	COMPL. DATE	06/09/2023	TOTAL	DEPTH	8641	PERF. 8745 - 13901
09	9360 X	6948	-0-	-2412	-0-		1696 1	3112 2	N	1717	1736 0		142
							251 4	1889 9					
10	9672 X	6800	-0-	-2872	-0-		1400 1	3449 2	N	1638	1624 0		156
							149 4	1802 9					
11	7950 X	6400	-0-	-1550	-0-		1587 1	3032 2	N	1557	1540 0		173
							68 4	1713 9					
12	8215 X	5713	-0-	-2502	-0-		1603 1	2318 2	N	1567	1618 0		122
							68 4	1724 9					
01	7874 X	5195	-0-	-2679	-0-		1309 1	2116 2	N	1510	1466 0		166
							109 4	1661 9					
02	6496 X	5138	-0-	-1358	-0-		1338 1	2152 2	N	1279	1229 0		216
							241 4	1407 9					

PETERS FAMILY TRUST (ALLOCATION)				WELL #:	3H	RRCID ->	298260	COMPL. DATE	10/20/2012	TOTAL	DEPTH	8336	PERF. 8581 - 13325
09	0 W	396	-0-	396	667		81 1	315 9	N	286	250 1		231
10	0 W	233	-0-	233	900		2 1	231 9	N	210	222 1		219
11	0 W	-0-	-0-	-0-	900				N	235	20 1		434
12	0 W	350	-0-	350	1250		134 1	216 9	N	196	239 1		391
01	0 W	-0-	-0-	-0-	1250				N	210	339 1		262
02	0 W	217	-0-	217	1467		31 1	186 9	N	169	141 1		290

GARCIA C-D UNIT				WELL #:	40H	RRCID ->	298294	COMPL. DATE	11/18/2022	TOTAL	DEPTH	8866	PERF. 8875 - 18426
09	5730 X	5407	-0-	-323	-0-		207 1	3276 2	N	1693	1693 0		45
							62 4	1862 9					
10	5921 X	5624	-0-	-297	-0-		324 1	3125 2	N	1970	1965 0		50
							8 4	2167 9					
11	5730 X	3516	-0-	-2214	-0-		165 1	1541 2	N	1641	1665 0		26
							5 4	1805 9					
12	5549 X	4875	-0-	-674	-0-		603 1	2696 2	N	1395	1400 0		21
							41 4	1535 9					
01	5863 X	5863	-0-	-0-	-0-		2098 1	2222 2	N	1378	1380 0		19
							27 4	1516 9					
02	5233 X	5233	-0-	-0-	-0-		423 1	3310 2	N	1350	1356 0		13
							15 4	1485 9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC RITCHIE FARMS U UNIT														
//CONT.// 27135 700					ASSOCIATED					CAPACITY				
//CONT.// 102886										CNTY: KARNES				
WELL #: 112H					RRCID -> 298298					COMPL. DATE 03/25/2023				
										TOTAL DEPTH 7871				
										PERF. 8190 - 12351				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	7115 X	7115	-0-	-0-	-0-	69 1	6104 2	N	856		898 0			77
						942 9								
10	6364 X	6364	-0-	-0-	-0-	75 1	5395 2	N	813		779 0			111
						894 9								
11	5700 X	4426	-0-	-1274	-0-	50 1	3688 2	N	597		552 0			156
						31 4	657 9							
12	8184 X	6913	-0-	-1271	-0-	82 1	5607 2	N	1047		1110 0			93
						72 4	1152 9							
01	8184 X	5760	-0-	-2424	-0-	78 1	4795 2	N	792		818 0			67
						16 4	871 9							
02	6636 X	4983	-0-	-1653	-0-	69 1	4180 2	N	667		621 0			113
						734 9								

NEWMAN BROWN TRUST A														
WELL #: 11H					RRCID -> 298302					COMPL. DATE 06/09/2023				
										TOTAL DEPTH 8640				
										PERF. 8875 - 18426				
09	12240 X	7944	-0-	-4296	-0-	1914 1	3564 2	N	1984		2002 0			182
						284 4	2182 9							
10	12648 X	8176	-0-	-4472	-0-	1657 1	4167 2	N	1971		1974 0			179
						184 4	2168 9							
11	10830 X	6831	-0-	-3999	-0-	1677 1	3144 2	N	1761		1741 0			199
						73 4	1937 9							
12	10571 X	5972	-0-	-4599	-0-	1627 1	2322 2	N	1778		1871 0			106
						67 4	1956 9							
01	8215 X	5461	-0-	-2754	-0-	1314 1	2178 2	N	1702		1615 0			193
						97 4	1872 9							
02	7420 X	4656	-0-	-2764	-0-	1165 1	1840 2	N	1320		1315 0			198
						199 4	1452 9							

ALTITO B ALLOCATION B														
WELL #: 310H					RRCID -> 298323					COMPL. DATE 05/05/2023				
										TOTAL DEPTH 9938				
										PERF. 10290 - 21576				
09	21990 X	1503	-0-	-20487	-0-	64 1	779 2	N	596		573 0			24
						4 4	656 9							
10	20088 X	2736	-0-	-17352	-0-	131 1	1700 2	N	815		839 0			-0-
						8 4	897 9							
11	19140 X	1589	-0-	-17551	-0-	56 1	646 2	N	804		771 0			33
						3 4	884 9							
12	9021 X	3976	-0-	-5045	-0-	167 1	1987 2	N	1652		1636 0			49
						5 4	1817 9							
01	7684 X	7684	-0-	-0-	-0-	385 1	4983 2	N	2093		2070 0			72
						14 4	2302 9							
02	7057 X	7057	-0-	-0-	-0-	371 1	4356 2	N	2074		2042 0			104
						49 4	2281 9							

ALTITO B ALLOCATION A														
WELL #: 26H					RRCID -> 298324					COMPL. DATE 05/05/2023				
										TOTAL DEPTH 9944				
										PERF. 10370 - 20726				
09	18840 X	12610	-0-	-6230	-0-	849 1	9410 2	N	2070		2070 0			66
						74 4	2277 9							
10	17546 X	13093	-0-	-4453	-0-	749 1	9777 2	N	2298		2363 0			1
						39 4	2528 9							
11	14850 X	8667	-0-	-6183	-0-	528 1	6087 2	N	1837		1757 0			81
						31 4	2021 9							
12	11877 X	11877	-0-	-0-	-0-	690 1	8021 2	N	2859		2873 0			67
						21 4	3145 9							
01	13020 X	12541	-0-	-479	-0-	655 1	8549 2	N	3005		2980 0			92
						31 4	3306 9							
02	11816 X	11777	-0-	-39	-0-	718 1	8394 2	N	2332		2317 0			107
						100 4	2565 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
VERDUN OIL EF II LLC				//CONT.//	102886										
ALTITO A 25A ALLOCATION B				WELL #:	261H	RRCID ->	298335	COMPL. DATE	04/13/2023	TOTAL	DEPTH	9219	PERF. 9450 - 17626		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
09	15360 X	11544	-0-	-3816	-0-	1061 1	8659 2	N	1486	1488	0			80	
						189 4	1635 9	N							
10	15872 X	12342	-0-	-3530	-0-	1232 1	8908 2	N	1880	1843	0			117	
						134 4	2068 9	N							
11	15360 X	10644	-0-	-4716	-0-	1184 1	7227 2	N	1713	1727	0			103	
						349 4	1884 9	N							
12	14632 X	10106	-0-	-4526	-0-	818 1	7531 2	N	1446	1469	0			80	
						166 4	1591 9	N							
01	12958 X	9422	-0-	-3536	-0-	1368 1	6445 2	N	1247	1217	0			110	
						237 4	1372 9	N							
02	11144 X	7942	-0-	-3202	-0-	1090 1	5647 2	N	955	968	0			97	
						154 4	1051 9	N							

RITCHIE FARMS - HINOJOSA PSA				WELL #:	1H	RRCID ->	298478	COMPL. DATE	03/25/2023	TOTAL	DEPTH	8022	PERF. 8406 - 16353		
09	13824 X	13824	-0-	-0-	-0-	127 1	11199 2	N	2271	2290	0			253	
						2498 9									
10	12746 X	12746	-0-	-0-	-0-	142 1	10296 2	N	2098	2053	0			298	
						2308 9									
11	8858 X	8858	-0-	-0-	-0-	94 1	6818 2	N	1718	1638	0			378	
						56 4	1890 9	N							
12	10918 X	10918	-0-	-0-	-0-	118 1	8069 2	N	2390	2524	0			244	
						102 4	2629 9	N							
01	8976 X	8976	-0-	-0-	-0-	108 1	6647 2	N	1999	2027	0			216	
						22 4	2199 9	N							
02	9520 X	9520	-0-	-0-	-0-	121 1	7303 2	N	1905	1814	0			307	
						2096 9									

COTULLA EAST B ALLOCATION				WELL #:	13H	RRCID ->	298480	COMPL. DATE	02/12/2023	TOTAL	DEPTH	8455	PERF. 8775 - 16826		
09	13499 X	13499	-0-	-0-	-0-	685 1	10797 2	N	1657	1663	0			43	
						194 4	1823 9	N							
10	13293 X	13293	-0-	-0-	-0-	1089 1	10441 2	N	1549	1563	0			29	
						59 4	1704 9	N							
11	11133 X	11133	-0-	-0-	-0-	929 1	8506 2	N	1490	1495	0			24	
						59 4	1639 9	N							
12	10447 X	2213	-0-	-8234	-0-	190 1	1670 2	N	296	320	0			-0-	
						27 4	326 9	N							
01	10447 X	-0-	-0-	-10447	-0-			N	-0-					-0-	
02	9436 X	441	-0-	-8995	-0-	37 1	332 2	N	64	58	0			6	
						2 4	70 9	N							

ALTITO A 25A ALLOCATION C				WELL #:	262H	RRCID ->	298579	COMPL. DATE	04/13/2023	TOTAL	DEPTH	9211	PERF. 9450 - 18626		
09	15120 X	12169	-0-	-2951	-0-	1087 1	8917 2	N	1797	1798	0			101	
						188 4	1977 9	N							
10	15624 X	12031	-0-	-3593	-0-	1201 1	8679 2	N	1835	1843	0			93	
						132 4	2019 9	N							
11	13170 X	9697	-0-	-3473	-0-	1115 1	6807 2	N	1319	1320	0			92	
						324 4	1451 9	N							
12	12679 X	10763	-0-	-1916	-0-	900 1	7759 2	N	1756	1749	0			99	
						172 4	1932 9	N							
01	12586 X	10749	-0-	-1837	-0-	1593 1	7598 2	N	1167	1156	0			110	
						274 4	1284 9	N							
02	11368 X	9057	-0-	-2311	-0-	1255 1	6496 2	N	1026	1025	0			111	
						177 4	1129 9	N							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC ALTITO B				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #: 25H	ASSOCIATED RRCID -> 298619	CAPACITY COMPL. DATE 12/15/2022				TOTAL	DEPTH	9986	PERF.10225 - 15126				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	6090 X	4422	-0-	-1668	-0-		297 1	3254 2	28 4	843 9	N	766	780 0				22
10	5983 X	5143	-0-	-840	-0-		288 1	3794 2	15 4	1046 9	N	951	956 0				17
11	6540 X	5016	-0-	-1524	-0-		311 1	3648 2	38 4	1019 9	N	926	919 0				24
12	6758 X	5029	-0-	-1729	-0-		306 1	3596 2	9 4	1118 9	N	1016	1010 0				30
01	5425 X	5362	-0-	-63	-0-		296 1	3867 2	12 4	1187 9	N	1079	1080 0				29
02	4690 X	4690	-0-	-0-	-0-		279 1	3275 2	36 4	1100 9	N	1000	992 0				37
MESSINES A				WELL #:	1H	RRCID -> 298639	COMPL. DATE 03/01/2024				TOTAL	DEPTH	9534	PERF. 9834 - 20726			
09	43200 X	33351	-0-	-9849	-0-		1376 1	27875 2	4100 9		N	3727	3730 1				12
10	41695 X	32308	-0-	-9387	-0-		1373 1	26638 2	325 4	3972 9	N	3611	3623 1				-0-
11	41010 X	29512	-0-	-11498	-0-		1344 1	24258 2	186 4	3724 9	N	3385	3381 1				4
12	42377 X	27409	-0-	-14968	-0-		1185 1	22498 2	115 4	3611 9	N	3283	3251 1				36
01	40455 X	26982	-0-	-13473	-0-		1262 1	21803 2	134 4	3783 9	N	3439	3426 1				49
02	31136 X	21983	-0-	-9153	-0-		1053 1	17458 2	186 4	3286 9	N	2987	3008 1				28
ALTITO A 25A ALLOCATION A				WELL #:	260H	RRCID -> 298657	COMPL. DATE 04/13/2023				TOTAL	DEPTH	9223	PERF. 9450 - 16301			
09	11807 X	11807	-0-	-0-	-0-		1046 1	8545 2	188 4	2028 9	N	1844	1825 0				105
10	11200 X	11200	-0-	-0-	-0-		1118 1	8087 2	122 4	1873 9	N	1703	1665 0				143
11	10245 X	10245	-0-	-0-	-0-		1102 1	6720 2	319 4	2104 9	N	1913	1922 0				134
12	9734 X	9194	-0-	-540	-0-		712 1	6595 2	145 4	1742 9	N	1584	1626 0				92
01	9734 X	9288	-0-	-446	-0-		1221 1	5745 2	212 4	2110 9	N	1918	1875 0				135
02	8792 X	7851	-0-	-941	-0-		1037 1	5379 2	147 4	1288 9	N	1171	1183 0				123
GARCIA A UNIT				WELL #:	101H	RRCID -> 298667	COMPL. DATE 01/10/2024				TOTAL	DEPTH	8932	PERF. 9314 - 20201			
09	16004 X	16004	-0-	-0-	-0-		772 1	12434 2	239 4	2559 9	N	2326	2335 0				57
10	16658 X	16658	-0-	-0-	-0-		1313 1	12696 2	80 4	2569 9	N	2335	2341 0				51
11	14492 X	14492	-0-	-0-	-0-		1222 1	11007 2	81 4	2182 9	N	1984	2004 0				31
12	11655 X	11655	-0-	-0-	-0-		1802 1	7757 2	106 4	1990 9	N	1809	1810 0				30
01	13379 X	13379	-0-	-0-	-0-		5579 1	5768 2	67 4	1965 9	N	1786	1775 0				41
02	11923 X	11923	-0-	-0-	-0-		1117 1	8747 2	40 4	2019 9	N	1835	1856 0				20

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
VERDUN OIL EF II LLC														
GARCIA A UNIT														
WELL #: 102H RRCID -> 298674 COMPL. DATE 01/10/2024 TOTAL DEPTH 8954 PERF. 9121 - 19926														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	23422 X	23422	-0-	-0-	-0-	1267	1	20183	2	N	1445	1414	0	61
						382	4	1590	9					
10	25304 X	25304	-0-	-0-	-0-	2190	1	21087	2	N	1724	1752	0	33
						131	4	1896	9					
11	23462 X	23462	-0-	-0-	-0-	2195	1	19823	2	N	1187	1197	0	23
						138	4	1306	9					
12	16365 X	16365	-0-	-0-	-0-	2794	1	11758	2	N	1504	1505	0	22
						159	4	1654	9					
01	20432 X	20432	-0-	-0-	-0-	9363	1	9671	2	N	1174	1181	0	15
						107	4	1291	9					
02	16191 X	16191	-0-	-0-	-0-	1607	1	12538	2	N	1809	1808	0	16
						56	4	1990	9					
ALTITO D A														
WELL #: 401H RRCID -> 298697 COMPL. DATE 11/25/2024 TOTAL DEPTH 9420 PERF. N/A														
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ALTITO D B														
WELL #: 402H RRCID -> 298698 COMPL. DATE 12/03/2024 TOTAL DEPTH 9403 PERF. N/A														
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BALLOON HOUND A														
WELL #: 1H RRCID -> 298723 COMPL. DATE 04/01/2025 TOTAL DEPTH 8997 PERF. 8935 - 23276														
09	51181 X	51181	-0-	-0-	-0-	2250	1	35997	2	N	11131	11205	0	262
						690	4	12244	9					
10	51319 X	51319	-0-	-0-	-0-	3826	1	36863	2	N	9447	9529	0	180
						238	4	10392	9					
11	44484 X	44484	-0-	-0-	-0-	3580	1	32193	2	N	7710	7767	0	123
						230	4	8481	9					
12	29478 X	29478	-0-	-0-	-0-	3661	1	18535	2	N	6403	6407	0	119
						239	4	7043	9					
01	38647 X	38647	-0-	-0-	-0-	15496	1	16177	2	N	6167	6166	0	120
						190	4	6784	9					
02	29313 X	29313	-0-	-0-	-0-	2708	1	20877	2	N	5126	5198	0	48
						89	4	5639	9					
BALLOON HOUND B														
WELL #: 2H RRCID -> 298724 COMPL. DATE 04/01/2025 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 9075 - 21176														
09	40975 X	40975	-0-	-0-	-0-	1844	1	29402	2	N	8345	8404	0	198
						549	4	9180	9					
10	44870 X	44870	-0-	-0-	-0-	3451	1	33234	2	N	7232	7288	0	142
						230	4	7955	9					
11	40559 X	40559	-0-	-0-	-0-	3387	1	30534	2	N	5834	5883	0	93
						221	4	6417	9					
12	25274 X	25274	-0-	-0-	-0-	3265	1	16575	2	N	4741	4744	0	90
						219	4	5215	9					
01	32178 X	32178	-0-	-0-	-0-	13161	1	13622	2	N	4761	4757	0	94
						158	4	5237	9					
02	24271 X	24271	-0-	-0-	-0-	2269	1	17491	2	N	4033	4089	0	38
						75	4	4436	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)															//CONT.// 27135 700															ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: KARNES																																												
VERDUN OIL EF II LLC															//CONT.// 102886															WELL #: 149H															RRCID -> 298734															COMPL. DATE 03/08/2023															TOTAL DEPTH 9711															PERF. 9881 - 19850														
MALTSBERGER																																																																																																								
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																																																																		
0				PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																																																																		
09		28680	X	19824	-0-		-8856	-0-				863	1	16764	2	N	1931	1930	0			70																																																																																		
												73	4	2124	9																																																																																									
10		29636	X	20540	-0-		-9096	-0-				903	1	17267	2	N	2053	2044	0			79																																																																																		
												112	4	2258	9																																																																																									
11		24180	X	19645	-0-		-4535	-0-				897	1	16303	2	N	1921	1883	0			117																																																																																		
												332	4	2113	9																																																																																									
12		23312	X	17899	-0-		-5413	-0-				924	1	14860	2	N	1804	1838	0			83																																																																																		
												131	4	1984	9																																																																																									
01		21328	X	19236	-0-		-2092	-0-				992	1	15848	2	N	2000	1994	0			89																																																																																		
												196	4	2200	9																																																																																									
02		18564	X	3278	-0-		-15286	-0-				920	1	403	2	N	1717	1710	0			96																																																																																		
												66	4	1889	9																																																																																									
MALTSBERGER															WELL #: 155H															RRCID -> 298735															COMPL. DATE 03/03/2023															TOTAL DEPTH 9713															PERF. 9976 - 20025																													
09		31830	X	21422	-0-		-10408	-0-				977	1	19062	2	N	1179	1179	0			38																																																																																		
												86	4	1297	9																																																																																									
10		32860	X	23086	-0-		-9774	-0-				1069	1	20435	2	N	1317	1306	0			49																																																																																		
												133	4	1449	9																																																																																									
11		26880	X	22314	-0-		-4566	-0-				1064	1	19311	2	N	1411	1390	0			70																																																																																		
												387	4	1552	9																																																																																									
12		24924	X	21280	-0-		-3644	-0-				1145	1	18198	2	N	1575	1575	0			70																																																																																		
												204	4	1733	9																																																																																									
01		23188	X	21324	-0-		-1864	-0-				1135	1	18131	2	N	1665	1671	0			64																																																																																		
												226	4	1832	9																																																																																									
02		20860	X	2929	-0-		-17931	-0-				1061	1	464	2	N	1207	1202	0			69																																																																																		
												76	4	1328	9																																																																																									
ZAPPENDUSTER A															WELL #: 1H															RRCID -> 298746															COMPL. DATE 05/18/2025															TOTAL DEPTH 9613															PERF. 9724 - 23390																													
09		546013	X	137445	-0-		-408568	-0-				5040	1	102111	2	N	27540	27574	1			86																																																																																		
												30294	9																																																																																											
10		129738	X	129738	-0-		-0-	-0-				4979	1	96587	2	N	24497	24583	1			-0-																																																																																		
												1225	4	26947	9																																																																																									
11		116748	X	116748	-0-		-0-	-0-				4876	1	87985	2	N	21107	21089	1			18																																																																																		
												669	4	23218	9																																																																																									
12		140581	X	140581	-0-		-0-	-0-				5753	1	109142	2	N	22834	22634	1			218																																																																																		
												569	4	25117	9																																																																																									
01		162113	X	162113	-0-		-0-	-0-				7434	1	131069	2	N	20653	20669	1			202																																																																																		
												892	4	22718	9																																																																																									
02		115769	X	115769	-0-		-0-	-0-				5635	1	93340	2	N	14280	14374	1			108																																																																																		
												1086	4	15708	9																																																																																									
MALTSBERGER															WELL #: 37H															RRCID -> 298747															COMPL. DATE 12/10/2024															TOTAL DEPTH 10048															PERF. 10464 - 18726																													
09		90180	X	53452	-0-		-36728	-0-				1668	1	46120	2	N	4963	4968	0			193																																																																																		
												205	4	5459	9																																																																																									
10		78678	X	65645	-0-		-13033	-0-				2061	1	57822	2	N	4901	4924	0			170																																																																																		
												371	4	5391	9																																																																																									
11		58320	X	55783	-0-		-2537	-0-				1835	1	48998	2	N	3609	3641	0			138																																																																																		
												980	4	3970	9																																																																																									
12		59675	X	46740	-0-		-12935	-0-				1787	1	41062	2	N	3118	3120	0			136																																																																																		
												461	4	3430	9																																																																																									
01		59675	X	41331	-0-		-18344	-0-				1556	1	36291	2	N	2745	2763	0			118																																																																																		
												464	4	3020	9																																																																																									
02		59304	X	5188	-0-		-54116	-0-				1453	1	903	2	N	2439	2426	0			131																																																																																		
												149	4	2683	9																																																																																									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)															//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
VERDUN OIL EF II LLC															//CONT.// 102886		WELL #: 156H		RRCID -> 298777		COMPL. DATE 08/02/2023		TOTAL DEPTH 9519		PERF. 9915 - 19151	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE								
09		16320 X	11219	-0-	-5101	-0-		319 1	8823 2			N	1853	1836 0				66								
								39 4	2038 9																	
10		15810 X	10948	-0-	-4862	-0-		302 1	8471 2			N	1927	1924 0				69								
								55 4	2120 9																	
11		11730 X	9520	-0-	-2210	-0-		275 1	7349 2			N	1590	1602 0				57								
								147 4	1749 9																	
12		12493 X	7092	-0-	-5401	-0-		237 1	5442 2			N	1226	1239 0				44								
								64 4	1349 9																	
01		12493 X	9976	-0-	-2517	-0-		325 1	7594 2			N	1778	1745 0				77								
								101 4	1956 9																	
02		10472 X	2083	-0-	-8389	-0-		288 1	179 2			N	1443	1448 0				72								
								29 4	1587 9																	
MALTSBERGER															WELL #: 1916H		RRCID -> 298807		COMPL. DATE 12/10/2024		TOTAL DEPTH 10087		PERF. 10425 - 21376			
09		118410 X	75091	-0-	-43319	-0-		2482 1	68608 2			N	3359	3369 0				130								
								306 4	3695 9																	
10		121923 X	81771	-0-	-40152	-0-		2676 1	74784 2			N	3464	3448 0				146								
								501 4	3810 9																	
11		102630 X	85423	-0-	-17207	-0-		2924 1	78025 2			N	2602	2636 0				112								
								1612 4	2862 9																	
12		86087 X	71995	-0-	-14092	-0-		2857 1	65614 2			N	2535	2542 0				105								
								735 4	2789 9																	
01		83514 X	64822	-0-	-18692	-0-		2541 1	59085 2			N	2230	2241 0				94								
								743 4	2453 9																	
02		79716 X	6153	-0-	-73563	-0-		2278 1	1419 2			N	2013	2008 0				99								
								242 4	2214 9																	
MALTSBERGER															WELL #: 49H		RRCID -> 298833		COMPL. DATE 03/08/2023		TOTAL DEPTH 9699		PERF. 9980 - 20031			
09		32040 X	23480	-0-	-8560	-0-		946 1	18368 2			N	3714	3709 0				146								
								81 4	4085 9																	
10		33108 X	24403	-0-	-8705	-0-		983 1	18804 2			N	4085	4168 0				63								
								122 4	4494 9																	
11		27840 X	21940	-0-	-5900	-0-		960 1	17496 2			N	2869	2849 0				83								
								328 4	3156 9																	
12		26133 X	20495	-0-	-5638	-0-		1034 1	16453 2			N	2580	2535 0				128								
								170 4	2838 9																	
01		24862 X	20278	-0-	-4584	-0-		1019 1	16335 2			N	2470	2557 0				41								
								207 4	2717 9																	
02		22036 X	3133	-0-	-18903	-0-		832 1	361 2			N	1703	1685 0				59								
								67 4	1873 9																	
MALTSBERGER UNIT A-1															WELL #: 96H		RRCID -> 298875		COMPL. DATE 03/18/2021		TOTAL DEPTH 9720		PERF. 9803 - 17602			
09		3750 X	2742	-0-	-1008	-0-		1532 1	191 2			N	653	627 0				38								
								301 4	718 9																	
10		3193 X	3182	-0-	-11	-0-		1640 1	188 2			N	752	755 0				35								
								527 4	827 9																	
11		3510 X	2953	-0-	-557	-0-		1467 1	139 2			N	767	767 0				35								
								503 4	844 9																	
12		3627 X	2821	-0-	-806	-0-		1537 1	187 2			N	745	746 0				34								
								277 4	820 9																	
01		3410 X	3026	-0-	-384	-0-		1496 1	407 2			N	753	742 0				45								
								295 4	828 9																	
02		2884 X	2153	-0-	-731	-0-		1197 1	82 2			N	665	673 0				37								
								142 4	732 9																	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC ALTITO B															CNTY: KARNES																
//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #: 24H															ASSOCIATED					CAPACITY											
RRCID -> 298879															COMPL. DATE 12/05/2022					TOTAL DEPTH 10013 PERF.10100 - 15142											
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE										
09		6930 X	5856	-0-	-0-	-1074	-0-	-0-	408	1	4397	2	N	917	957	0				23											
									42	4	1009	9																			
10		6789 X	6089	-0-	-0-	-700	-0-	-0-	352	1	4652	2	N	969	970	0				22											
									19	4	1066	9																			
11		7230 X	5590	-0-	-0-	-1640	-0-	-0-	362	1	4230	2	N	870	869	0				23											
									41	4	957	9																			
12		8277 X	5346	-0-	-0-	-2931	-0-	-0-	349	1	4096	2	N	809	810	0				22											
									11	4	890	9																			
01		8277 X	5286	-0-	-0-	-2991	-0-	-0-	311	1	4059	2	N	821	819	0				24											
									13	4	903	9																			
02		5488 X	4460	-0-	-0-	-1028	-0-	-0-	304	1	3560	2	N	506	495	0				35											
									39	4	557	9																			
WARRIOR A															WELL #: 1H					RRCID -> 298891		COMPL. DATE 02/04/2025					TOTAL DEPTH 9295 PERF. N/A				
09		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-											
10		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-											
11		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-											
12		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-											
01		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-											
02		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-											
WARRIOR B															WELL #: 2H					RRCID -> 298892		COMPL. DATE 02/13/2025					TOTAL DEPTH 9291 PERF. N/A				
09		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-											
10		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-											
11		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-											
12		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-											
01		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-											
02		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-											
BRIGGS RANCH															WELL #: 108H					RRCID -> 298900		COMPL. DATE 05/04/2025					TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9645 - 19826				
09		510361 X	113995	-0-	-0-	-396366	-0-	-0-	4120	1	83456	2	N	24017	24048	1				74											
									26419	9																					
10		111827 X	111827	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4271	1	82696	2	N	21575	21649	1				-0-											
									1127	4	23733	9																			
11		92260 X	92260	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3834	1	69412	2	N	16782	16769	1				13											
									554	4	18460	9																			
12		99628 X	99628	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4062	1	76960	2	N	16575	16407	1				181											
									373	4	18233	9																			
01		104015 X	104015	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4796	1	82957	2	N	14296	14258	1				219											
									536	4	15726	9																			
02		96858 X	96858	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4769	1	79062	2	N	11054	11186	1				87											
									868	4	12159	9																			
CHALKLINE GHOST B															WELL #: 2H					RRCID -> 298924		COMPL. DATE 01/11/2025					TOTAL DEPTH 9577 PERF. 9985 - 19076				
09		82110 X	66744	-0-	-0-	-15366	-0-	-0-	4826	1	51936	2	N	8522	8502	0				324											
									608	4	9374	9																			
10		84847 X	56884	-0-	-0-	-27963	-0-	-0-	3650	1	44515	2	N	7825	7832	0				317											
									111	4	8608	9																			
11		82110 X	46929	-0-	-0-	-35181	-0-	-0-	3880	1	35901	2	N	6290	6281	0				326											
									229	4	6919	9																			
12		84847 X	56647	-0-	-0-	-28200	-0-	-0-	4913	1	43594	2	N	6880	6728	0				478											
									572	4	7568	9																			
01		76105 X	46494	-0-	-0-	-29611	-0-	-0-	4490	1	35052	2	N	6072	6219	0				331											
									273	4	6679	9																			
02		62300 X	35497	-0-	-0-	-26803	-0-	-0-	4312	1	25176	2	N	4932	4972	0				291											
									584	4	5425	9																			

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC HARPER ALLOCATION A															
		//CONT.//		27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES					
		//CONT.//		102886											
		WELL #:		101H		RRCID -> 298943		COMPL. DATE 12/21/2024		TOTAL DEPTH		8688 PERF. 9045 - 22451			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		41273 X	41273	-0-	-0-	-0-	1772 1	28403 2	N		9600	9549 0			230
							538 4	10560 9							
10		41076 X	41076	-0-	-0-	-0-	2965 1	28533 2	N		8544	8606 0			168
							180 4	9398 9							
11		36350 X	36350	-0-	-0-	-0-	2816 1	25422 2	N		7213	7265 0			116
							178 4	7934 9							
12		35774 X	22169	-0-	-13605	-0-	2444 1	13531 2	N		5477	5490 0			103
							169 4	6025 9							
01		35774 X	18650	-0-	-17124	-0-	5880 1	6309 2	N		5809	5807 0			105
							71 4	6390 9							
02		32312 X	18714	-0-	-13598	-0-	1441 1	11263 2	N		5419	5469 0			55
							49 4	5961 9							

ROCKY COMFORT-HIXON C ALLOCATION															
		WELL #:		247H		RRCID -> 298946		COMPL. DATE 03/27/2025		TOTAL DEPTH		9302 PERF. 9455 - 20301			
09		461648 X	63351	-0-	-398297	-0-	4710 1	46365 2	N		9953	10017 0			1234
							1328 4	10948 9							
10		54197 X	54197	-0-	-0-	-0-	4705 1	39587 2	N		8610	8605 0			1239
							434 4	9471 9							
11		49481 X	49481	-0-	-0-	-0-	4117 1	34544 2	N		7519	7815 0			943
							2549 4	8271 9							
12		45332 X	45332	-0-	-0-	-0-	4188 1	30919 2	N		6940	6872 0			1011
							2591 4	7634 9							
01		40764 X	40764	-0-	-0-	-0-	3837 1	28722 2	N		6228	6107 0			1132
							1354 4	6851 9							
02		35004 X	35004	-0-	-0-	-0-	3328 1	23103 2	N		5000	5338 0			794
							3073 4	5500 9							

MALTSBERGER															
		WELL #:		140H		RRCID -> 298958		COMPL. DATE 08/02/2023		TOTAL DEPTH		9526 PERF. 9950 - 18200			
09		35190 X	29639	-0-	-5551	-0-	973 1	26863 2	N		1535	1524 0			60
							114 4	1689 9							
10		36363 X	31021	-0-	-5342	-0-	1001 1	28053 2	N		1622	1619 0			63
							183 4	1784 9							
11		31650 X	29099	-0-	-2551	-0-	979 1	26109 2	N		1346	1356 0			53
							530 4	1481 9							
12		29884 X	27033	-0-	-2851	-0-	1056 1	24249 2	N		1329	1316 0			66
							266 4	1462 9							
01		30628 X	28286	-0-	-2342	-0-	1080 1	25050 2	N		1669	1666 0			69
							320 4	1836 9							
02		28028 X	2723	-0-	-25305	-0-	897 1	559 2	N		1055	1117 0			7
							106 4	1161 9							

BRIGGS RANCH															
		WELL #:		110H		RRCID -> 298959		COMPL. DATE 05/07/2025		TOTAL DEPTH		9759 PERF. 9790 - 21251			
09		514759 X	117785	-0-	-396974	-0-	4181 1	84705 2	N		26272	26307 1			81
							28899 9								
10		114917 X	114917	-0-	-0-	-0-	4292 1	83082 2	N		24004	24085 1			-0-
							1139 4	26404 9							
11		97920 X	97920	-0-	-0-	-0-	3975 1	71963 2	N		19465	19444 1			21
							570 4	21412 9							
12		125335 X	125335	-0-	-0-	-0-	5067 1	95918 2	N		21722	21507 1			236
							456 4	23894 9							
01		122244 X	122244	-0-	-0-	-0-	5582 1	96740 2	N		17558	17533 1			261
							608 4	19314 9							
02		108245 X	108245	-0-	-0-	-0-	5259 1	87183 2	N		13492	13647 1			106
							962 4	14841 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC MALTSBERGER				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #: 48H	ASSOCIATED RRCID -> 298971	CAPACITY COMPL. DATE 08/02/2023				TOTAL	DEPTH	9495	PERF.10000	- 18351					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	15180 X	10408	-0-	-4772	-0-		320	1	8862	2	N	1079	1084	0				42	
							39	4	1187	9									
10	15593 X	10730	-0-	-4863	-0-		319	1	8926	2	N	1298	1289	0				51	
							57	4	1428	9									
11	12750 X	9909	-0-	-2841	-0-		308	1	8211	2	N	1114	1117	0				48	
							165	4	1225	9									
12	11935 X	9177	-0-	-2758	-0-		328	1	7533	2	N	1120	1124	0				44	
							84	4	1232	9									
01	11098 X	8793	-0-	-2305	-0-		310	1	7195	2	N	1086	1080	0				50	
							93	4	1195	9									
02	9716 X	1636	-0-	-8080	-0-		303	1	189	2	N	1011	1005	0				56	
							32	4	1112	9									
ALTITO B				WELL #: 175H	RRCID -> 298972	COMPL. DATE 12/05/2024	TOTAL	DEPTH	9851	PERF.10310	- 22276								
09	68850 X	42134	-0-	-26716	-0-		2567	1	29175	2	N	9268	9515	0				243	
							197	4	10195	9									
10	71145 X	52283	-0-	-18862	-0-		3001	1	39429	2	N	8808	8862	0				189	
							164	4	9689	9									
11	68850 X	42359	-0-	-26491	-0-		2686	1	31404	2	N	7238	7241	0				186	
							307	4	7962	9									
12	39008 X	39008	-0-	-0-	-0-		2487	1	29175	2	N	6611	6618	0				179	
							74	4	7272	9									
01	43524 X	36150	-0-	-7374	-0-		2107	1	27486	2	N	5883	5892	0				170	
							86	4	6471	9									
02	47236 X	29842	-0-	-17394	-0-		1909	1	22378	2	N	4819	4792	0				197	
							254	4	5301	9									
ALTITO B				WELL #: 154H	RRCID -> 298973	COMPL. DATE 12/05/2024	TOTAL	DEPTH	9870	PERF.10230	- 22676								
09	67110 X	54643	-0-	-12467	-0-		3642	1	39716	2	N	9933	10392	0				235	
							359	4	10926	9									
10	69347 X	52477	-0-	-16870	-0-		3004	1	39546	2	N	8873	8910	0				198	
							167	4	9760	9									
11	67110 X	43488	-0-	-23622	-0-		2758	1	32133	2	N	7543	7548	0				193	
							300	4	8297	9									
12	58714 X	39687	-0-	-19027	-0-		2555	1	29958	2	N	6453	6455	0				191	
							76	4	7098	9									
01	56451 X	35795	-0-	-20656	-0-		2100	1	27387	2	N	5656	5696	0				151	
							86	4	6222	9									
02	50988 X	28881	-0-	-22107	-0-		1869	1	21912	2	N	4409	4379	0				181	
							250	4	4850	9									
HARPER-DIETZE B				WELL #: 102H	RRCID -> 298979	COMPL. DATE 12/21/2024	TOTAL	DEPTH	8648	PERF. 9045	- 16051								
09	31860 X	18618	-0-	-13242	-0-		724	1	11691	2	N	5438	5468	0				131	
							221	4	5982	9									
10	32922 X	17900	-0-	-15022	-0-		1183	1	11378	2	N	4796	4857	0				70	
							63	4	5276	9									
11	31740 X	16924	-0-	-14816	-0-		1242	1	11184	2	N	4019	4027	0				62	
							77	4	4421	9									
12	27621 X	11588	-0-	-16033	-0-		1390	1	6198	2	N	3564	3563	0				63	
							80	4	3920	9									
01	23374 X	12099	-0-	-11275	-0-		4193	1	4023	2	N	3486	3479	0				70	
							48	4	3835	9									
02	17388 X	10250	-0-	-7138	-0-		720	1	5776	2	N	3391	3430	0				31	
							24	4	3730	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC CHALKLINE GHOST A														
//CONT.// 27135 700				ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES		
//CONT.// 102886														
WELL #:				1H	RRCID ->	299001	COMPL. DATE	01/13/2025	TOTAL	DEPTH	9996	PERF.	9770 - 22901	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	97609 X	97609	-0-	-0-	-0-	6909	1	74334	2	N	14085	14024	0	561
						872	4	15494	9					
10	92902 X	92902	-0-	-0-	-0-	5866	1	71605	2	N	13865	13903	0	523
						179	4	15252	9					
11	82110 X	79483	-0-	-2627	-0-	6620	1	60466	2	N	10914	10961	0	476
						392	4	12005	9					
12	85146 X	85146	-0-	-0-	-0-	7363	1	65348	2	N	10520	10252	0	744
						863	4	11572	9					
01	84847 X	70230	-0-	-14617	-0-	6750	1	52664	2	N	9457	9684	0	517
						413	4	10403	9					
02	76636 X	53705	-0-	-22931	-0-	6467	1	37761	2	N	7817	7870	0	464
						878	4	8599	9					
MALTSBERGER D ALLOCATION														
WELL #:				74H	RRCID ->	299047	COMPL. DATE	12/10/2024	TOTAL	DEPTH	9941	PERF.	10535 - 22175	
09	75570 X	55755	-0-	-19815	-0-	1631	1	45087	2	N	8033	8053	0	304
						201	4	8836	9					
10	78089 X	69943	-0-	-8146	-0-	2059	1	57656	2	N	8951	8909	0	346
						382	4	9846	9					
11	70470 X	66468	-0-	-4002	-0-	2071	1	55289	2	N	7246	7314	0	278
						1137	4	7971	9					
12	61969 X	56320	-0-	-5649	-0-	2035	1	46753	2	N	6372	6368	0	282
						523	4	7009	9					
01	61969 X	52031	-0-	-9938	-0-	1857	1	43139	2	N	5902	5936	0	248
						543	4	6492	9					
02	63168 X	8095	-0-	-55073	-0-	1579	1	983	2	N	4877	4868	0	257
						168	4	5365	9					
SOIXANTE QUINZE A														
WELL #:				1H	RRCID ->	299050	COMPL. DATE	04/23/2024	TOTAL	DEPTH	8474	PERF.	8675 - 17926	
09	24330 X	16736	-0-	-7594	-0-	800	1	12821	2	N	2582	2588	0	75
						275	4	2840	9					
10	22785 X	18595	-0-	-4190	-0-	1462	1	14075	2	N	2701	2722	0	54
						87	4	2971	9					
11	22050 X	15347	-0-	-6703	-0-	1258	1	11378	2	N	2390	2403	0	41
						82	4	2629	9					
12	22165 X	246	-0-	-21919	-0-	20	1	174	2	N	35	76	0	-0-
						13	4	39	9					
01	20491 X	-0-	-0-	-20491	-0-					N	-0-			-0-
02	16800 X	-0-	-0-	-16800	-0-					N	-0-			-0-
GARCIA B UNIT														
WELL #:				32H	RRCID ->	299062	COMPL. DATE	11/18/2022	TOTAL	DEPTH	8862	PERF.	8900 - 18751	
09	5235 X	5235	-0-	-0-	-0-	159	1	2643	2	N	2157	2157	0	55
						60	4	2373	9					
10	4970 X	4970	-0-	-0-	-0-	255	1	2469	2	N	2024	2034	0	45
						20	4	2226	9					
11	9368 X	9368	-0-	-0-	-0-	730	1	6557	2	N	1857	1869	0	33
						38	4	2043	9					
12	7705 X	7705	-0-	-0-	-0-	1063	1	4850	2	N	1565	1571	0	27
						70	4	1722	9					
01	9469 X	9469	-0-	-0-	-0-	3704	1	3720	2	N	1821	1808	0	40
						42	4	2003	9					
02	9567 X	9567	-0-	-0-	-0-	875	1	6923	2	N	1581	1605	0	16
						30	4	1739	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)															//CONT.// 27135 700			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: KARNES		
VERDUN OIL EF II LLC															//CONT.// 102886											
GARCIA B UNIT															WELL #: 21H			RRCID -> 299072			COMPL. DATE 01/31/2016			TOTAL DEPTH 8874 PERF. 9009 - 19112		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE									
09	1614 X	1614	-0-	-0-	-0-		44	1	697	2	N	782	788	0			17									
							13	4	860	9																
10	2599 X	2599	-0-	-0-	-0-		193	1	1720	2	N	609	614	0			12									
							16	4	670	9																
11	1517 X	1517	-0-	-0-	-0-		93	1	849	2	N	518	521	0			9									
							5	4	570	9																
12	1085 X	884	-0-	-201	-0-		87	1	389	2	N	365	365	0			9									
							6	4	402	9																
01	1401 X	1401	-0-	-0-	-0-		562	1	395	2	N	400	405	0			4									
							4	4	440	9																
02	887 N	887	-0-	-0-	-0-		56	1	421	2	N	372	371	0			5									
							1	4	409	9																
ZAPPENDUSTER B															WELL #: 2H			RRCID -> 299076			COMPL. DATE 05/18/2025			TOTAL DEPTH 9639 PERF. 9701 - 22947		
09	512315 X	124114	-0-	-388201	-0-		4471	1	90593	2	N	26409	26425	1			94									
							29050	9																		
10	131741 X	131741	-0-	-0-	-0-		4962	1	96308	2	N	26599	26693	1			-0-									
							1212	4	29259	9																
11	117097 X	117097	-0-	-0-	-0-		4796	1	86545	2	N	22821	22805	1			16									
							653	4	25103	9																
12	186196 X	186196	-0-	-0-	-0-		7554	1	143646	2	N	31079	30830	1			265									
							809	4	34187	9																
01	152542 X	152542	-0-	-0-	-0-		6913	1	122426	2	N	20455	20461	1			259									
							702	4	22501	9																
02	106870 X	106870	-0-	-0-	-0-		5071	1	84002	2	N	15284	15423	1			120									
							985	4	16812	9																
ZAPPENDUSTER C															WELL #: 3H			RRCID -> 299077			COMPL. DATE 05/18/2025			TOTAL DEPTH 9654 PERF. 9869 - 24395		
09	508100 X	123934	-0-	-384166	-0-		4542	1	92021	2	N	24883	24916	1			76									
							27371	9																		
10	126896 X	126896	-0-	-0-	-0-		4912	1	94970	2	N	23335	23411	1			-0-									
							1345	4	25669	9																
11	131415 X	131415	-0-	-0-	-0-		5629	1	101499	2	N	21325	21302	1			23									
							829	4	23458	9																
12	117408 X	117408	-0-	-0-	-0-		4883	1	92768	2	N	17518	17385	1			156									
							487	4	19270	9																
01	95508 X	95508	-0-	-0-	-0-		4354	1	75993	2	N	13340	13269	1			227									
							487	4	14674	9																
02	92629 X	92629	-0-	-0-	-0-		4512	1	74801	2	N	11329	11468	1			88									
							854	4	12462	9																
HIXON 3 UNIT															WELL #: 3H			RRCID -> 299079			COMPL. DATE 07/19/2010			TOTAL DEPTH 9938 PERF.10027 - 15154		
09	2340 X	1279	-0-	-1061	-0-		129	1	777	2	N	330	307	0			23									
							10	4	363	9																
10	2139 X	1810	-0-	-329	-0-		230	1	1299	2	N	242	246	0			19									
							15	4	266	9																
11	1550 X	1550	-0-	-0-	-0-		210	1	1000	2	N	272	275	0			16									
							41	4	299	9																
12	1690 X	1690	-0-	-0-	-0-		254	1	1121	2	N	217	222	0			11									
							76	4	239	9																
01	1364 X	1364	-0-	-0-	-0-		214	1	841	2	N	206	199	0			18									
							82	4	227	9																
02	1456 N	1179	-0-	-277	-0-		177	1	736	2	N	203	204	0			17									
							43	4	223	9																

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)															
VERDUN OIL EF II LLC															
RITCHIE FARMS															
WELL #: 169H RRCID -> 299082 COMPL. DATE 06/13/2018 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 8390 - 17759															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
09	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-		30	1	2662	2	N	430	456	0	49
							473	9							
10	3193 X	2397	-0-	-796	-0-		28	1	1991	2	N	344	342	0	51
							378	9							
11	2760 X	1732	-0-	-1028	-0-		28	1	1406	2	N	253	250	0	54
							20	4	278	9					
12	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-		41	1	2808	2	N	622	600	0	76
							38	4	684	9					
01	3286 X	3054	-0-	-232	-0-		41	1	2499	2	N	459	491	0	44
							9	4	505	9					
02	2968 X	2297	-0-	-671	-0-		26	1	1702	2	N	517	486	0	75
							569	9							

HINOJOSA A UNIT															
WELL #: 26H RRCID -> 299083 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 7722 - 12893															
09	1080 X	881	-0-	-199	-0-		173	1	453	2	N	222	229	0	34
							11	4	244	9					
10	1023 X	979	-0-	-44	-0-		199	1	499	2	N	240	241	0	33
							17	4	264	9					
11	1590 X	1191	-0-	-399	-0-		211	1	694	2	N	217	211	0	39
							47	4	239	9					
12	1643 X	1034	-0-	-609	-0-		263	1	518	2	N	209	215	0	33
							23	4	230	9					
01	1550 X	1291	-0-	-259	-0-		273	1	781	2	N	213	214	0	32
							3	4	234	9					
02	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-		340	1	643	2	N	195	191	0	36
							3	4	215	9					

RITCHIE FARMS															
WELL #: 165H RRCID -> 299097 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8197 - 17937															
09	4110 X	3426	-0-	-684	-0-		33	1	2889	2	N	458	490	0	51
							504	9							
10	4247 X	3111	-0-	-1136	-0-		37	1	2617	2	N	415	407	0	59
							457	9							
11	3360 X	1597	-0-	-1763	-0-		24	1	1218	2	N	307	299	0	67
							17	4	338	9					
12	3689 X	3634	-0-	-55	-0-		44	1	2984	2	N	510	532	0	45
							45	4	561	9					
01	3689 X	3540	-0-	-149	-0-		48	1	2978	2	N	465	460	0	50
							2	4	512	9					
02	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-		47	1	2818	2	N	427	412	0	65
							470	9							

MALTSBERGER															
WELL #: 152H RRCID -> 299104 COMPL. DATE 01/09/2023 TOTAL DEPTH 9739 PERF.10070 - 20125															
09	30900 X	22450	-0-	-8450	-0-		947	1	18398	2	N	2749	2751	0	104
							81	4	3024	9					
10	31930 X	23023	-0-	-8907	-0-		975	1	18647	2	N	2982	2965	0	121
							121	4	3280	9					
11	26040 X	22078	-0-	-3962	-0-		969	1	17589	2	N	2880	2875	0	126
							352	4	3168	9					
12	24707 X	20951	-0-	-3756	-0-		1038	1	16497	2	N	2938	2940	0	124
							184	4	3232	9					
01	23498 X	20768	-0-	-2730	-0-		1030	1	16488	2	N	2770	2751	0	143
							203	4	3047	9					
02	20944 X	3903	-0-	-17041	-0-		986	1	431	2	N	2195	2218	0	120
							71	4	2415	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
VERDUN OIL EF II LLC				//CONT.//	102886													
SOIXANTE QUINZE B				WELL #:	2H	RRCID ->	299111	COMPL. DATE	04/23/2024	TOTAL	DEPTH	8475	PERF. 8850 - 19001					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	24360 X	15989	-0-	-8371	-0-		729	1	11904	2	N	2845	2863	0			69	
							226	4	3130	9								
10	22165 X	16387	-0-	-5778	-0-		1243	1	12110	2	N	2682	2694	0			57	
							84	4	2950	9								
11	21450 X	16646	-0-	-4804	-0-		1376	1	12436	2	N	2495	2510	0			42	
							89	4	2745	9								
12	19282 X	5459	-0-	-13823	-0-		430	1	3944	2	N	959	1001	0			-0-	
							30	4	1055	9								
01	19282 X	-0-	-0-	-19282	-0-						N	-0-					-0-	
02	15540 X	156	-0-	-15384	-0-		16	1	138	2	N	1	1	0			-0-	
							1	4	1	9								
COTULLA EAST A ALLOCATION				WELL #:	12H	RRCID ->	299115	COMPL. DATE	02/13/2023	TOTAL	DEPTH	8417	PERF. 8650 - 16335					
09	5400 X	1458	-0-	-3942	-0-		11	1	190	2	N	1140	1153	0			26	
							3	4	1254	9								
10	5580 X	4147	-0-	-1433	-0-		259	1	2570	2	N	1183	1174	0			35	
							17	4	1301	9								
11	5450 X	5450	-0-	-0-	-0-		423	1	3723	2	N	1164	1179	0			20	
							24	4	1280	9								
12	3658 X	3243	-0-	-415	-0-		372	1	2047	2	N	729	745	0			4	
							22	4	802	9								
01	2418 X	1053	-0-	-1365	-0-		55	1	77	2	N	837	830	0			11	
							921	9										
02	2184 X	1291	-0-	-893	-0-		16	1	148	2	N	1024	1016	0			19	
							1	4	1126	9								
MALTSBERGER UNIT D				WELL #:	106H	RRCID ->	299122	COMPL. DATE	02/03/2018	TOTAL	DEPTH	9743	PERF. 9964 - 20413					
09	2580 X	2054	-0-	-526	-0-		305	1	1693	2	N	37	37	0			-0-	
							15	4	41	9								
10	2666 X	2363	-0-	-303	-0-		362	1	1885	2	N	100	89	0			11	
							6	4	110	9								
11	2664 X	2664	-0-	-0-	-0-		452	1	2076	2	N	109	114	0			6	
							16	4	120	9								
12	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-		401	1	2587	2	N	121	117	0			10	
							34	4	133	9								
01	2573 X	1515	-0-	-1058	-0-		257	1	1185	2	N	58	68	0			-0-	
							9	4	64	9								
02	2492 X	2004	-0-	-488	-0-		464	1	1499	2	N	6	6	0			-0-	
							34	4	7	9								
ALTITO B				WELL #:	37H	RRCID ->	299123	COMPL. DATE	12/03/2022	TOTAL	DEPTH	10022	PERF.10174 - 20176					
09	14610 X	12306	-0-	-2304	-0-		860	1	9538	2	N	1669	1709	0			44	
							72	4	1836	9								
10	13454 X	12713	-0-	-741	-0-		767	1	10132	2	N	1612	1619	0			37	
							41	4	1773	9								
11	14160 X	12627	-0-	-1533	-0-		841	1	9851	2	N	1671	1664	0			44	
							97	4	1838	9								
12	15345 X	12022	-0-	-3323	-0-		806	1	9489	2	N	1548	1545	0			47	
							24	4	1703	9								
01	15345 X	11694	-0-	-3651	-0-		705	1	9189	2	N	1609	1605	0			51	
							30	4	1770	9								
02	11788 X	9578	-0-	-2210	-0-		645	1	7560	2	N	1171	1147	0			75	
							85	4	1288	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC CUTTHROAT B				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #:	2H	ASSOCIATED RRCID -> 299152	CAPACITY COMPL. DATE 05/16/2025				TOTAL	DEPTH	9747	PERF.10090	- 22376
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	407306 X	94094	-0-	-313212	-0-	4057	1	64071	2	N	21681	21638	0		522
						2117	4	23849	9						
10	101738 X	101738	-0-	-0-	-0-	5257	1	73557	2	N	20749	20783	0		488
						100	4	22824	9						
11	103587 X	103587	-0-	-0-	-0-	5586	1	77438	2	N	18481	18503	0		466
						234	4	20329	9						
12	86229 X	86229	-0-	-0-	-0-	4670	1	62674	2	N	16315	16357	0		424
						938	4	17947	9						
01	106760 X	106760	-0-	-0-	-0-	5512	1	83944	2	N	15601	15551	0		474
						143	4	17161	9						
02	83121 X	83121	-0-	-0-	-0-	8965	1	59691	2	N	11717	11592	0		599
						1576	4	12889	9						

HIXON-CARDEN				WELL #:	2H	RRCID -> 299153	COMPL. DATE 09/17/2013				TOTAL	DEPTH	9321	PERF. 9536	- 14608
09	1200 X	340	-0-	-860	-0-	138	1	116	2	N	71	79	0		13
						8	4	78	9						
10	1240 X	316	-0-	-924	-0-	148	1	134	2	N	22	33	0		2
						10	4	24	9						
11	990 X	321	-0-	-669	-0-	158	1	125	2	N	16	8	0		10
						20	4	18	9						
12	682 X	170	-0-	-512	-0-	70	1	51	2	N	30	31	0		9
						16	4	33	9						
01	682 X	477	-0-	-205	-0-	230	1	172	2	N	55	50	0		14
						14	4	61	9						
02	523 N	523	-0-	-0-	-0-	240	1	164	2	N	91	93	0		12
						19	4	100	9						

CUTTHROAT C				WELL #:	3H	RRCID -> 299154	COMPL. DATE 05/15/2025				TOTAL	DEPTH	10031	PERF.10030	- 20876
09	414619 X	90966	-0-	-323653	-0-	4028	1	63475	2	N	19354	19356	0		420
						2174	4	21289	9						
10	79419 X	79419	-0-	-0-	-0-	4058	1	56788	2	N	16815	16852	0		383
						76	4	18497	9						
11	77012 X	77012	-0-	-0-	-0-	4262	1	56801	2	N	14391	14426	0		348
						119	4	15830	9						
12	66894 X	66894	-0-	-0-	-0-	3656	1	48773	2	N	12417	12413	0		352
						806	4	13659	9						
01	80227 X	80227	-0-	-0-	-0-	4090	1	62275	2	N	12506	12457	0		401
						105	4	13757	9						
02	64466 X	64466	-0-	-0-	-0-	6845	1	45797	2	N	9658	9555	0		504
						1200	4	10624	9						

WHITWELL L UNIT				WELL #:	66H	RRCID -> 299278	COMPL. DATE 07/17/2018				TOTAL	DEPTH	7944	PERF. 8341	- 14515
09	30460 X	30460	-0-	-0-	-0-	21700	2	33	4	N	7934	7796	0		328
						8727	9								
10	27577 X	27577	-0-	-0-	-0-	20154	2	69	4	N	6685	6801	0		212
						7354	9								
11	11464 X	11464	-0-	-0-	-0-	6291	2	693	4	N	4073	3938	0		347
						4480	9								
12	20822 X	20822	-0-	-0-	-0-	6	1	13445	2	N	6113	6273	0		187
						647	4	6724	9						
01	20915 X	20915	-0-	-0-	-0-	15052	2	234	4	N	5117	5122	0		182
						5629	9								
02	17154 X	17154	-0-	-0-	-0-	36	1	12665	2	N	3922	3856	0		248
						139	4	4314	9						

04/16/2026
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 01

PAGE: 1250

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC WHITWELL H UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #:	27135 700 102886 54H	ASSOCIATED RRCID -> 299279		CAPACITY COMPL. DATE 07/15/2018				CNTY: KARNES TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8057 - 14358				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
09	7433 X	7433	-0-	-0-	-0-			6402	2	10	4	N	928	949	0	19
10	6165 X	6165	-0-	-0-	-0-			1021	9							
11	5670 X	4271	-0-	-1399	-0-			5226	2	19	4	N	836	829	0	26
12	6262 X	5496	-0-	-766	-0-			920	9							
01	7688 X	5804	-0-	-1884	-0-			3245	2	254	4	N	702	698	0	30
02	6944 X	5549	-0-	-1395	-0-			772	9							
								2	1	4220	2	N	961	956	0	35
								217	4	1057	9					
								4748	2	75	4	N	892	893	0	34
								981	9							
								12	1	4556	2	N	847	849	0	32
								49	4	932	9					
WHITWELL L UNIT				WELL #:	64H	RRCID -> 299280	COMPL. DATE 07/19/2018	TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8432 - 14724								
09	34113 X	34113	-0-	-0-	-0-			23706	2	36	4	N	9428	9459	0	205
10	30500 X	30500	-0-	-0-	-0-			10371	9							
11	11509 X	11509	-0-	-0-	-0-			21884	2	73	4	N	7766	7948	0	23
12	22286 X	22286	-0-	-0-	-0-			8543	9							
01	23421 X	23421	-0-	-0-	-0-			5760	2	619	4	N	4664	4349	0	338
02	19474 X	19474	-0-	-0-	-0-			5130	9							
								6	1	14833	2	N	6156	6282	0	212
								675	4	6772	9					
								17161	2	264	4	N	5451	5477	0	186
								5996	9							
								40	1	14091	2	N	4716	4727	0	175
								155	4	5188	9					
RITCHIE FARMS				WELL #:	167H	RRCID -> 299312	COMPL. DATE 06/30/2018	TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8032 - 17907								
09	4980 X	3737	-0-	-1243	-0-			34	1	2984	2	N	654	671	0	71
10	5177 X	3499	-0-	-1678	-0-			719	9							
11	3750 X	1393	-0-	-2357	-0-			39	1	2768	2	N	629	606	0	94
12	4220 X	4220	-0-	-0-	-0-			692	9							
01	4355 X	4355	-0-	-0-	-0-			22	1	863	2	N	459	456	0	97
02	3923 X	3923	-0-	-0-	-0-			3	4	505	9					
								49	1	3324	2	N	727	759	0	65
								47	4	800	9					
								58	1	3561	2	N	658	654	0	69
								12	4	724	9					
								54	1	3257	2	N	556	530	0	95
								612	9							
SCOTT-WILKINSON K UNIT				WELL #:	10H	RRCID -> 299326	COMPL. DATE 01/11/2013	TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8265 - 14749								
09	1980 X	1714	-0-	-266	-0-			1267	2	447	9	N	406	421	0	30
10	2046 X	1510	-0-	-536	-0-			1041	2	1	4	N	425	426	0	29
11	2130 X	322	-0-	-1808	-0-			468	9							
12	2201 X	720	-0-	-1481	-0-			171	2	1	4	N	136	136	0	29
01	2139 X	1055	-0-	-1084	-0-			150	9							
02	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-			331	2	1	4	N	353	370	0	12
								388	9							
								595	2	1	4	N	417	429	0	-0-
								459	9							
								638	2	15	4	N	467	451	0	16
								514	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC CUTTHROAT D				//CONT.// //CONT.// WELL #:	27135 700 102886 4H	ASSOCIATED RRCID -> 299359	CAPACITY COMPL. DATE 05/20/2025				CNTY: KARNES 9752 PERF.10005 - 22451						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	412182 X	94959	-0-	-0-	-317223	-0-	4131 2225	1 4	65183 23420	2 9	N	21291	21277	0			495
10	99877 X	99877	-0-	-0-	-0-	-0-	5133 97	1 4	71712 22935	2 9	N	20850	20819	0			526
11	94763 X	94763	-0-	-0-	-0-	-0-	5111 82	1 4	69614 19956	2 9	N	18142	18238	0			430
12	83999 X	83999	-0-	-0-	-0-	-0-	4553 959	1 4	61411 17076	2 9	N	15524	15535	0			419
01	105761 X	105761	-0-	-0-	-0-	-0-	5468 141	1 4	83270 16882	2 9	N	15347	15278	0			488
02	82700 X	82700	-0-	-0-	-0-	-0-	8957 1570	1 4	59525 12648	2 9	N	11498	11395	0			591
ALTITO A					WELL #:	240H	RRCID -> 299361	COMPL. DATE 04/16/2025				TOTAL	DEPTH	9518	PERF.	N/A	
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ALTITO A					WELL #:	241H	RRCID -> 299364	COMPL. DATE 04/26/2025				TOTAL	DEPTH	9477	PERF.	N/A	
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ALTITO B 46A					WELL #:	1H	RRCID -> 299439	COMPL. DATE 03/09/2024				TOTAL	DEPTH	9755	PERF.	10775 - 21501	
09	38490 X	18668	-0-	-0-	-19822	-0-	1254 119	1 4	13719 3576	2 9	N	3251	3413	0			80
10	39773 X	17571	-0-	-0-	-22202	-0-	999 55	1 4	13151 3366	2 9	N	3060	3070	0			70
11	16380 X	13387	-0-	-0-	-2993	-0-	802 90	1 4	9406 3089	2 9	N	2808	2805	0			73
12	15035 X	11785	-0-	-0-	-3250	-0-	686 21	1 4	8083 2995	2 9	N	2723	2722	0			74
01	19282 X	10823	-0-	-0-	-8459	-0-	560 24	1 4	7282 2957	2 9	N	2688	2671	0			91
02	17416 X	10370	-0-	-0-	-7046	-0-	600 78	1 4	7035 2657	2 9	N	2415	2390	0			116
VENADO BROS. B UNIT					WELL #:	21H	RRCID -> 299440	COMPL. DATE 10/30/2014				TOTAL	DEPTH	8867	PERF.	8966 - 16154	
09	1528 X	1528	-0-	-0-	-0-	-0-	738 145	1 9	645	2	N	132	94	1			96
10	3069 X	1610	-0-	-0-	-1459	-0-	691 218	1 9	701	2	N	198	198	1			96
11	2970 X	1459	-0-	-0-	-1511	-0-	920 156	1 9	383	2	N	142	152	1			86
12	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	-0-	501 138	1 9	2523	2	N	125	111	1			100
01	6268 X	6268	-0-	-0-	-0-	-0-	379 198	1 9	5691	2	N	180	217	1			63
02	1372 N	452	-0-	-0-	-920	-0-	42 325	1 9	85	2	N	295	184	1			174

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC RITCHIE FARMS															//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #: 171H					ASSOCIATED RRCID -> 299442					CAPACITY COMPL. DATE 06/11/2018					TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7969 - 17916					CNTY: KARNES				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																					
09	4560 X	4396	-0-	-164	-0-			43 1	3777	2	N		524	524	0			55																					
10	4712 X	3300	-0-	-1412	-0-			576 9	2730	2	N		484	465	0			74																					
11	3360 X	2305	-0-	-1055	-0-			38 1	1903	2	N		306	318	0			62																					
12	5395 X	5395	-0-	-0-	-0-			27 4	337 9				603	592	0			73																					
01	4557 X	4194	-0-	-363	-0-			66 1	4606	2	N		596	613	0			56																					
02	4116 X	3962	-0-	-154	-0-			60 4	663 9				530	504	0			82																					
								56 1	3465	2	N																												
								17 4	656 9																														
								54 1	3325	2	N																												
								583 9																															
RITCHIE FARMS															WELL #: 163H					RRCID -> 299443					COMPL. DATE 07/04/2018					TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7978 - 17894									
09	5666 X	5666	-0-	-0-	-0-			56 1	4921	2	N		626	640	0			69																					
10	5673 X	4333	-0-	-1340	-0-			689 9	3623	2	N		599	580	0			88																					
11	5010 X	1605	-0-	-3405	-0-			51 1					599	580	0			88																					
12	5146 X	5008	-0-	-138	-0-			659 9	1141	2	N		391	401	0			78																					
01	5859 X	3186	-0-	-2673	-0-			30 1	430 9				658	676	0			60																					
02	5292 X	4520	-0-	-772	-0-			4 4	4164	2	N		360	372	0			48																					
								61 1	724 9				532	492	0			88																					
								59 4																															
								44 1	2736	2	N																												
								10 4	396 9																														
								64 1	3871	2	N																												
								585 9																															
RITCHIE FARMS															WELL #: 102H					RRCID -> 299447					COMPL. DATE 02/23/2017					TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8427 - 15140									
09	1440 X	874	-0-	-566	-0-			87 1	199	2	N		530	536	0			24																					
10	1488 X	922	-0-	-566	-0-			5 4	583 9				573	569	0			28																					
11	2065 X	2065	-0-	-0-	-0-			74 1	193 2	N			573	569	0			28																					
12	4078 X	4078	-0-	-0-	-0-			25 4	630 9				606	592	0			42																					
01	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-			429 1	919 2	N			606	592	0			42																					
02	2118 X	2118	-0-	-0-	-0-			50 4	667 9				579	581	0			40																					
								1273 1	2039 2	N			579	581	0			40																					
								129 4	637 9				585	577	0			48																					
								956 1	1500 2	N			585	577	0			48																					
								125 4	644 9				610	616	0			42																					
								466 1	872 2	N			610	616	0			42																					
								109 4	671 9																														
ALTITO A 3031															WELL #: 1H					RRCID -> 299453					COMPL. DATE 01/10/2024					TOTAL DEPTH 8963 PERF. 9410 - 20501									
09	12445 X	12445	-0-	-0-	-0-			471 1	7392	2	N		4047	4037	0			110																					
10	13823 X	13823	-0-	-0-	-0-			130 4	4452 9				3921	3959	0			72																					
11	15715 X	15715	-0-	-0-	-0-			888 1	8568 2	N			3921	3959	0			72																					
12	15914 X	15914	-0-	-0-	-0-			54 4	4313 9				4013	4013	0			72																					
01	24368 X	24368	-0-	-0-	-0-			1115 1	10116 2	N			4013	4013	0			72																					
02	20695 X	20695	-0-	-0-	-0-			70 4	4414 9				3852	3867	0			57																					
								2288 1	9267 2	N			3852	3867	0			57																					
								122 4	4237 9				3475	3459	0			73																					
								9870 1	10554 2	N			3475	3459	0			73																					
								121 4	3823 9				2784	2833	0			24																					
								1999 1	15566 2	N			2784	2833	0			24																					
								68 4	3062 9																														

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886													
ROCKY COMFORT-HIXON B ALLOCATION WELL #: 37H RRCID -> 299463 COMPL. DATE 04/23/2019 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 9113 - 24870													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	CODE	BALANCE
09	4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	258 1	2756 2	N	936	911	0		131
						56 4	1030 9						
10	4682 X	4682	-0-	-0-	-0-	352 1	3253 2	N	951	935	0		147
						31 4	1046 9						
11	4462 X	4462	-0-	-0-	-0-	295 1	2901 2	N	965	984	0		128
						204 4	1062 9						
12	4930 X	4930	-0-	-0-	-0-	368 1	3239 2	N	981	960	0		149
						244 4	1079 9						
01	4930 X	4930	-0-	-0-	-0-	384 1	3344 2	N	961	927	0		183
						145 4	1057 9						
02	4447 X	4447	-0-	-0-	-0-	334 1	2859 2	N	875	913	0		145
						291 4	963 9						
RITCHIE FARMS WELL #: 80H RRCID -> 299493 COMPL. DATE 11/11/2017 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 8226 - 14979													
09	2760 X	2435	-0-	-325	-0-	609 1	1465 2	N	308	315	0		22
						22 4	339 9						
10	4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	1015 1	2734 2	N	489	491	0		20
						85 4	538 9						
11	2760 X	601	-0-	-2159	-0-	138 1	314 2	N	125	145	0		-0-
						11 4	138 9						
12	2883 X	29	-0-	-2854	-0-	2 1	3 2	N	22	6	0		16
						24 9							
01	2883 X	1490	-0-	-1393	-0-	374 1	578 2	N	440	422	0		34
						54 4	484 9						
02	3948 X	1517	-0-	-2431	-0-	318 1	703 2	N	402	417	0		19
						54 4	442 9						
MALTSBERGER UNIT A-1 WELL #: 94H RRCID -> 299589 COMPL. DATE 04/04/2021 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9788 - 17603													
09	3480 X	2452	-0-	-1028	-0-	1379 1	173 2	N	615	595	0		34
						223 4	677 9						
10	3224 X	3191	-0-	-33	-0-	1591 1	182 2	N	791	790	0		35
						548 4	870 9						
11	3450 X	3140	-0-	-310	-0-	1622 1	153 2	N	741	741	0		35
						550 4	815 9						
12	3565 X	3107	-0-	-458	-0-	1723 1	209 2	N	789	768	0		56
						307 4	868 9						
01	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	1907 1	538 2	N	767	778	0		45
						357 4	844 9						
02	2940 X	2469	-0-	-471	-0-	1466 1	101 2	N	661	668	0		38
						175 4	727 9						
MALTSBERGER UNIT A-1 WELL #: 95H RRCID -> 299590 COMPL. DATE 04/05/2021 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 9812 - 17549													
09	4080 X	3168	-0-	-912	-0-	1596 1	199 2	N	999	983	0		46
						274 4	1099 9						
10	4216 X	3684	-0-	-532	-0-	1861 1	213 2	N	910	919	0		37
						609 4	1001 9						
11	4410 X	3323	-0-	-1087	-0-	1800 1	170 2	N	670	682	0		25
						616 4	737 9						
12	4557 X	3130	-0-	-1427	-0-	1834 1	222 2	N	676	654	0		47
						330 4	744 9						
01	4526 X	3719	-0-	-807	-0-	2036 1	568 2	N	658	670	0		35
						391 4	724 9						
02	3332 X	2441	-0-	-891	-0-	1516 1	105 2	N	581	577	0		39
						181 4	639 9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886														
MUMME RANCH ALLOCATION C WELL #: 103H RRCID -> 299603 COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 10121 PERF.10657 - 21316														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	8801 X	8801	-0-	-0-	-0-	2023 1	3986 2	N	2223	2166	0			167
						347 4	2445 9							
10	9362 X	9062	-0-	-300	-0-	2018 1	4461 2	N	2241	2214	0			194
						118 4	2465 9							
11	9060 X	8470	-0-	-590	-0-	2087 1	3953 2	N	2134	2119	0			209
						83 4	2347 9							
12	9021 X	5661	-0-	-3360	-0-	1450 1	1651 2	N	2275	2200	0			284
						57 4	2503 9							
01	9083 X	5250	-0-	-3833	-0-	1233 1	1441 2	N	2265	2307	0			242
						84 4	2492 9							
02	8204 X	2324	-0-	-5880	-0-	143 1	161 2	N	1826	1890	0			178
						11 4	2009 9							
RITCHIE FARMS L UNIT WELL #: 79H RRCID -> 299619 COMPL. DATE 05/01/2018 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8626 - 16382														
09	3390 X	2445	-0-	-945	-0-	497 1	1480 2	N	418	529	0			1
						8 4	460 9							
10	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-			N	8	3	0			6
11	3420 X	-0-	-0-	-3420	-0-			N	-0-	6	0			-0-
12	3875 X	694	-0-	-3181	-0-	100 1	90 2	N	450	233	0			217
						9 4	495 9							
01	37848 X	37848	-0-	-0-	-0-	3523 1	8759 2	N	22471	21909	0			779
						848 4	24718 9							
02	31911 X	31911	-0-	-0-	-0-	4438 1	10448 2	N	14843	14997	0			625
						698 4	16327 9							
ROCKY COMFORT-HIXON A ALLOCATION WELL #: 35H RRCID -> 299644 COMPL. DATE 04/30/2019 TOTAL DEPTH 9249 PERF. 9256 - 24519														
09	5559 X	5559	-0-	-0-	-0-	379 1	4064 2	N	929	909	0			127
						94 4	1022 9							
10	5170 X	5170	-0-	-0-	-0-	390 1	3584 2	N	1056	944	0			239
						34 4	1162 9							
11	8245 X	8245	-0-	-0-	-0-	612 1	5941 2	N	1195	1297	0			137
						377 4	1315 9							
12	7731 X	7731	-0-	-0-	-0-	632 1	5599 2	N	1002	982	0			157
						398 4	1102 9							
01	7880 X	7880	-0-	-0-	-0-	665 1	5793 2	N	1044	1010	0			191
						274 4	1148 9							
02	6580 X	6580	-0-	-0-	-0-	525 1	4493 2	N	959	994	0			156
						507 4	1055 9							
ALTITO B WELL #: 32H RRCID -> 299652 COMPL. DATE 12/15/2022 TOTAL DEPTH 10051 PERF.10325 - 20326														
09	12238 X	12238	-0-	-0-	-0-	873 1	9494 2	N	1623	1689	0			39
						86 4	1785 9							
10	11065 X	11065	-0-	-0-	-0-	668 1	8791 2	N	1427	1439	0			27
						36 4	1570 9							
11	8890 X	8890	-0-	-0-	-0-	593 1	6875 2	N	1232	1215	0			44
						67 4	1355 9							
12	9136 X	9136	-0-	-0-	-0-	593 1	7044 2	N	1352	1394	0			2
						12 4	1487 9							
01	9608 X	9608	-0-	-0-	-0-	563 1	7354 2	N	1516	1481	0			37
						23 4	1668 9							
02	7939 X	7939	-0-	-0-	-0-	541 1	6453 2	N	813	816	0			34
						51 4	894 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC ROCKY COMFORT-HIXON UNIT															//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 102886 WELL #: 39H RRCID -> 299709 COMPL. DATE 04/14/2019 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 9253 - 19558															CNTY: KARNES		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE														
09	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	-0-		211 1	1	2266 2	2	N	543	529 0				74														
10	3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	-0-		52 4	4	597 9	9		521	515 0				80														
11	3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	-0-		317 1	1	2915 2	2	N	553	561 0				72														
12	4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	-0-		28 4	4	573 9	9		568	555 0				85														
01	4085 X	4085	-0-	-0-	-0-	-0-		296 1	1	2883 2	2	N	569	549 0				105														
02	3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	-0-		178 4	4	608 9	9		518	539 0				84														
								356 1	1	3139 2	2	N																				
								216 4	4	625 9	9																					
								344 1	1	2983 2	2	N																				
								132 4	4	626 9	9																					
								288 1	1	2488 2	2	N																				
								206 4	4	570 9	9																					
RITCHIE FARMS L UNIT															WELL #: 81H RRCID -> 299806 COMPL. DATE 05/04/2018 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8390 - 16044																	
09	0 W	4607	-0-	-0-	4607	720800		1188 48	1 4	2661 710	2 9	N	645	732 0				-0-														
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	720800						N	-0-					-0-														
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	720800						N	1	1 0				-0-														
12	0 W	62	-0-	-0-	62	720862		4 53	1 9	5 2	2	N	48	23 0				25														
01	0 W	28658	-0-	-0-	28658	749520		2068 492	1 4	5119 20979	2 9	N	19072	18424 0				673														
02	0 W	22579	-0-	-0-	22579	772099		1935 276	1 4	4467 15901	2 9	N	14455	14470 0				658														
ALTITO B															WELL #: 137H RRCID -> 299961 COMPL. DATE 08/19/2025 TOTAL DEPTH 9941 PERF. 10340 - 23741																	
09	DELQ PR	64502	-0-	-0-	64502	65730		2907 246	1 4	33009 28340	2 9	N	25764	25137 0				846														
10	DELQ PR	87141	-0-	-0-	87141	152871		3589 203	1 4	47334 36015	2 9	N	32741	32838 0				749														
11	245355 X	92484	-0-	-0-	-152871	-0-		4622 535	1 4	53830 33497	2 9	N	30452	30438 0				763														
12	104245 X	104245	-0-	-0-	-0-	-0-		5530 167	1 4	65544 33004	2 9	N	30004	29948 0				819														
01	112991 X	112991	-0-	-0-	-0-	-0-		5959 249	1 4	77769 29014	2 9	N	26376	26427 0				768														
02	88635 X	88635	-0-	-0-	-0-	-0-		5168 710	1 4	60555 22202	2 9	N	20184	20184 0				768														
RITCHIE FARMS															WELL #: 161H RRCID -> 300042 COMPL. DATE 07/07/2018 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8041 - 18260																	
09	41400 X	5351	-0-	-0-	-36049	-0-		51 794	1 9	4506 2	2	N	722	739 0				78														
10	42780 X	5062	-0-	-0-	-37718	-0-		58 794	1 9	4210 2	2	N	722	695 0				105														
11	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	-0-		54 39	1 4	2714 575	2 9	N	523	517 0				111														
12	6107 X	5801	-0-	-0-	-306	-0-		71 64	1 4	4861 805	2 9	N	732	785 0				58														
01	6800 X	6800	-0-	-0-	-0-	-0-		93 17	1 4	5656 1034	2 9	N	940	909 0				89														
02	4984 X	4591	-0-	-0-	-393	-0-		63 672	1 9	3856 2	2	N	611	624 0				76														

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886																
ALTITO A E WELL #: 264H RRCID -> 300184 COMPL. DATE 03/04/2025 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 9505 - 19551																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	30288 X	30288	-0-	-0-	-0-	2437 1	19995 2	429 4	7427 9	N	6752	6785 0				380
10	26242 X	26242	-0-	-0-	-0-	2352 1	17028 2	249 4	6613 9	N	6012	6061 0				331
11	21475 X	21475	-0-	-0-	-0-	2138 1	13058 2	606 4	5673 9	N	5157	5163 0				325
12	19605 X	19605	-0-	-0-	-0-	1368 1	12525 2	275 4	5437 9	N	4943	4950 0				318
01	17741 X	17741	-0-	-0-	-0-	2035 1	9642 2	342 4	5722 9	N	5202	5138 0				382
02	17326 X	17326	-0-	-0-	-0-	2095 1	10856 2	295 4	4080 9	N	3709	3722 0				369
HIXON				WELL #:	19H	RRCID -> 300229				COMPL. DATE 09/08/2018		TOTAL DEPTH 9991 PERF.10298 - 20516				
09	35820 X	3413	-0-	-32407	-0-	961 1	1727 2	24 4	701 9	Y	637	665 1				261
10	37014 X	2886	-0-	-34128	-0-	960 1	1213 2	16 4	697 9	Y	634	626 1				269
11	35820 X	4774	-0-	-31046	-0-	1367 1	2708 2	7 4	692 9	Y	629	631 1				267
12	3813 X	2213	-0-	-1600	-0-	117 1	1649 2	33 4	414 9	Y	376	357 0	246 1			40
01	4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	334 1	3143 2	10 4	750 9	Y	682	522 0	73 1			127
02	4452 X	4206	-0-	-246	-0-	1180 1	2270 2	176 4	580 9	Y	527	310 0	278 1			66
HIXON				WELL #:	15H	RRCID -> 300230				COMPL. DATE 11/10/2012		TOTAL DEPTH 9918 PERF.10181 - 14084				
09	33240 X	1351	-0-	-31889	-0-	457 1	679 2	8 4	207 9	Y	188	106 1				84
10	34348 X	2092	-0-	-32256	-0-	771 1	1051 2	11 4	259 9	Y	235	220 1				99
11	33240 X	1709	-0-	-31531	-0-	539 1	951 2	3 4	216 9	Y	196	208 1				87
12	1551 X	1551	-0-	-0-	-0-	758 1	520 2	273 9		Y	248	223 1				112
01	1395 X	158	-0-	-1237	-0-	96 1	38 2	24 9		Y	22	126 1				8
02	1596 N	-0-	-0-	-1596	-0-					Y	-0-	8 1				-0-
HIXON				WELL #:	6H	RRCID -> 300231				COMPL. DATE 10/19/2010		TOTAL DEPTH 11648 PERF.10110 - 14204				
09	23670 X	554	-0-	-23116	-0-	171 1	301 2	5 4	77 9	Y	70	68 1				28
10	24459 X	773	-0-	-23686	-0-	287 1	397 2	5 4	84 9	Y	76	70 1				34
11	23670 X	568	-0-	-23102	-0-	177 1	313 2	1 4	77 9	Y	70	74 1				30
12	682 X	450	-0-	-232	-0-	209 1	146 2	95 9		Y	86	79 1				37
01	682 X	31	-0-	-651	-0-	17 1	7 2	7 9		Y	6	41 1				2
02	532 N	-0-	-0-	-532	-0-					Y	-0-	2 1				-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC HIXON																													
//CONT.// 27135 700					ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: KARNES														
//CONT.// 102886					WELL #: 20H					RRCID -> 300232					COMPL. DATE 08/10/2018					TOTAL DEPTH 9917					PERF.10243 - 20413				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE												
09	24030 X	2796	-0-	-21234	-0-		768 1	1288 2	19 4	721 9	Y	655	668 1				264												
10	24831 X	2735	-0-	-22096	-0-		868 1	1079 2	14 4	774 9	Y	704	662 1				306												
11	24030 X	3376	-0-	-20654	-0-		965 1	1631 2	6 4	774 9	Y	704	715 1				295												
12	3162 X	2095	-0-	-1067	-0-		107 1	1506 2	35 4	447 9	Y	406	385 0	272 1			44												
01	4187 X	4187	-0-	-0-	-0-		320 1	3066 2	9 4	792 9	Y	720	553 0	78 1			133												
02	4546 X	4546	-0-	-0-	-0-		1137 1	2389 2	167 4	853 9	Y	775	482 0	343 1			83												
ALTITO A-1					WELL #: 193H					RRCID -> 300247					COMPL. DATE 04/12/2014					TOTAL DEPTH 9335					PERF. 9657 - 16985				
09	42720 X	589	-0-	-42131	-0-		78 1	48 2	10 4	453 9	Y	412	403 0				32												
10	44144 X	617	-0-	-43527	-0-		77 1	92 2	2 4	446 9	Y	405	409 0				28												
11	42720 X	545	-0-	-42175	-0-		48 1	63 2	3 4	431 9	Y	392	402 0				18												
12	562 X	562	-0-	-0-	-0-		128 1	108 2	17 4	309 9	Y	281	281 0				18												
01	691 X	691	-0-	-0-	-0-		18 1	17 2	4 4	652 9	Y	593	562 0				49												
02	661 N	661	-0-	-0-	-0-		87 1	95 2	15 4	464 9	Y	422	443 0				28												
ALTITO B					WELL #: 341H					RRCID -> 300338					COMPL. DATE 08/19/2025					TOTAL DEPTH 9965					PERF.10515 - 23651				
09	66574 X	64091	-0-	-2483	-0-		2824 1	31665 2	248 4	29354 9	N	26685	26330 0				863												
10	DELQ PR	86558	-0-	86558	86558		3450 1	45557 2	195 4	37356 9	N	33960	33979 0				844												
11	183516 X	96958	-0-	-86558	-0-		4771 1	55791 2	577 4	35819 9	N	32563	32588 0				819												
12	110514 X	110514	-0-	-0-	-0-		5786 1	69167 2	165 4	35396 9	N	32178	32042 0				955												
01	128660 X	128660	-0-	-0-	-0-		6768 1	88334 2	282 4	33276 9	N	30251	30349 0				857												
02	99174 X	99174	-0-	-0-	-0-		5781 1	67743 2	794 4	24856 9	N	22596	22589 0				864												
ALTITO A					WELL #: 201H					RRCID -> 300410					COMPL. DATE 12/19/2012					TOTAL DEPTH 9269					PERF. 9507 - 13843				
09	12870 X	200	-0-	-12670	-0-		63 1	38 2	7 4	92 9	Y	84	82 0				7												
10	13299 X	149	-0-	-13150	-0-		35 1	31 2	2 4	81 9	Y	74	74 0				7												
11	12870 X	194	-0-	-12676	-0-		61 1	70 2	6 4	57 9	Y	52	55 0				4												
12	13299 X	282	-0-	-13017	-0-		114 1	88 2	28 4	52 9	Y	47	42 0				9												
01	170 X	170	-0-	-0-	-0-		22 1	21 2	5 4	122 9	Y	111	103 0				17												
02	306 N	306	-0-	-0-	-0-		81 1	84 2	7 4	134 9	Y	122	130 0				9												

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC ALTITO A 22B UNIT				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #: 221H	ASSOCIATED RRCID -> 300411	COMPL. DATE 10/17/2012	TOTAL	DEPTH	9440	PERF.	9578 - 15153					
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09		14940 X	712	-0-	-14228	-0-	54 1 7 4	494 2 157 9		Y	143	140	0			4
10		15438 X	368	-0-	-15070	-0-	38 1 3 4	283 2 44 9		Y	40	44	0			-0-
11		14940 X	43	-0-	-14897	-0-	1 1 36 9	6 2		Y	33	30	0			3
12		15438 X	185	-0-	-15253	-0-	14 1 3 4	115 2 53 9		Y	48	50	0			1
01		286 X	286	-0-	-0-	-0-	30 1 5 4	165 2 86 9		Y	78	73	0			6
02		151 N	151	-0-	-0-	-0-	15 1 2 4	83 2 51 9		Y	46	49	0			3
PENA-BUTTS UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 300442	COMPL. DATE 04/02/2012	TOTAL	DEPTH	9627	PERF.	9639 - 14315				
*03		4557 X	-0-	-0-	-4557	-0-				N	-0-					-0-
*04		4410 X	-0-	-0-	-4410	-0-				N	-0-					-0-
*05		4557 X	-0-	-0-	-4557	-0-				N	-0-					-0-
*06		4410 X	-0-	-0-	-4410	-0-				N	-0-					-0-
*07		4557 X	-0-	-0-	-4557	-0-				N	-0-					-0-
*08		4557 X	-0-	-0-	-4557	-0-				N	-0-					-0-
*09		4410 X	-0-	-0-	-4410	-0-				N	-0-					-0-
*10		4557 X	-0-	-0-	-4557	-0-				N	-0-					-0-
*11		4410 X	-0-	-0-	-4410	-0-				N	-0-					-0-
*12		4557 X	-0-	-0-	-4557	-0-				N	-0-					-0-
*01		4557 X	-0-	-0-	-4557	-0-				N	-0-					-0-
02		4116 X	-0-	-0-	-4116	-0-				N	-0-					-0-
FROIDETERRE C				WELL #:	3H	RRCID -> 300652	COMPL. DATE 09/10/2025	TOTAL	DEPTH	8563	PERF.	N/A				
09		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		SHUT IN	22021	-0-	22021	22021		819 1 36 4	8337 2 12829 9	N	11663	11404	0			259
FROIDETERRE D				WELL #:	4H	RRCID -> 300654	COMPL. DATE 09/17/2025	TOTAL	DEPTH	8566	PERF.	N/A				
09		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		SHUT IN	16414	-0-	16414	16414		605 1 27 4	6147 2 9635 9	N	8759	8558	0			201
FROIDETERRE A				WELL #:	1H	RRCID -> 300663	COMPL. DATE 08/25/2025	TOTAL	DEPTH	8597	PERF.	N/A				
09		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		SHUT IN	17946	-0-	17946	17946		685 1 30 4	6939 2 10292 9	N	9356	9143	0			213

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)			//CONT.// 27135 700			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: KARNES				
VERDUN OIL EF II LLC			//CONT.// 102886													
LITTLE WILLIE A			WELL #: 1H			RRCID -> 300690			COMPL. DATE 10/17/2025			TOTAL DEPTH 10127 PERF. N/A				
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
LITTLE WILLIE B			WELL #: 2H			RRCID -> 300700			COMPL. DATE 10/03/2025			TOTAL DEPTH 10105 PERF. N/A				
10	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
RITCHIE FARMS			WELL #: 1001H			RRCID -> 300707			COMPL. DATE 11/17/2025			TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A				
11	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
CORDITE A			WELL #: 1H			RRCID -> 300722			COMPL. DATE 06/20/2025			TOTAL DEPTH 8846 PERF. N/A				
09	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
FROIDETERRE B			WELL #: 2H			RRCID -> 300764			COMPL. DATE 09/02/2025			TOTAL DEPTH 8529 PERF. N/A				
09	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SHUT	IN	22154	-0-	22154	22154		801 33	1 4	8216 2 13104 9		N	11913	11650 0		263
TRENCH RABBIT A			WELL #: 1H			RRCID -> 300768			COMPL. DATE 06/12/2025			TOTAL DEPTH 8517 PERF. N/A				
09	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
RITCHIE FARMS			WELL #: 1002H			RRCID -> 300772			COMPL. DATE 11/24/2025			TOTAL DEPTH 7796 PERF. N/A				
11	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

04/16/2026
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 01

PAGE: 1260

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)			//CONT.//		27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
VERDUN OIL EF II LLC			//CONT.//		102886														
ALTITO B			WELL #:		109H		RRCID -> 300797		COMPL. DATE 07/24/2025		TOTAL DEPTH 9756		PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-

ALTITO B			WELL #:		1011H		RRCID -> 300876		COMPL. DATE 08/05/2025		TOTAL DEPTH 9766		PERF. N/A						
09	SHUT IN	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-

ALTITO A D			WELL #:		263H		RRCID -> 300934		COMPL. DATE 03/04/2025		TOTAL DEPTH 9184		PERF. 9520 - 19726						
*03	34069 X	3567	-0-		-30502	-0-		300	1	531	2	N	2472	1885	0				587
								17	4	2719	9								
*04	37599 X	37599	-0-		-0-	-0-		2076	1	13434	2	N	19755	18984	0	872	1		486
								358	4	21731	9								
*05	47644 X	47644	-0-		-0-	-0-		2443	1	20679	2	N	21242	21177	0				551
								1156	4	23366	9								
*06	44607 X	44607	-0-		-0-	-0-		2655	1	23569	2	N	15877	15882	0				546
								918	4	17465	9								
*07	41923 X	41923	-0-		-0-	-0-		3251	1	24654	2	N	11813	11909	0				450
								1024	4	12994	9								
*08	40574 X	40574	-0-		-0-	-0-		3063	1	26037	2	N	9880	9863	0				467
								606	4	10868	9								
*09	35121 X	35121	-0-		-0-	-0-		2844	1	23300	2	N	7713	7752	0				428
								493	4	8484	9								
*10	34069 X	33845	-0-		-224	-0-		3176	1	22987	2	N	6670	6740	0				358
								345	4	7337	9								
*11	32970 X	28261	-0-		-4709	-0-		2972	1	18119	2	N	5739	5697	0				400
								857	4	6313	9								
*12	34069 X	24990	-0-		-9079	-0-		1835	1	16785	2	N	5455	5462	0				393
								369	4	6001	9								
*01	34069 X	22638	-0-		-11431	-0-		2864	1	13578	2	N	5190	5182	0				401
								487	4	5709	9								
02	30772 X	21473	-0-		-9299	-0-		2483	1	12801	2	N	5306	5189	0				518
								352	4	5837	9								

FW EAGLE FORD I, LLC			WELL #:		103899 10H		RRCID -> 287777		COMPL. DATE 04/24/2018		TOTAL DEPTH 12639		PERF.12754 - 18985						
09	3750 X	2843	-0-		-907	-0-		208	1	2029	3	Y	551	379	1				276
								606	9										
10	3782 X	3563	-0-		-219	-0-		269	1	2686	3	Y	553	752	1				77
								608	9										
11	3540 X	3128	-0-		-412	-0-		318	1	2243	3	Y	515	447	1				145
								567	9										
12	3255 X	1880	-0-		-1375	-0-		161	1	1286	3	Y	394	437	1				102
								433	9										
01	3565 X	2457	-0-		-1108	-0-		249	1	1610	3	Y	544	452	1				194
								598	9										
02	3220 X	2173	-0-		-1047	-0-		255	1	1447	3	Y	428	481	1				141
								471	9										

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
FW EAGLE FORD I, LLC														
MEDINA UNIT														
WELL #: 11H RRCID -> 287779 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 12642 PERF.12726 - 18101														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	2250 X	2051	-0-	-199	-0-	157 351 9	1	1543	3	Y	319	229	1	160
10	2325 X	2190	-0-	-135	-0-	161 407 9	1	1622	3	Y	370	478	1	52
11	2250 X	1868	-0-	-382	-0-	182 399 9	1	1287	3	Y	363	313	1	102
12	2201 X	1752	-0-	-449	-0-	151 395 9	1	1206	3	Y	359	370	1	91
01	2201 X	1401	-0-	-800	-0-	141 349 9	1	911	3	Y	317	294	1	114
02	1988 X	1190	-0-	-798	-0-	128 330 9	1	732	3	Y	300	316	1	98
MEDINA UNIT														
WELL #: 9H RRCID -> 287780 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 12644 PERF.12779 - 19592														
09	1623 X	1623	-0-	-0-	-0-	125 272 9	1	1226	3	Y	247	189	1	124
10	2108 X	1822	-0-	-286	-0-	125 438 9	1	1259	3	Y	398	468	1	54
11	2040 X	1561	-0-	-479	-0-	139 442 9	1	980	3	Y	402	344	1	112
12	2108 X	1338	-0-	-770	-0-	111 339 9	1	888	3	Y	308	342	1	78
01	1829 X	1364	-0-	-465	-0-	113 521 9	1	730	3	Y	474	388	1	164
02	1652 X	888	-0-	-764	-0-	86 311 9	1	491	3	Y	283	355	1	92
MEDINA UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 287965 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 12282 PERF.12737 - 17385														
09	1980 N	1621	-0-	-359	-0-	436 296 9	1	889	3	Y	269	200	1	113
10	1736 N	1385	-0-	-351	-0-	355 253 9	1	777	3	Y	230	297	1	46
11	1530 N	1449	-0-	-81	-0-	326 363 9	1	760	3	Y	330	244	1	132
12	1674 N	1522	-0-	-152	-0-	300 388 9	1	834	3	Y	353	431	1	54
01	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	424 345 9	1	686	3	Y	314	249	1	119
02	1571 X	1571	-0-	-0-	-0-	540 331 9	1	700	3	Y	301	314	1	106
MEDINA UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 288199 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 12312 PERF.12476 - 16581														
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	182	1	147
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1	145
11	1682 X	1682	-0-	-0-	-0-	131 452 9	1	1099	3	N	411	192	1	364
12	1449 X	1449	-0-	-0-	-0-	69 381 9	1	999	3	N	346	569	1	141
01	1090 X	1090	-0-	-0-	-0-	64 317 9	1	709	3	N	288	9	1	420
02	8171 X	8171	-0-	-0-	-0-	1243 757 9	1	6171	3	N	688	781	1	327

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)			//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: KARNES					
FW EAGLE FORD I, LLC			//CONT.// 103899														
MUNSON RANCH			WELL #: 12H		RRCID -> 296348		COMPL. DATE 08/11/2015					TOTAL DEPTH 10796 PERF.11116 - 14751					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MUNSON RANCH			WELL #: 2H		RRCID -> 296475		COMPL. DATE 11/08/2011					TOTAL DEPTH 10810 PERF.11507 - 15460					
09	712	N	712	-0-	-0-	-0-	8 1	1 2	Y	585	567	1					22
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	59 3	644 9									
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	342	344	1			20
12	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	577	541	1			56
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	453	455	1			54
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	325	336	1			43
			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	333	359	1			17
MUNSON RANCH			WELL #: 9H		RRCID -> 296476		COMPL. DATE 12/23/2011					TOTAL DEPTH 10771 PERF.11132 - 12832					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	56	1			11
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
BURNS-EAGLEFORD A			WELL #: 1H		RRCID -> 296727		COMPL. DATE 04/24/2015					TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8544 - 16244					
09	507	N	507	-0-	-0-	-0-	32 3	475 9	Y	432	309	1					266
10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	64 3	476 9	Y	433	498	1					201
11	590	N	590	-0-	-0-	-0-	64 3	526 9	Y	478	442	1					237
12	555	N	555	-0-	-0-	-0-	81 3	474 9	Y	431	520	1					148
01	693	N	693	-0-	-0-	-0-	180 3	513 9	Y	466	376	1					238
02	689	N	689	-0-	-0-	-0-	158 3	531 9	Y	483	516	1					205
BURNS-EAGLEFORD A			WELL #: 2H		RRCID -> 296728		COMPL. DATE 04/24/2015					TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8512 - 16955					
09	678	N	678	-0-	-0-	-0-	64 3	614 9	Y	558	399	1					344
10	743	N	743	-0-	-0-	-0-	128 3	615 9	Y	559	643	1					260
11	808	N	808	-0-	-0-	-0-	128 3	680 9	Y	618	571	1					307
12	774	N	774	-0-	-0-	-0-	161 3	613 9	Y	557	672	1					192
01	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	358 3	661 9	Y	601	485	1					308
02	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	315 3	685 9	Y	623	666	1					265
BURNS-EAGLEFORD A			WELL #: 3H		RRCID -> 296729		COMPL. DATE 04/28/2015					TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8334 - 16120					
09	330	X	57	-0-	-273	-0-	9 3	48 9	Y	44	89	1					28
10	341	X	272	-0-	-69	-0-	74 3	198 9	Y	180	124	1					84
11	330	X	292	-0-	-38	-0-	73 3	219 9	Y	199	184	1					99
12	341	X	291	-0-	-50	-0-	93 3	198 9	Y	180	217	1					62
01	421	X	421	-0-	-0-	-0-	206 3	215 9	Y	195	157	1					100
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	173 3	211 9	Y	192	210	1					82

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
FW EAGLE FORD I, LLC														
BURNS EAGLEFORD E UNIT														
WELL #: 11H RRCID -> 296730 COMPL. DATE 03/01/2019 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8744 - 14850														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
09	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	577	3	512	9	Y	465	524	1	155
10	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	524	3	622	9	Y	565	530	1	190
11	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	453	3	652	9	Y	593	574	1	209
12	1116 N	1039	-0-	-77	-0-	525	3	514	9	Y	467	520	1	156
01	1147 N	975	-0-	-172	-0-	392	3	583	9	Y	530	510	1	176
02	1036 N	752	-0-	-284	-0-	355	3	397	9	Y	361	426	1	111
BURNS EAGLEFORD E UNIT														
WELL #: 12H RRCID -> 296731 COMPL. DATE 03/02/2019 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8625 - 14820														
09	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1039	3	641	9	Y	583	685	1	195
10	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	903	3	480	9	Y	436	484	1	147
11	1440 N	1296	-0-	-144	-0-	878	3	418	9	Y	380	393	1	134
12	1736 N	1484	-0-	-252	-0-	1019	3	465	9	Y	423	416	1	141
01	1395 N	1261	-0-	-134	-0-	813	3	448	9	Y	407	413	1	135
02	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	790	3	464	9	Y	422	427	1	130
MUNSON RANCH														
WELL #: 24H RRCID -> 296838 COMPL. DATE 11/06/2022 TOTAL DEPTH 11340 PERF. 11645 - 20561														
09	7290 X	6005	-0-	-1285	-0-	245	1	36	2	Y	3430	3280	1	401
						1951	3	3773	9					
10	9048 X	9048	-0-	-0-	-0-	458	1	12	2	Y	4513	4422	1	492
						3614	3	4964	9					
11	11581 X	11581	-0-	-0-	-0-	921	1	83	2	Y	3505	3616	1	381
						6721	3	3856	9					
12	10343 X	10343	-0-	-0-	-0-	829	1	218	2	Y	3526	3399	1	505
						5417	3	3879	9			3	6	
01	8680 X	7376	-0-	-1304	-0-	525	1	3604	3	Y	2952	3065	1	392
						3247	9							
02	8764 X	4006	-0-	-4758	-0-	159	1	21	2	Y	2402	2549	1	245
						1184	3	2642	9					
OPAL														
WELL #: 1H RRCID -> 297782 COMPL. DATE 11/01/2022 TOTAL DEPTH 11335 PERF. 11563 - 20449														
09	8610 X	8237	-0-	-373	-0-	499	1	72	2	Y	3370	3278	1	394
						3959	3	3707	9					
10	8897 X	7257	-0-	-1640	-0-	510	1	13	2	Y	2480	2604	1	270
						4006	3	2728	9					
11	8670 X	8191	-0-	-479	-0-	573	1	51	2	Y	3092	3025	1	337
						4166	3	3401	9					
12	8959 X	8110	-0-	-849	-0-	631	1	166	2	Y	2909	2826	1	417
						4113	3	3200	9			3	6	
01	8959 X	6471	-0-	-2488	-0-	474	1	3243	3	Y	2504	2588	1	333
						2754	9							
02	6060 X	6060	-0-	-0-	-0-	371	1	48	2	Y	2622	2688	1	267
						2757	3	2884	9					
HYPERION A														
WELL #: 1H RRCID -> 299343 COMPL. DATE 03/24/2024 TOTAL DEPTH 11086 PERF. 11476 - 18526														
09	9030 X	6582	-0-	-2448	-0-	347	1	50	2	Y	3110	2875	0	147
						2764	3	3421	9			189	1	
10	9083 X	6525	-0-	-2558	-0-	367	1	10	2	Y	2954	3006	0	87
						2899	3	3249	9			8	1	
11	7890 X	6135	-0-	-1755	-0-	325	1	29	2	Y	3096	3116	0	60
						2375	3	3406	9			7	1	
12	7161 X	6160	-0-	-1001	-0-	338	1	88	2	Y	3210	3152	0	111
						2203	3	3531	9			7	1	
*01	6789 X	4505	-0-	-2284	-0-	163	1	1116	3	Y	2933	2898	0	95
						3226	9					51	1	
*02	4347 X	4347	-0-	-0-	-0-	166	1	21	2	Y	2663	2377	0	103
						1231	3	2929	9			278	1	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.//		27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES						
EOG RESOURCES, INC.				253162												
EXELCO		WELL #:		3H		RRCID -> 291136		COMPL. DATE 09/22/2011		TOTAL DEPTH		9086 PERF. 9305 - 15143				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-		1 1	368 3	Y	880	885 0					33
							8 4	968 9								
10	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-		1 1	687 3	Y	842	836 0		1 8			38
							9 4	926 9								
11	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-		2 1	742 3	Y	887	880 0		1 8			44
							9 4	976 9								
12	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-		2 1	872 3	Y	810	826 0		1 8			27
							8 4	891 9								
01	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-		1 1	593 3	Y	689	689 0					27
							6 4	758 9								
02	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-		1 1	418 3	Y	743	735 0					35
							7 4	817 9								
EXELCO		WELL #:		5H		RRCID -> 291137		COMPL. DATE 09/23/2011		TOTAL DEPTH		9074 PERF. 9197 - 15497				
09	DLQ G-10	159	-0-	159	472	59 3	1 4	Y	90	94 0						3
						99 9										
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	472			Y	-0-	3 0						-0-
11	100 N	459	-0-	359	831	160 3	3 4	Y	269	256 0						13
						296 9										
12	1311 N	480	-0-	-831	-0-	212 3	3 4	Y	241	246 0						8
						265 9										
01	376 N	376	-0-	-0-	-0-	178 3	2 4	Y	178	179 0						7
						196 9										
02	345 N	345	-0-	-0-	-0-	115 3	2 4	Y	207	204 0						10
						228 9										
EXELCO		WELL #:		9H		RRCID -> 291138		COMPL. DATE 01/26/2015		TOTAL DEPTH		9046 PERF. 9512 - 14273				
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
CORNFIELD UNIT		WELL #:		5H		RRCID -> 291143		COMPL. DATE 01/23/2014		TOTAL DEPTH		11833 PERF. 11901 - 16743				
09	DLQ G-10	950	-0-	950	1927	55 1	719 3	Y	157	155 0		1 8				17
						3 4	173 9									
10	DLQ G-10	827	-0-	827	2754	57 1	601 3	Y	152	151 0						18
						2 4	167 9									
11	100 N	852	-0-	752	3506	25 1	685 3	Y	127	129 0						16
						2 4	140 9									
12	3100 N	1021	-0-	-2079	1427	33 1	820 3	Y	150	153 0						13
						3 4	165 9									
01	2427 N	1000	-0-	-1427	-0-	40 1	778 3	Y	164	160 0						17
						2 4	180 9									
02	884 N	884	-0-	-0-	-0-	37 1	655 3	Y	172	167 0						22
						3 4	189 9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)			//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
EOG RESOURCES, INC.			//CONT.// 253162									
CORNFIELD UNIT			WELL #: 14H		RRCID -> 291144		COMPL. DATE 12/16/2018		TOTAL DEPTH 11847		PERF.11691 - 18080	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	3227	-0-	3227	6451	48 1	2505 3	Y	607	589 0		67
10	DLQ G-10	3135	-0-	3135	9586	6 4	668 9					
11	12079 X	2493	-0-	-9586	-0-	44 1	2450 3	Y	577	575 0		69
12	2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	6 4	635 9					
01	3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	49 1	1901 3	Y	488	496 0		61
02	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	6 4	537 9					
						63 1	2154 3	Y	538	553 0		46
						7 4	592 9					
						71 1	3208 3	Y	493	488 0		51
						7 4	542 9					
						74 1	2274 3	Y	399	399 0		51
						6 4	439 9					
CUMMINGS UNIT			WELL #: 5H		RRCID -> 291146		COMPL. DATE 02/09/2019		TOTAL DEPTH 11928		PERF.12428 - 17564	
09	DLQ G-10	543	-0-	543	686	10 1	366 3	Y	150	145 0		21
10	DLQ G-10	572	-0-	572	1258	2 4	165 9					
11	100 N	1185	-0-	1085	2343	17 1	383 3	Y	154	151 0		24
12	3100 N	2180	-0-	-920	1423	3 4	169 9					
01	3100 N	1728	-0-	-1372	51	20 1	906 3	Y	232	237 0		19
02	1557 N	1506	-0-	-51	-0-	4 4	255 9					
						21 1	1751 3	Y	365	358 0		26
						6 4	402 9					
						19 1	1362 3	Y	311	310 0		27
						5 4	342 9					
						19 1	1183 3	Y	272	267 0		32
						5 4	299 9					
CORNFIELD UNIT			WELL #: 3H		RRCID -> 291237		COMPL. DATE 11/30/2012		TOTAL DEPTH 11825		PERF.11690 - 16738	
09	DLQ G-10	873	-0-	873	1601	51 1	627 3	Y	175	168 0		19
10	DLQ G-10	844	-0-	844	2445	2 4	193 9					
11	100 N	744	-0-	644	3089	46 1	650 3	Y	133	136 0		16
12	3100 N	719	-0-	-2381	708	2 4	146 9					
01	1375 N	667	-0-	-708	-0-	33 1	620 3	Y	82	88 0		10
02	616 N	579	-0-	-37	-0-	1 4	90 9					
						37 1	524 3	Y	142	140 0		12
						2 4	156 9					
						42 1	496 3	Y	116	116 0		12
						1 4	128 9					
						43 1	401 3	Y	121	117 0		16
						2 4	133 9					
CORNFIELD UNIT			WELL #: 10H		RRCID -> 291238		COMPL. DATE 04/29/2017		TOTAL DEPTH 11832		PERF.11770 - 17029	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	1	-0-	1	1	1 1		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
EOG RESOURCES, INC.														
CORNFIELD UNIT														
WELL #: 11H RRCID -> 291245 COMPL. DATE 04/29/2017 TOTAL DEPTH 11764 PERF.11762 - 16910														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
09	DLQ G-10	693	-0-	693	1472	99 1	461 3	Y	119	118	0	1 8	13	
						2 4	131 9							
10	DLQ G-10	561	-0-	561	2033	93 1	337 3	Y	117	115	0	1 8	14	
						2 4	129 9							
11	DLQ G-10	1053	-0-	1053	3086	50 1	837 3	Y	149	144	0		19	
						2 4	164 9							
12	T. A.	722	-0-	722	3808	72 1	442 3	Y	186	189	0		16	
						3 4	205 9							
01	T. A.	924	-0-	924	4732	108 1	628 3	Y	168	166	0	1 8	17	
						3 4	185 9							
02	T. A.	1101	-0-	1101	5833	78 1	823 3	Y	179	173	0		23	
						3 4	197 9							
TURKEY CREEK A														
WELL #: 1H RRCID -> 291704 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 12242 PERF.12454 - 17822														
09	DLQ G-10	3336	-0-	3336	7383	379 1	1674 3	Y	1157	1094	0	1 8	340	
						10 4	1273 9							
10	DLQ G-10	5081	-0-	5081	12464	534 1	2937 3	Y	1452	1497	0	2 8	293	
						13 4	1597 9							
11	16897 X	4433	-0-	-12464	-0-	544 1	2453 3	Y	1294	1265	0	1 8	321	
						13 4	1423 9							
12	4420 X	4420	-0-	-0-	-0-	552 1	2384 3	Y	1338	1451	0	1 8	207	
						12 4	1472 9							
01	3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	475 1	1907 3	Y	1266	1241	0	1 8	231	
						12 4	1393 9							
02	3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	406 1	2181 3	Y	1136	1117	0	1 8	249	
						12 4	1250 9							
TURKEY CREEK B														
WELL #: 2H RRCID -> 291705 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 12266 PERF.12360 - 18586														
09	DLQ G-10	527	-0-	527	1312	182 1	142 3	Y	183	166	0		54	
						2 4	201 9							
10	DLQ G-10	392	-0-	392	1704	215 1	26 3	Y	135	162	0		27	
						2 4	149 9							
11	100 N	429	-0-	329	2033	140 1	144 3	Y	130	125	0		32	
						2 4	143 9							
12	2482 N	449	-0-	-2033	-0-	130 1	165 3	Y	138	149	0		21	
						2 4	152 9							
01	410 N	410	-0-	-0-	-0-	133 1	118 3	Y	143	138	0		26	
						2 4	157 9							
02	381 N	381	-0-	-0-	-0-	104 1	133 3	Y	129	127	0		28	
						2 4	142 9							
TURKEY CREEK C														
WELL #: 3H RRCID -> 291706 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 12308 PERF.12452 - 19031														
09	DLQ G-10	3507	-0-	3507	7894	462 1	2025 3	Y	919	879	0	1 8	270	
						9 4	1011 9							
10	DLQ G-10	3761	-0-	3761	11655	291 1	2304 3	Y	1052	1109	0	1 8	212	
						9 4	1157 9							
11	16681 X	5026	-0-	-11655	-0-	286 1	3195 3	Y	1393	1259	0	1 8	345	
						13 4	1532 9							
12	5108 X	5108	-0-	-0-	-0-	314 1	3386 3	Y	1268	1416	0	1 8	196	
						13 4	1395 9							
01	4193 X	4193	-0-	-0-	-0-	294 1	2575 3	Y	1194	1171	0	1 8	218	
						11 4	1313 9							
02	4704 X	3471	-0-	-1233	-0-	214 1	2028 3	Y	1106	1081	0	1 8	242	
						12 4	1217 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)															
EOG RESOURCES, INC.															
ZION C															
WELL #: 3H RRCID -> 291708 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 11773 PERF.11911 - 16879															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	3187	-0-	3187	6645	23 1	2410 3	743 9	Y	675	676 0	1 8			263
10	DLQ G-10	3110	-0-	3110	9755	26 1	2359 3	714 9	Y	649	656 0				256
11	12884 X	3129	-0-	-9755	-0-	27 1	2380 3	713 9	Y	648	697 0				207
12	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	34 1	2255 3	735 9	Y	668	686 0				189
01	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	32 1	2488 3	773 9	Y	703	695 0				197
02	2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	33 1	2155 3	666 9	Y	605	589 0				213
ZION A															
WELL #: 1H RRCID -> 291713 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 11696 PERF.12173 - 16671															
09	DLQ G-10	2265	-0-	2265	4875	20 1	1922 3	316 9	Y	287	301 0				112
10	DLQ G-10	2476	-0-	2476	7351	21 1	2031 3	416 9	Y	378	341 0				149
11	100 N	2333	-0-	2233	9584	21 1	1901 3	404 9	Y	367	399 0				117
12	3100 N	2355	-0-	-745	8839	28 1	1846 3	474 9	Y	431	426 0				122
01	3100 N	2330	-0-	-770	8069	32 1	1814 3	472 9	Y	429	431 0				120
02	2800 N	2067	-0-	-733	7336	26 1	1587 3	428 9	Y	389	372 0				137
TURKEY CREEK D															
WELL #: 4H RRCID -> 291714 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 12364 PERF.12453 - 19357															
09	DLQ G-10	1864	-0-	1864	4109	247 1	1034 3	578 9	Y	525	491 0				154
10	DLQ G-10	2008	-0-	2008	6117	341 1	1057 3	605 9	Y	550	593 0				111
11	100 N	1877	-0-	1777	7894	333 1	976 3	562 9	Y	511	495 0				127
12	3100 N	1846	-0-	-1254	6640	508 1	770 3	563 9	Y	512	560 0				79
01	3100 N	1710	-0-	-1390	5250	487 1	634 3	584 9	Y	531	513 0				97
02	2800 N	1582	-0-	-1218	4032	294 1	761 3	521 9	Y	474	467 0				104
ZION B															
WELL #: 2H RRCID -> 291736 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 11764 PERF.12217 - 16789															
09	DLQ G-10	903	-0-	903	1829	14 1	678 3	206 9	Y	187	170 0				73
10	DLQ G-10	1047	-0-	1047	2876	16 1	772 3	253 9	Y	230	212 0				91
11	100 N	1193	-0-	1093	3969	17 1	916 3	255 9	Y	232	249 0				74
12	3100 N	1523	-0-	-1577	2392	20 1	1220 3	278 9	Y	253	255 0				72
01	3100 N	1531	-0-	-1569	823	22 1	1207 3	297 9	Y	270	266 0				76
02	2167 N	1344	-0-	-823	-0-	20 1	1057 3	250 9	Y	227	223 0				80

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
EOG RESOURCES, INC.				//CONT.// 253162												
DOSSETT B				WELL #:		2H	RRCID -> 291755	COMPL. DATE 11/22/2017	TOTAL	DEPTH	9215	PERF. 9291 - 18829				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE				
09	DLQ G-10	4111	-0-	4111	7840	41 1	2706 3	Y	1228	1160 0		120				
						13 4	1351 9									
10	DLQ G-10	4416	-0-	4416	12256	47 1	2968 3	Y	1260	1313 0		67				
						15 4	1386 9									
11	15887 X	3631	-0-	-12256	-0-	51 1	2352 3	Y	1107	1121 0		53				
						10 4	1218 9									
12	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	68 1	2152 3	Y	988	1002 0		39				
						8 4	1087 9									
01	2634 X	2634	-0-	-0-	-0-	53 1	1626 3	Y	864	866 0		37				
						5 4	950 9									
02	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	60 1	2057 3	Y	899	887 0		49				
						10 4	989 9									
QUETZAL A				WELL #:		1H	RRCID -> 291756	COMPL. DATE 08/14/2019	TOTAL	DEPTH	9771	PERF. 9860 - 21444				
09	DLQ G-10	2582	-0-	2582	5325	221 1	1511 3	Y	761	731 0		3 8	139			
						13 4	837 9									
10	DLQ G-10	3281	-0-	3281	8606	249 1	1794 3	Y	1110	1118 0		3 8	128			
						17 4	1221 9									
11	11820 X	3214	-0-	-8606	-0-	240 1	1934 3	Y	932	973 0		2 8	85			
						15 4	1025 9									
12	1758 X	1758	-0-	-0-	-0-	152 1	906 3	Y	628	659 0			54			
						9 4	691 9									
01	2496 X	2496	-0-	-0-	-0-	225 1	1354 3	Y	821	781 0		1 8	93			
						14 4	903 9									
02	2156 X	1792	-0-	-364	-0-	201 1	860 3	Y	649	607 0		1 8	134			
						17 4	714 9									
QUETZAL D				WELL #:		4H	RRCID -> 291757	COMPL. DATE 08/14/2019	TOTAL	DEPTH	9846	PERF. 9896 - 21583				
09	DLQ G-10	2379	-0-	2379	4903	137 1	1382 3	Y	772	733 0		1 8	142			
						11 4	849 9									
10	DLQ G-10	2697	-0-	2697	7600	170 1	1540 3	Y	885	924 0		1 8	102			
						13 4	974 9									
11	8636 X	1036	-0-	-7600	-0-	119 1	453 3	Y	416	480 0			38			
						6 4	458 9									
12	1612 X	1612	-0-	-0-	-0-	174 1	674 3	Y	687	666 0			59			
						8 4	756 9									
01	2499 X	2499	-0-	-0-	-0-	346 1	1087 3	Y	959	909 0		1 8	108			
						11 4	1055 9									
02	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-			Y	-0-	108 0			-0-			
QUETZAL B				WELL #:		2H	RRCID -> 291758	COMPL. DATE 08/14/2019	TOTAL	DEPTH	9830	PERF. 9898 - 21537				
09	DLQ G-10	2105	-0-	2105	3466	176 1	1396 3	Y	478	455 0		1 8	88			
						7 4	526 9									
10	DLQ G-10	2298	-0-	2298	5764	230 1	1568 3	Y	448	484 0			52			
						7 4	493 9									
11	8038 X	2274	-0-	-5764	-0-	222 1	1631 3	Y	377	395 0			34			
						6 4	415 9									
12	1722 X	1722	-0-	-0-	-0-	128 1	1179 3	Y	372	374 0			32			
						6 4	409 9									
01	2064 X	2064	-0-	-0-	-0-	177 1	1286 3	Y	538	508 0		1 8	61			
						9 4	592 9									
02	1792 X	849	-0-	-943	-0-	212 1	235 3	Y	359	345 0		1 8	74			
						7 4	395 9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
EOG RESOURCES, INC.														
EVERGLADES B														
WELL #: 2H RRCID -> 291759 COMPL. DATE 01/16/2019 TOTAL DEPTH 11194 PERF. 10554 - 18429														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	DLQ G-10	2515	-0-	2515	3800	186 1	669 3	Y	1498	1483	0	1 8	86	
						12 4	1648 9							
10	DLQ G-10	1181	-0-	1181	4981	198 1	410 3	Y	517	571	0	1 8	31	
						4 4	569 9							
11	100 N	885	-0-	785	5766	144 1	105 3	Y	573	573	0	1 8	30	
						6 4	630 9							
12	3100 N	1353	-0-	-1747	4019	225 1	401 3	Y	653	655	0	2 8	26	
						9 4	718 9							
01	3100 N	744	-0-	-2356	1663	134 1	102 3	Y	457	462	0	1 8	20	
						5 4	503 9							
02	2558 N	895	-0-	-1663	-0-	176 1	144 3	Y	517	508	0	1 8	28	
						6 4	569 9							
SILVERBRITE B														
WELL #: 2H RRCID -> 291769 COMPL. DATE 07/03/2019 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 9950 - 18596														
09	DLQ G-10	2151	-0-	2151	4392	13 1	1758 3	Y	342	368	0		47	
						4 4	376 9							
10	DLQ G-10	2193	-0-	2193	6585	19 1	1747 3	Y	384	362	0		69	
						5 4	422 9							
11	100 N	2281	-0-	2181	8766	19 1	1851 3	Y	370	376	0		63	
						4 4	407 9							
12	3100 N	2100	-0-	-1000	7766	20 1	1646 3	Y	390	405	0		48	
						5 4	429 9							
01	3100 N	1923	-0-	-1177	6589	24 1	1479 3	Y	378	353	0		73	
						4 4	416 9							
02	2800 N	2021	-0-	-779	5810	18 1	1599 3	Y	363	380	0		56	
						5 4	399 9							
SILVERBRITE D														
WELL #: 4H RRCID -> 291770 COMPL. DATE 07/03/2019 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 9969 - 18591														
09	DLQ G-10	496	-0-	496	2707	30 1	26 3	Y	396	461	0		54	
						4 4	436 9							
10	DLQ G-10	1417	-0-	1417	4124	53 1	844 3	Y	468	438	0		84	
						5 4	515 9							
11	100 N	844	-0-	744	4868	23 1	389 3	Y	389	407	0		66	
						4 4	428 9							
12	3100 N	1328	-0-	-1772	3096	21 1	985 3	Y	289	319	0		36	
						4 4	318 9							
01	3100 N	1284	-0-	-1816	1280	23 1	685 3	Y	519	454	0		101	
						5 4	571 9							
02	2668 N	1388	-0-	-1280	-0-	18 1	751 3	Y	557	572	0		86	
						6 4	613 9							
STEELHEAD D														
WELL #: 4H RRCID -> 291771 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 9894 PERF. 9888 - 20250														
09	DLQ G-10	3625	-0-	3625	7358	20 1	2754 3	Y	769	764	0		18	
						5 4	846 9							
10	DLQ G-10	3867	-0-	3867	11225	23 1	2977 3	Y	783	787	0		14	
						6 4	861 9							
11	14911 X	3686	-0-	-11225	-0-	10 1	2799 3	Y	793	794	0		13	
						5 4	872 9							
12	3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	3 1	2914 3	Y	807	812	0		8	
						5 4	888 9							
01	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	26 1	2614 3	Y	711	712	0		7	
						5 4	782 9							
02	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	4 1	2720 3	Y	706	703	0		10	
						4 4	777 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
EOG RESOURCES, INC.				//CONT.// 253162												
STEELHEAD E				WELL #:		5H	RRCID -> 291772	COMPL. DATE 01/01/2020		TOTAL	DEPTH	9868	PERF. 9900	- 20193		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	4757	-0-	4757	9693	20 1	3808 3	5 4	924 9	Y	840	832 0	1 8			20
10	DLQ G-10	4868	-0-	4868	14561	21 1	3926 3	6 4	915 9	Y	832	836 0	1 8			15
11	19128 X	4567	-0-	-14561	-0-	9 1	3631 3	6 4	921 9	Y	837	837 0	1 8			14
12	4597 X	4597	-0-	-0-	-0-	3 1	3626 3	5 4	963 9	Y	875	880 0	1 8			8
01	4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	25 1	3230 3	6 4	909 9	Y	826	826 0				8
02	4207 X	4207	-0-	-0-	-0-	4 1	3309 3	5 4	889 9	Y	808	804 0				12
STEELHEAD F				WELL #:		6H	RRCID -> 291773	COMPL. DATE 01/01/2020		TOTAL	DEPTH	9872	PERF. 9854	- 20150		
09	DLQ G-10	3765	-0-	3765	7619	24 1	2922 3	5 4	814 9	Y	740	734 0	1 8			18
10	DLQ G-10	4086	-0-	4086	11705	28 1	2916 3	7 4	1135 9	Y	1032	1031 0	1 8			18
11	15470 X	3765	-0-	-11705	-0-	12 1	2593 3	7 4	1153 9	Y	1048	1047 0	1 8			18
12	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	3 1	2710 3	7 4	1179 9	Y	1072	1079 0	1 8			10
01	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	31 1	2489 3	6 4	1113 9	Y	1012	1012 0				10
02	3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	5 1	2553 3	5 4	1058 9	Y	962	958 0				14
HOGAN A				WELL #:		1H	RRCID -> 291777	COMPL. DATE 11/08/2019		TOTAL	DEPTH	11994	PERF. 11854	- 20115		
09	DLQ G-10	5739	-0-	5739	11848	268 1	4488 3	8 4	975 9	Y	886	873 0	1 8			84
10	DLQ G-10	5806	-0-	5806	17654	194 1	4657 3	9 4	946 9	Y	860	855 0	1 8			88
11	23311 X	5657	-0-	-17654	-0-	151 1	4552 3	8 4	946 9	Y	860	879 0	1 8			68
12	5701 X	5701	-0-	-0-	-0-	137 1	4565 3	9 4	990 9	Y	900	909 0	1 8			58
01	5585 X	5585	-0-	-0-	-0-	34 1	4637 3	8 4	906 9	Y	824	842 0	1 8			39
02	5058 X	5058	-0-	-0-	-0-	30 1	4185 3	8 4	835 9	Y	759	725 0				73
HOGAN B				WELL #:		2H	RRCID -> 291778	COMPL. DATE 11/08/2019		TOTAL	DEPTH	11991	PERF. 11678	- 20001		
09	DLQ G-10	4489	-0-	4489	10250	275 1	3256 3	8 4	950 9	Y	864	850 0	1 8			82
10	DLQ G-10	5526	-0-	5526	15776	207 1	4297 3	9 4	1013 9	Y	921	908 0	1 8			94
11	20527 X	4751	-0-	-15776	-0-	154 1	3686 3	8 4	903 9	Y	821	849 0	1 8			65
12	4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	166 1	3459 3	8 4	889 9	Y	808	820 0	1 8			52
01	4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	32 1	3136 3	8 4	876 9	Y	796	809 0	1 8			38
02	4508 X	4134	-0-	-374	-0-	28 1	3362 3	7 4	737 9	Y	670	643 0	1 8			64

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
EOG RESOURCES, INC.														
HOGAN C														
WELL #: 3H RRCID -> 291779														
COMPL. DATE 11/08/2019														
CAPACITY														
CNTY: KARNES														
TOTAL DEPTH 12016 PERF.11760 - 19894														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		M			CODE		
09	DLQ G-10	4608	-0-	4608	9552	355	1	3062	3	Y	1071	1053	0	102
						13	4	1178	9					
10	DLQ G-10	5292	-0-	5292	14844	256	1	3716	3	Y	1187	1166	0	122
						14	4	1306	9					
11	19559 X	4715	-0-	-14844	-0-	205	1	3419	3	Y	981	1024	0	78
						12	4	1079	9					
12	4880 X	4880	-0-	-0-	-0-	180	1	3390	3	Y	1179	1180	0	76
						13	4	1297	9					
01	4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	31	1	3152	3	Y	1093	1117	0	52
						12	4	1202	9					
02	3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	30	1	3002	3	Y	846	816	0	81
						11	4	931	9					
FARNER C														
WELL #: 3H RRCID -> 291780														
COMPL. DATE 12/14/2018														
TOTAL DEPTH 11883 PERF.11058 - 17536														
09	DLQ G-10	3179	-0-	3179	6975	82	1	2362	3	Y	658	496	0	316
						11	4	724	9					
10	DLQ G-10	3619	-0-	3619	10594	79	1	2768	3	Y	691	684	0	322
						12	4	760	9					
11	12985 X	2391	-0-	-10594	-0-	89	1	1664	3	Y	572	499	0	395
						9	4	629	9					
12	2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	104	1	2191	3	Y	589	876	0	108
						11	4	648	9					
01	2572 X	2572	-0-	-0-	-0-	123	1	1684	3	Y	686	668	0	126
						10	4	755	9					
02	2940 X	631	-0-	-2309	-0-	147	1	27	3	Y	410	390	0	146
						6	4	451	9					
ARCHES B														
WELL #: 2H RRCID -> 291781														
COMPL. DATE 09/16/2019														
TOTAL DEPTH 11584 PERF.11550 - 19979														
09	DLQ G-10	2564	-0-	2564	5355	27	1	1628	3	Y	821	840	0	59
						6	4	903	9					
10	DLQ G-10	2652	-0-	2652	8007	15	1	1607	3	Y	928	920	0	67
						9	4	1021	9					
11	100 N	1921	-0-	1821	9828	8	1	1123	3	Y	713	733	0	47
						6	4	784	9					
12	3100 N	2390	-0-	-710	9118	9	1	1413	3	Y	873	870	0	49
						8	4	960	9					
01	3100 N	2221	-0-	-879	8239	11	1	1458	3	Y	678	704	0	22
						6	4	746	9					
02	2800 N	1819	-0-	-981	7258	5	1	1051	3	Y	685	665	0	42
						9	4	754	9					
NNJ COHO B														
WELL #: 2H RRCID -> 291786														
COMPL. DATE 07/10/2019														
TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9763 - 18560														
09	DLQ G-10	264	-0-	264	685	206	1	3	3	Y	49	39	0	19
						1	4	54	9					
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	685					Y	-0-			19
11	100 N	604	-0-	504	1189	240	1	24	3	Y	306	305	0	13
						3	4	337	9					
12	1619 N	430	-0-	-1189	-0-	344	1	5	3	Y	73	83	0	3
						1	4	80	9					
01	334 N	334	-0-	-0-	-0-	266	1	2	3	Y	59	60	0	2
						1	4	65	9					
02	282 N	282	-0-	-0-	-0-	183	1	8	3	Y	82	79	0	5
						1	4	90	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
EOG RESOURCES, INC.														
FARNER A														
WELL #: 1H RRCID -> 291790 COMPL. DATE 12/14/2018 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11248 - 16775														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	2598	-0-	2598	5316	102 9 4	2040 3	447 9	Y	406	295 0			195
10	DLQ G-10	2732	-0-	2732	8048	101 9 4	2123 3	499 9	Y	454	437 0			212
11	100 N	1560	-0-	1460	9508	120 7 4	1024 3	409 9	Y	372	327 0			257
12	3100 N	1331	-0-	-1769	7739	182 7 4	706 3	436 9	Y	396	580 0			73
01	3100 N	1915	-0-	-1185	6554	121 16 4	1309 3	469 9	Y	426	420 0			79
02	2800 N	708	-0-	-2092	4462	226 8 4	210 3	264 9	Y	240	233 0			86
FARNER B														
WELL #: 2H RRCID -> 291793 COMPL. DATE 12/14/2018 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11218 - 16979														
09	DLQ G-10	3486	-0-	3486	6913	56 10 4	2849 3	571 9	Y	519	377 0	1 8		249
10	DLQ G-10	3682	-0-	3682	10595	56 10 4	3075 3	541 9	Y	492	511 0	1 8		229
11	13217 X	2622	-0-	-10595	-0-	66 7 4	2152 3	397 9	Y	361	341 0			249
12	2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	85 9 4	2285 3	444 9	Y	404	579 0			74
01	1947 X	1947	-0-	-0-	-0-	81 7 4	1435 3	424 9	Y	385	388 0			71
02	2240 X	1257	-0-	-983	-0-	116 8 4	613 3	520 9	Y	473	375 0			169
NNJ COHO D														
WELL #: 4H RRCID -> 291794 COMPL. DATE 07/10/2019 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 9805 - 18514														
09	DLQ G-10	2017	-0-	2017	5276	290 6 4	1281 3	440 9	Y	400	339 0			153
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	5276				Y	-0-				153
11	7892 X	2616	-0-	-5276	-0-	244 12 4	1481 3	879 9	Y	799	898 0	19 1		35
12	3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	308 11 4	2121 3	849 9	Y	772	778 0	1 8		28
01	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	257 9 4	2361 3	678 9	Y	616	621 0	1 8		22
02	2560 X	2560	-0-	-0-	-0-	158 8 4	1803 3	591 9	Y	537	529 0			30
PINNACLES A														
WELL #: 1H RRCID -> 291795 COMPL. DATE 01/01/2019 TOTAL DEPTH 11199 PERF.10773 - 18849														
09	DLQ G-10	4204	-0-	4204	8617	18 10 4	3260 3	916 9	Y	833	853 0	2 8		105
10	DLQ G-10	4192	-0-	4192	12809	20 11 4	3227 3	934 9	Y	849	867 0	1 8		86
11	17111 X	4302	-0-	-12809	-0-	34 10 4	3308 3	950 9	Y	864	850 0			100
12	4444 X	4444	-0-	-0-	-0-	36 10 4	3441 3	957 9	Y	870	913 0			57
01	4861 X	4861	-0-	-0-	-0-	39 11 4	3890 3	921 9	Y	837	814 0	2 8		78
02	3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	33 8 4	3053 3	859 9	Y	781	754 0	1 8		104

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES			
EOG RESOURCES, INC.				//CONT.//	253162												
SILVERBRITE C				WELL #:	3H	RRCID ->	291805	COMPL. DATE	07/03/2019	TOTAL	DEPTH	9939	PERF.	9976	-	18656	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
09	DLQ G-10	2713	-0-	2713	6062	15	1 2297	3 396	9	Y	360	408	0			49	
10	DLQ G-10	2844	-0-	2844	8906	26	1 2230	3 581	9	Y	528	482	0	1	8	94	
11	11997 X	3091	-0-	-8906	-0-	25	1 2521	3 539	9	Y	490	500	0	1	8	83	
12	2522 X	2522	-0-	-0-	-0-	27	1 1971	3 518	9	Y	471	495	0	1	8	58	
01	2641 X	2641	-0-	-0-	-0-	29	1 1980	3 626	9	Y	569	516	0	1	8	110	
02	2637 X	2637	-0-	-0-	-0-	23	1 2015	3 592	9	Y	538	564	0	1	8	83	
SILVERBRITE A				WELL #:	1H	RRCID ->	291806	COMPL. DATE	07/03/2019	TOTAL	DEPTH	9948	PERF.	10036	-	18660	
09	DLQ G-10	3271	-0-	3271	6352	17	1 2785	3 465	9	Y	423	448	0			58	
10	DLQ G-10	3186	-0-	3186	9538	25	1 2734	3 422	9	Y	384	373	0			69	
11	100 N	2780	-0-	2680	12218	23	1 2342	3 411	9	Y	374	379	0			64	
12	15038 X	2820	-0-	-12218	-0-	25	1 2356	3 435	9	Y	395	410	0			49	
01	2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	28	1 2439	3 418	9	Y	380	355	0			74	
02	2404 X	2404	-0-	-0-	-0-	21	1 1963	3 416	9	Y	378	393	0			59	
RANGERS B				WELL #:	2H	RRCID ->	291807	COMPL. DATE	03/13/2019	TOTAL	DEPTH	9258	PERF.	9152	-	22674	
09	DLQ G-10	733	-0-	733	1718	163	1 50	3 513	9	Y	466	412	1	1	8	110	
10	DLQ G-10	1006	-0-	1006	2724	186	1 79	3 730	9	Y	664	672	1	1	8	101	
11	100 N	1306	-0-	1206	3930	289	1 62	3 945	9	Y	859	848	1	1	8	111	
12	3100 N	1023	-0-	-2077	1853	307	1 81	3 627	9	Y	570	618	1	1	8	62	
01	2874 N	1021	-0-	-1853	-0-	293	1 117	3 604	9	Y	549	549	1	1	8	61	
02	884 N	884	-0-	-0-	-0-	138	1 56	3 683	9	Y	621	527	1	1	8	154	
MANGROVE A				WELL #:	1H	RRCID ->	291808	COMPL. DATE	03/07/2019	TOTAL	DEPTH	11702	PERF.	11920	-	18982	
09	DLQ G-10	2200	-0-	2200	4725	301	1 1242	3 651	9	Y	592	597	0	1	8	34	
10	DLQ G-10	2489	-0-	2489	7214	324	1 1673	3 487	9	Y	443	449	0	1	8	27	
11	9300 X	2086	-0-	-7214	-0-	276	1 1384	3 421	9	Y	383	389	0	1	8	20	
12	1898 X	1898	-0-	-0-	-0-	298	1 1259	3 337	9	Y	306	314	0			12	
01	1052 X	1052	-0-	-0-	-0-	185	1 570	3 294	9	Y	267	267	0			12	
02	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	210	1 1241	3 443	9	Y	403	392	0	1	8	22	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES			
EOG RESOURCES, INC.				//CONT.//	253162												
SOCKEYE D				WELL #:	4H	RRCID	-> 291809	COMPL.	DATE 06/22/2019	TOTAL	DEPTH	9705	PERF.	9868	-	21418	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	DLQ G-10	3591	-0-	3591		6738		3	1	2417	3	Y	1054	1061	0	1 8	45
								12	4	1159	9						
10	DLQ G-10	4221	-0-	4221		10959		40	1	3101	3	Y	969	947	0	1 8	66
								14	4	1066	9						
11	14258 X	3299	-0-	-10959		-0-		35	1	2114	3	Y	1035	1047	0		54
								11	4	1139	9						
12	356 X	356	-0-	-0-		-0-		26	1	31	3	Y	269	317	0		6
								3	4	296	9						
01	1259 X	1259	-0-	-0-		-0-		28	1	159	3	Y	965	957	0	1 8	13
								10	4	1062	9						
02	3111 X	3111	-0-	-0-		-0-		17	1	2038	3	Y	953	952	0		14
								8	4	1048	9						
DOBBY E				WELL #:	5H	RRCID	-> 291811	COMPL.	DATE 10/26/2018	TOTAL	DEPTH	10315	PERF.	10178	-	21366	
09	DLQ G-10	2292	-0-	2292		5084		327	1	960	3	Y	905	906	0	1 8	95
								9	4	996	9						
10	DLQ G-10	2642	-0-	2642		7726		227	1	1460	3	Y	858	888	0	2 8	63
								11	4	944	9						
11	100 N	1588	-0-	1488		9214		201	1	662	3	Y	653	653	0	1 8	62
								7	4	718	9						
12	3100 N	936	-0-	-2164		7050		262	1	183	3	Y	443	458	0	1 8	46
								4	4	487	9						
01	3100 N	2845	-0-	-255		6795		371	1	1246	3	Y	1106	1018	0	1 8	133
								11	4	1217	9						
02	2800 N	1556	-0-	-1244		5551		198	1	711	3	Y	583	596	0		120
								6	4	641	9						
SOCKEYE E				WELL #:	5H	RRCID	-> 291812	COMPL.	DATE 06/22/2019	TOTAL	DEPTH	9677	PERF.	9655	-	22387	
09	DLQ G-10	4329	-0-	4329		8247		3	1	2855	3	Y	1323	1346	0	1 8	57
								16	4	1455	9						
10	DLQ G-10	4192	-0-	4192		12439		58	1	2965	3	Y	1048	1032	0	2 8	71
								16	4	1153	9						
11	16878 X	4439	-0-	-12439		-0-		47	1	3079	3	Y	1182	1191	0	1 8	61
								13	4	1300	9						
12	4182 X	4182	-0-	-0-		-0-		69	1	2924	3	Y	1072	1110	0		23
								10	4	1179	9						
01	5417 X	5417	-0-	-0-		-0-		36	1	3871	3	Y	1359	1362	0	1 8	19
								15	4	1495	9						
02	4402 X	4402	-0-	-0-		-0-		20	1	3194	3	Y	1072	1075	0		16
								9	4	1179	9						
DOBBY B				WELL #:	2H	RRCID	-> 291814	COMPL.	DATE 10/29/2018	TOTAL	DEPTH	10356	PERF.	10210	-	22321	
09	DLQ G-10	2041	-0-	2041		4389		191	1	1106	3	Y	669	666	0	1 8	70
								8	4	736	9						
10	DLQ G-10	1960	-0-	1960		6349		196	1	1070	3	Y	623	646	0	1 8	46
								9	4	685	9						
11	8070 X	1721	-0-	-6349		-0-		138	1	864	3	Y	646	631	0		61
								8	4	711	9						
12	1553 N	1553	-0-	-0-		-0-		171	1	620	3	Y	685	675	0		71
								8	4	754	9						
01	1973 N	1973	-0-	-0-		-0-		168	1	1051	3	Y	677	667	0		81
								9	4	745	9						
02	1400 N	1315	-0-	-85		-0-		92	1	674	3	Y	494	474	0		101
								6	4	543	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
EOG RESOURCES, INC.														
SCKEYE B														
WELL #: 2H RRCID -> 291846 COMPL. DATE 06/26/2019 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 9904 - 18941														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
09	DLQ G-10	1134	-0-	1134	2434	17 1	650 3	Y	422	426	0		8	
						3 4	464 9							
10	DLQ G-10	1822	-0-	1822	4256	19 1	1243 3	Y	505	502	0	1 8	10	
						4 4	556 9							
11	100 N	1276	-0-	1176	5432	19 1	761 3	Y	448	448	0	1 8	9	
						3 4	493 9							
12	3100 N	1255	-0-	-1845	3587	18 1	730 3	Y	458	456	0	1 8	10	
						3 4	504 9							
01	3100 N	1072	-0-	-2028	1559	19 1	538 3	Y	465	467	0		8	
						3 4	512 9							
02	2630 N	1071	-0-	-1559	-0-	16 1	571 3	Y	437	435	0		10	
						3 4	481 9							
SCKEYE C														
WELL #: 3H RRCID -> 291853 COMPL. DATE 06/26/2019 TOTAL DEPTH 9614 PERF.10033 - 19964														
09	DLQ G-10	3452	-0-	3452	4459	34 1	2087 3	Y	1204	1198	0		23	
						7 4	1324 9							
10	DLQ G-10	469	-0-	469	4928	29 1	34 3	Y	366	382	0		7	
						3 4	403 9							
11	7244 X	2316	-0-	-4928	-0-	39 1	1628 3	Y	586	581	0		12	
						4 4	645 9							
12	4309 X	4309	-0-	-0-	-0-	46 1	3389 3	Y	790	785	0		17	
						5 4	869 9							
01	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	46 1	2884 3	Y	667	673	0		11	
						5 4	734 9							
02	3220 X	1654	-0-	-1566	-0-	35 1	986 3	Y	572	569	0		14	
						4 4	629 9							
SCKEYE A														
WELL #: 1H RRCID -> 291900 COMPL. DATE 06/26/2019 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 9964 - 17882														
09	DLQ G-10	2836	-0-	2836	5569	18 1	2203 3	Y	555	558	0		11	
						4 4	611 9							
10	DLQ G-10	2335	-0-	2335	7904	18 1	1727 3	Y	533	532	0	1 8	11	
						4 4	586 9							
11	100 N	2039	-0-	1939	9843	19 1	1592 3	Y	386	388	0	1 8	8	
						3 4	425 9							
12	3100 N	2302	-0-	-798	9045	20 1	1709 3	Y	517	513	0	1 8	11	
						4 4	569 9							
01	3100 N	2152	-0-	-948	8097	20 1	1610 3	Y	472	475	0		8	
						3 4	519 9							
02	2800 N	2111	-0-	-689	7408	19 1	1522 3	Y	505	501	0		12	
						14 4	556 9							
BIG BEND A														
WELL #: 1H RRCID -> 292360 COMPL. DATE 11/20/2021 TOTAL DEPTH 11526 PERF.11339 - 19898														
09	DLQ G-10	6123	-0-	6123	12776	22 1	5135 3	Y	867	883	0	1 8	173	
						12 4	954 9							
10	DLQ G-10	5684	-0-	5684	18460	19 1	4819 3	Y	758	807	0	1 8	123	
						12 4	834 9							
11	24836 X	6376	-0-	-18460	-0-	18 1	4904 3	Y	1309	1238	0	1 8	193	
						14 4	1440 9							
12	6163 X	6163	-0-	-0-	-0-	26 1	4797 3	Y	1205	1192	0	1 8	205	
						14 4	1326 9							
01	5756 X	5756	-0-	-0-	-0-	26 1	4330 3	Y	1261	1237	0	1 8	228	
						13 4	1387 9							
02	5581 X	5581	-0-	-0-	-0-	19 1	4288 3	Y	1146	1074	0	1 8	299	
						13 4	1261 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//		27135 700		ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES				
EOG RESOURCES, INC.				//CONT.//		253162														
TORTUGA A				WELL #:		1H		RRCID -> 292373				COMPL. DATE 11/29/2021				TOTAL DEPTH 12468 PERF.12100 - 22076				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					145
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					145
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					145
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	145	0			-0-
01	T. A.	3908	-0-	-0-	3908	3908				87	1	2780	3	Y	938	933	0			5
										9	4	1032	9							
02	4783 X	875	-0-	-0-	-3908	-0-				83	1	307	3	Y	437	437	0	1	8	4
										4	4	481	9							
TORTUGA B				WELL #:		2H		RRCID -> 292374				COMPL. DATE 11/29/2021				TOTAL DEPTH 12456 PERF.12021 - 21932				
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					114
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					114
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					114
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	114	0			-0-
01	T. A.	24453	-0-	-0-	24453	24453				140	1	20065	3	Y	3830	3807	0	3	8	20
										35	4	4213	9							
02	37679 X	13226	-0-	-0-	-24453	-0-				120	1	10340	3	Y	2493	2484	0	8	8	21
										24	4	2742	9							
TORTUGA C				WELL #:		3H		RRCID -> 292375				COMPL. DATE 11/29/2021				TOTAL DEPTH 12465 PERF.12138 - 22142				
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					138
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					138
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					138
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	138	0			-0-
01	T. A.	10937	-0-	-0-	10937	10937				94	1	9245	3	Y	1438	1425	0	6	8	7
										16	4	1582	9							
02	21288 X	10351	-0-	-0-	-10937	-0-				124	1	7680	3	Y	2294	2277	0	4	8	20
										24	4	2523	9							
BIG BEND B				WELL #:		2H		RRCID -> 292378				COMPL. DATE 11/20/2021				TOTAL DEPTH 11530 PERF.11318 - 19965				
09	DLQ G-10	6330	-0-	-0-	6330	12429				25	1	5045	3	Y	1133	1111	0	1	8	226
										14	4	1246	9							
10	DLQ G-10	6333	-0-	-0-	6333	18762				28	1	5310	3	Y	892	972	0	1	8	145
										14	4	981	9							
11	24635 X	5873	-0-	-0-	-18762	-0-				24	1	4949	3	Y	807	832	0	1	8	119
										12	4	888	9							
12	5921 X	5921	-0-	-0-	-0-	-0-				30	1	4988	3	Y	810	790	0	1	8	138
										12	4	891	9							
01	5534 X	5534	-0-	-0-	-0-	-0-				30	1	4585	3	Y	825	813	0	1	8	149
										11	4	908	9							
02	5040 X	4985	-0-	-0-	-55	-0-				25	1	4156	3	Y	722	682	0	1	8	188
										10	4	794	9							
CUMMINGS UNIT				WELL #:		4H		RRCID -> 292423				COMPL. DATE 01/28/2019				TOTAL DEPTH 11911 PERF.12450 - 17675				
09	DLQ G-10	1861	-0-	-0-	1861	4206				13	1	1329	3	Y	465	468	0			66
										7	4	512	9							
10	DLQ G-10	3281	-0-	-0-	3281	7487				21	1	2663	3	Y	535	518	0			83
										8	4	589	9							
11	100 N	2242	-0-	-0-	2142	9629				24	1	1694	3	Y	471	515	0			39
										6	4	518	9							
12	3100 N	3022	-0-	-0-	-78	9551				34	1	2462	3	Y	473	478	0			34
										6	4	520	9							
01	11900 X	2349	-0-	-0-	-9551	-0-				25	1	1713	3	Y	548	534	0			48
										8	4	603	9							
02	1960 X	1960	-0-	-0-	-0-	-0-				19	1	1587	3	Y	317	328	0			37
										5	4	349	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
EOG RESOURCES, INC.														
NAYLOR JONES UNIT 81														
WELL #: 6H RRCID -> 292424 COMPL. DATE 03/05/2019 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 9868 - 17584														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	DLQ G-10	3723	-0-	3723	7293	22 1	3049 3	Y	583	597	0	1 8	100	
						11 4	641 9							
10	DLQ G-10	3163	-0-	3163	10456	19 1	2644 3	Y	445	483	0		62	
						10 4	490 9							
11	12831 X	2375	-0-	-10456	-0-	10 1	1620 3	Y	666	630	0		98	
						12 4	733 9							
12	1170 X	1170	-0-	-0-	-0-	1 1	824 3	Y	308	324	0		82	
						6 4	339 9							
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				82	
02	1708 X	445	-0-	-1263	-0-	379 1	59 3	Y	6	1	0		87	
						7 9								
NAYLOR JONES UNIT 51														
WELL #: 1H RRCID -> 292436 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 10229 PERF. 10268 - 17349														
09	DLQ G-10	1171	-0-	1171	2809	32 1	916 3	Y	200	208	0		27	
						3 4	220 9							
10	DLQ G-10	1572	-0-	1572	4381	9 1	1148 3	Y	365	374	0	1 8	17	
						13 4	402 9							
11	100 N	2082	-0-	1982	6363	14 1	1668 3	Y	359	359	0	1 8	16	
						5 4	395 9							
12	3100 N	1420	-0-	-1680	4683	39 1	1057 3	Y	291	299	0		8	
						4 4	320 9							
01	3100 N	1745	-0-	-1355	3328	44 1	1226 3	Y	420	412	0	1 8	15	
						13 4	462 9							
02	2800 N	1568	-0-	-1232	2096	6 1	1150 3	Y	370	369	0	1 8	15	
						5 4	407 9							
YELLOWFIN A														
WELL #: 1H RRCID -> 292442 COMPL. DATE 09/18/2018 TOTAL DEPTH 9128 PERF. 9087 - 17696														
09	DLQ G-10	366	-0-	366	877	8 1	42 3	Y	285	293	0		9	
						2 4	314 9							
10	DLQ G-10	555	-0-	555	1432	9 1	56 3	Y	443	434	0		18	
						3 4	487 9							
11	100 N	450	-0-	350	1782	9 1	54 3	Y	350	355	0		13	
						2 4	385 9							
12	2207 N	425	-0-	-1782	-0-	9 1	52 3	Y	329	334	0		8	
						2 4	362 9							
01	382 N	382	-0-	-0-	-0-	10 1	48 3	Y	293	292	0	1 8	8	
						2 4	322 9							
02	420 N	117	-0-	-303	-0-	9 1	13 3	Y	85	89	0		4	
						1 4	94 9							
NAYLOR JONES UNIT 81														
WELL #: 3H RRCID -> 292450 COMPL. DATE 03/05/2019 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 9755 - 17517														
09	DLQ G-10	1733	-0-	1733	2910	15 1	429 3	Y	1161	1003	0		200	
						12 4	1277 9							
10	DLQ G-10	1311	-0-	1311	4221	14 1	88 3	Y	1088	1135	0		153	
						12 4	1197 9							
11	5771 X	1550	-0-	-4221	-0-	12 1	1018 3	Y	466	550	0		69	
						7 4	513 9							
12	837 X	837	-0-	-0-	-0-	1 1	466 3	Y	332	313	0		88	
						5 4	365 9							
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				88	
02	196 X	-0-	-0-	-196	-0-			Y	1	1	0		88	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)															//CONT.// 27135 700															ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: KARNES																													
EOG RESOURCES, INC.															//CONT.// 253162																																																																										
NAYLOR JONES UNIT 54															WELL #: 1H															RRCID -> 292451															COMPL. DATE 10/05/2014															TOTAL DEPTH 10098															PERF.10271 - 17357														
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	CODE	C	M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	*	AMT	*	CODE	EOM BALANCE																																																														
09	45	X	-0-	-0-		-45	-0-									Y		-0-									-0-																																																														
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-									Y		-0-									-0-																																																														
11	1	N	-0-	-0-		-1	-0-									Y		-0-									-0-																																																														
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-									Y		-0-									-0-																																																														
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-									Y		-0-									-0-																																																														
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-									Y		-0-									-0-																																																														
NAYLOR JONES UNIT 81															WELL #: 4H															RRCID -> 292453															COMPL. DATE 03/05/2019															TOTAL DEPTH 9557															PERF. 9748 - 17299														
09	DLQ	G-10	2666	-0-		2666	4801	14	1	2208	3	Y	396	361	0												68																																																														
								8	4	436	9																																																																														
10	DLQ	G-10	2719	-0-		2719	7520	15	1	2208	3	Y	443	449	0												62																																																														
								9	4	487	9																																																																														
11	9542	X	2022	-0-		-7520	-0-	10	1	1425	3	Y	525	510	0												77																																																														
								9	4	578	9																																																																														
12	999	X	999	-0-		-0-	-0-	1	1	712	3	Y	255	264	0												68																																																														
								5	4	281	9																																																																														
01	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-														68																																																														
02	1512	X	-0-	-0-		-1512	-0-					Y	-0-	1	0												67																																																														
NAYLOR JONES UNIT 81															WELL #: 5H															RRCID -> 292454															COMPL. DATE 03/05/2019															TOTAL DEPTH 9560															PERF. 9764 - 17369														
09	DLQ	G-10	1684	-0-		1684	2286	14	1	1252	3	Y	374	362	0												64																																																														
								7	4	411	9																																																																														
10	DLQ	G-10	1877	-0-		1877	4163	16	1	1432	3	Y	383	393	0												54																																																														
								8	4	421	9																																																																														
11	100	N	1384	-0-		1284	5447	11	1	814	3	Y	501	481	0												74																																																														
								8	4	551	9																																																																														
*12	3100	N	620	-0-		-2480	2967	1	1	387	3	Y	208	227	0												55																																																														
								3	4	229	9																																																																														
*01	2967	N	-0-	-0-		-2967	-0-					Y	55														55																																																														
*02	784	N	-0-	-0-		-784	-0-					Y	55														55																																																														
RUSSELL UNIT															WELL #: 3H															RRCID -> 292455															COMPL. DATE 03/19/2018															TOTAL DEPTH 11622															PERF.12284 - 17778														
09	DLQ	G-10	2524	-0-		2524	3753	1	1	1680	3	Y	761	753	0												34																																																														
								6	4	837	9																																																																														
10	DLQ	G-10	2554	-0-		2554	6307	5	1	1717	3	Y	750	748	0												36																																																														
								7	4	825	9																																																																														
11	8699	X	2392	-0-		-6307	-0-	6	1	1644	3	Y	669	682	0												23																																																														
								6	4	736	9																																																																														
12	2384	X	2384	-0-		-0-	-0-	7	1	1664	3	Y	643	652	0												14																																																														
								6	4	707	9																																																																														
01	2365	X	2365	-0-		-0-	-0-	7	1	1508	3	Y	765	755	0												24																																																														
								8	4	842	9																																																																														
02	1653	X	1653	-0-		-0-	-0-	6	1	860	3	Y	715	707	0												32																																																														
								787	9																																																																																
NAYLOR JONES UNIT 54															WELL #: 4H															RRCID -> 292456															COMPL. DATE 10/27/2019															TOTAL DEPTH 10030															PERF.10089 - 17614														
09	DLQ	G-10	3411	-0-		3411	7015	2834	3	7	4	Y	518	465	1												174																																																														
								570	9																																																																																
10	DLQ	G-10	3470	-0-		3470	10485	2880	3	7	4	Y	530	531	1	1	8										172																																																														
								583	9																																																																																
11	13854	X	3369	-0-		-10485	-0-	2772	3	7	4	Y	536	531	1												177																																																														
								590	9																																																																																
12	3349	X	3349	-0-		-0-	-0-	2739	3	7	4	Y	548	566	1	1	8										158																																																														
								603	9																																																																																
01	2890	X	2890	-0-		-0-	-0-	1	1	2312	3	Y	519	533	1												144																																																														
								6	4	571	9																																																																														
02	2660	X	2514	-0-		-146	-0-	1984	3	6	4	Y	476	454	1	1	8										165																																																														
								524	9																																																																																

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)															//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
EOG RESOURCES, INC.															//CONT.// 253162													
NAYLOR JONES UNIT 54															WELL #:		2H		RRCID -> 292457		COMPL. DATE 10/27/2019		TOTAL DEPTH 10031		PERF.10126		- 17709	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE						
09	DLQ G-10	2271	-0-	2271		4492		1867 399		3	5	4	Y	363	318	1	1	8				122						
10	DLQ G-10	2387	-0-	2387		6879		1977 393		3	17	4	Y	357	363	1						116						
11	100 N	2244	-0-	2144		9023		1813 419		3	12	4	Y	381	371	1	1	8				125						
12	3100 N	2274	-0-	-826		8197		1849 420		3	5	4	Y	382	396	1	1	8				110						
01	3100 N	1859	-0-	-1241		6956		1 5		1	1449	3	Y	367	375	1						102						
02	2800 N	1914	-0-	-886		6070		1500 409		3	5	4	Y	372	344	1	1	8				129						
NAYLOR JONES UNIT 50															WELL #:		1H		RRCID -> 292461		COMPL. DATE 09/23/2014		TOTAL DEPTH 10353		PERF.10614		- 17426	
09	DLQ G-10	3796	-0-	3796		7839		157 7		1	3180	3	Y	411	373	0						93						
10	DLQ G-10	3708	-0-	3708		11547		3249 453		3	6	4	Y	412	454	0						51						
11	14505 X	2958	-0-	-11547		-0-		49 6		1	2541	3	Y	329	298	0						82						
12	1357 X	1357	-0-	-0-		-0-		68 3		1	1024	3	Y	238	266	0						54						
01	2359 X	2359	-0-	-0-		-0-		81 5		1	1871	3	Y	365	399	0						20						
02	3304 X	2653	-0-	-651		-0-		43 4		1	2157	3	Y	408	389	0						39						
NAYLOR JONES UNIT 53															WELL #:		1H		RRCID -> 292462		COMPL. DATE 06/27/2015		TOTAL DEPTH 9998		PERF.10292		- 17024	
09	8280 X	7368	-0-	-912		-0-		6714 647		3	7	4	N	588	376	1	1	8				705						
10	8556 X	6846	-0-	-1710		-0-		6158 680		3	8	4	N	618	940	1						383						
11	8229 X	4873	-0-	-3356		-0-		4435 433		3	5	4	N	394	343	1	1	8				433						
12	6975 X	6934	-0-	-41		-0-		210 9		1	5965	3	N	682	727	1	2	8				386						
01	6975 X	6709	-0-	-266		-0-		3 15		1	5979	3	N	647	567	1	2	8				464						
02	6300 X	3882	-0-	-2418		-0-		11 6		1	3520	3	N	314	383	1	1	8				394						
YELLOWFIN B															WELL #:		2H		RRCID -> 292477		COMPL. DATE 09/18/2018		TOTAL DEPTH 9121		PERF. 9076		- 17675	
09	DLQ G-10	1534	-0-	1534		1644		15 7		1	229	3	Y	1166	1130	0	1	8				38						
10	DLQ G-10	4118	-0-	4118		5762		27 13		1	2529	3	Y	1408	1388	0	2	8				56						
11	10069 X	4307	-0-	-5762		-0-		25 11		1	2916	3	Y	1232	1239	0	2	8				47						
12	5075 X	5075	-0-	-0-		-0-		27 12		1	3311	3	Y	1568	1575	0	2	8				38						
01	4893 X	4893	-0-	-0-		-0-		28 11		1	3489	3	Y	1241	1245	0	1	8				33						
02	4487 X	4487	-0-	-0-		-0-		26 14		1	3445	3	Y	911	904	0	1	8				39						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
EOG RESOURCES, INC.				//CONT.//	253162										
RUSSELL UNIT				WELL #:	5H	RRCID	-> 292508	COMPL.	DATE 03/19/2018	TOTAL	DEPTH 11695	PERF.12391	- 17911		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	1989	-0-	1989	4227	2 1	1497 3	5 4	485 9	Y	441	437 0	1 8	19	
10	DLQ G-10	1970	-0-	1970	6197	8 1	1471 3	6 4	485 9	Y	441	438 0	1 8	21	
11	100 N	2153	-0-	2053	8250	10 1	1717 3	5 4	421 9	Y	383	390 0	1 8	13	
12	3100 N	1775	-0-	-1325	6925	11 1	1388 3	4 4	372 9	Y	338	344 0		7	
01	3100 N	1891	-0-	-1209	5716	11 1	1438 3	5 4	437 9	Y	397	392 0		12	
02	2800 N	1550	-0-	-1250	4466	11 1	1132 3	407 9		Y	370	366 0		16	
NAYLOR JONES UNIT 54				WELL #:	3H	RRCID	-> 292509	COMPL.	DATE 10/27/2019	TOTAL	DEPTH 10107	PERF.10119	- 17655		
09	DLQ G-10	1157	-0-	1157	2266	704 3	6 4	447 9		Y	406	353 1	1 8	136	
10	DLQ G-10	1300	-0-	1300	3566	842 3	6 4	452 9		Y	411	413 1	1 8	133	
11	100 N	1627	-0-	1527	5093	1160 3	6 4	461 9		Y	419	414 1		138	
12	3100 N	1324	-0-	-1776	3317	955 3	5 4	364 9		Y	331	373 1	1 8	95	
01	3100 N	210	-0-	-2890	427	1 1	36 3	2 4	171 9	Y	155	207 1		43	
02	1064 N	184	-0-	-880	-0-	20 3	2 4	162 9		Y	147	138 1	1 8	51	
NAYLOR JONES UNIT 185				WELL #:	1H	RRCID	-> 292525	COMPL.	DATE 09/22/2014	TOTAL	DEPTH 9639	PERF. 9936	- 16666		
09	DLQ G-10	2026	-0-	2026	4490	13 1	1313 3	12 4	688 9	Y	625	595 0		162	
10	DLQ G-10	1818	-0-	1818	6308	13 1	1185 3	14 4	606 9	Y	551	579 0		134	
11	8788 X	2480	-0-	-6308	-0-	18 1	1598 3	17 4	847 9	Y	770	785 0		119	
12	415 X	415	-0-	-0-	-0-	14 1	187 3	4 4	210 9	Y	191	261 0		49	
01	1798 X	1798	-0-	-0-	-0-	13 1	882 3	16 4	887 9	Y	806	713 0		142	
02	2324 X	728	-0-	-1596	-0-	41 1	112 3	10 4	565 9	Y	514	485 0		171	
ACADIA C				WELL #:	3H	RRCID	-> 292528	COMPL.	DATE 08/02/2017	TOTAL	DEPTH 11552	PERF.11955	- 18512		
09	DLQ G-10	1875	-0-	1875	3928	109 1	1216 3	7 4	543 9	Y	494	484 0		107	
10	DLQ G-10	1924	-0-	1924	5852	75 1	1301 3	6 4	542 9	Y	493	488 0	1 8	111	
11	100 N	1794	-0-	1694	7546	33 1	1238 3	6 4	517 9	Y	470	481 0	1 8	99	
12	3100 N	1914	-0-	-1186	6360	39 1	1340 3	7 4	528 9	Y	480	497 0	1 8	81	
01	3100 N	1922	-0-	-1178	5182	34 1	1289 3	7 4	592 9	Y	538	523 0	1 8	95	
02	2800 N	1713	-0-	-1087	4095	33 1	1131 3	7 4	542 9	Y	493	483 0		105	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
EOG RESOURCES, INC.				//CONT.//	253162											
NAYLOR JONES UNIT 185				WELL #:	3H	RRCID ->	292532	COMPL. DATE	11/13/2018	TOTAL DEPTH	9673	PERF.10096	-	19961		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	DLQ G-10	4354	-0-	4354	9557	155	1	3514	3	Y	612	612	0			158
						12	4	673	9							
10	DLQ G-10	4136	-0-	4136	13693	131	1	3300	3	Y	629	634	0			153
						13	4	692	9							
11	16905 X	3212	-0-	-13693	-0-	111	1	2552	3	Y	491	568	0			76
						9	4	540	9							
12	2560 X	2560	-0-	-0-	-0-	128	1	1944	3	Y	435	400	0			111
						9	4	479	9							
01	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	217	1	2155	3	Y	557	570	0			98
						12	4	613	9							
02	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	163	1	2414	3	Y	561	472	0			187
						11	4	617	9							

CUMMINGS UNIT				WELL #:	6H	RRCID ->	292541	COMPL. DATE	01/28/2019	TOTAL DEPTH	11848	PERF.12335	-	17324		
09	DLQ G-10	2458	-0-	2458	5023	10	1	1976	3	Y	424	425	0			60
						6	4	466	9							
10	DLQ G-10	2296	-0-	2296	7319	17	1	1814	3	Y	417	412	0			65
						6	4	459	9							
11	9254 X	1935	-0-	-7319	-0-	18	1	1502	3	Y	373	407	0			31
						5	4	410	9							
12	1724 X	1724	-0-	-0-	-0-	18	1	1290	3	Y	374	378	0			27
						5	4	411	9							
01	1688 X	1688	-0-	-0-	-0-	18	1	1249	3	Y	377	371	0			33
						6	4	415	9							
02	1484 X	1472	-0-	-12	-0-	17	1	1081	3	Y	335	329	0			39
						5	4	369	9							

HULK B				WELL #:	2H	RRCID ->	292555	COMPL. DATE	01/03/2022	TOTAL DEPTH	11821	PERF.11060	-	22392		
09	DLQ G-10	5347	-0-	5347	11039	33	1	4221	3	Y	985	971	0			100
						9	4	1084	9							
10	DLQ G-10	5427	-0-	5427	16466	33	1	4222	3	Y	1057	1067	0			90
						9	4	1163	9							
11	20690 X	4224	-0-	-16466	-0-	30	1	3464	3	Y	658	709	0			39
						6	4	724	9							
12	5675 X	5675	-0-	-0-	-0-	44	1	4465	3	Y	1051	1070	0			20
						10	4	1156	9							
01	5394 X	5394	-0-	-0-	-0-	32	1	4152	3	Y	1092	1088	0	1	8	23
						9	4	1201	9							
02	4984 X	4962	-0-	-22	-0-	18	1	3650	3	Y	1168	1142	0	1	8	48
						9	4	1285	9							

NAYLOR JONES UNIT 80				WELL #:	3H	RRCID ->	292557	COMPL. DATE	04/01/2019	TOTAL DEPTH	9498	PERF. 9785	-	17440		
09	DLQ G-10	3462	-0-	3462	8415	2708	3	9	4	Y	677	665	0	1	8	108
						745	9									
10	DLQ G-10	2742	-0-	2742	11157	3	1	2107	3	Y	567	604	0	1	8	70
						8	4	624	9							
11	13845 X	2688	-0-	-11157	-0-	1974	3	7	4	Y	643	652	0			61
						707	9									
12	2193 X	2193	-0-	-0-	-0-	24	1	1469	3	Y	631	614	0	1	8	77
						6	4	694	9							
01	2156 X	2156	-0-	-0-	-0-	1383	3	8	4	Y	695	625	0	1	8	146
						765	9									
02	1894 X	1894	-0-	-0-	-0-	1178	3	6	4	Y	645	683	0	2	8	106
						710	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)										ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
EOG RESOURCES, INC.										//CONT.// 27135 700											
NAYLOR JONES UNIT 80										//CONT.// 253162											
WELL #:										4H		RRCID -> 292558		COMPL. DATE 04/01/2019		TOTAL DEPTH 9437		PERF. 9817 - 17447			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE					
09	DLQ G-10	2870	-0-	2870	6763	2181 3	8 4	681 9		Y	619	608 0	1 8			98					
10	DLQ G-10	3470	-0-	3470	10233	3 1	2769 3	10 4	688 9	Y	625	646 0				77					
11	13752 X	3519	-0-	-10233	-0-	2811 3	8 4	700 9		Y	636	653 0				60					
12	2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	32 1	1933 3	6 4	693 9	Y	630	613 0				77					
01	250 X	250	-0-	-0-	-0-	1 4	249 9	1 4	249 9	Y	226	255 0	1 8			47					
02	2408 X	1718	-0-	-690	-0-	1 1	548 3	10 4	1159 9	Y	1054	925 0	3 8			173					
NAYLOR JONES UNIT 80										WELL #:		5H		RRCID -> 292560		COMPL. DATE 04/01/2019		TOTAL DEPTH 9384		PERF. 9688 - 17297	
09	DLQ G-10	2526	-0-	2526	4602	1509 3	9 4	1008 9		Y	916	869 0	1 8			146					
10	DLQ G-10	2831	-0-	2831	7433	5 1	1670 3	12 4	1144 9	Y	1040	1056 0	1 8			129					
11	11058 X	3625	-0-	-7433	-0-	2221 3	12 4	1392 9		Y	1265	1273 0	1 8			120					
12	942 X	942	-0-	-0-	-0-	15 1	458 3	4 4	465 9	Y	423	491 0				52					
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	52 0				-0-					
02	1540 X	-0-	-0-	-1540	-0-					Y	-0-					-0-					
KING BROTHERS B										WELL #:		2H		RRCID -> 292561		COMPL. DATE 10/25/2013		TOTAL DEPTH 11132		PERF. 11040 - 15872	
09	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	57 1	961 3	11 4	146 9	N	133	136 1				303					
10	1209 N	959	-0-	-250	-0-	64 1	722 3	21 4	152 9	N	138	188 1				253					
11	1140 N	853	-0-	-287	-0-	69 1	624 3	19 4	141 9	N	128	162 1				219					
12	1209 N	701	-0-	-508	-0-	73 1	463 3	20 4	145 9	N	132	20 1				331					
01	961 N	577	-0-	-384	-0-	69 1	350 3	19 4	139 9	N	126	179 1				278					
02	784 N	413	-0-	-371	-0-	51 1	212 3	20 4	130 9	N	118					396					
KING BROTHERS C										WELL #:		3H		RRCID -> 292562		COMPL. DATE 10/25/2013		TOTAL DEPTH 11122		PERF. 11040 - 15855	
09	2970 X	2403	-0-	-567	-0-	58 1	2149 3	13 4	183 9	N	166	180 1				309					
10	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	65 1	2938 3	24 4	216 9	N	196	188 1				317					
11	2010 X	1694	-0-	-316	-0-	70 1	1397 3	22 4	205 9	N	186	186 1				317					
12	2480 X	937	-0-	-1543	-0-	74 1	648 3	22 4	193 9	N	175	169 1				323					
01	3162 X	911	-0-	-2251	-0-	70 1	602 3	23 4	216 9	N	196	174 1				345					
02	2856 X	830	-0-	-2026	-0-	52 1	590 3	21 4	167 9	N	152	188 1				309					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
EOG RESOURCES, INC.														
HULK A														
WELL #: 1H RRCID -> 292567 COMPL. DATE 01/03/2022 TOTAL DEPTH 11914 PERF.11234 - 22145														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	6655	-0-	6655	14055	37	1	5244	3	Y	1240	1222	0	126
						10	4	1364	9					
10	DLQ G-10	6617	-0-	6617	20672	34	1	5199	3	Y	1248	1267	0	106
						11	4	1373	9					
11	23252 X	2580	-0-	-20672	-0-	28	1	1889	3	Y	598	668	0	36
						5	4	658	9					
12	6450 X	6450	-0-	-0-	-0-	49	1	4815	3	Y	1432	1440	0	27
						11	4	1575	9					
01	6483 X	6483	-0-	-0-	-0-	45	1	4935	3	Y	1356	1354	0	28
						11	4	1492	9					
02	6216 X	5086	-0-	-1130	-0-	25	1	3742	3	Y	1191	1169	0	49
						9	4	1310	9					
NAYLOR JONES UNIT 80														
WELL #: 2H RRCID -> 292578 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 9780 - 16892														
09	DLQ G-10	2852	-0-	2852	6087	2630	3	4	4	Y	198	197	0	31
						218	9							
10	DLQ G-10	2832	-0-	2832	8919	4	1	2636	3	Y	162	173	0	20
						14	4	178	9					
11	11102 X	2183	-0-	-8919	-0-	1990	3	5	4	Y	171	174	0	16
						188	9							
12	1371 X	1371	-0-	-0-	-0-	25	1	1165	3	Y	163	159	0	20
						2	4	179	9					
01	1607 X	1607	-0-	-0-	-0-	1425	3	3	4	Y	163	148	0	34
						179	9							
02	1601 X	1601	-0-	-0-	-0-	1398	3	2	4	Y	183	187	0	30
						201	9							
NAYLOR JONES UNIT 80														
WELL #: 6H RRCID -> 292579 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 9438 PERF. 9718 - 17444														
09	DLQ G-10	203	-0-	203	406	6	3	2	4	Y	177	173	0	28
						195	9							
10	DLQ G-10	192	-0-	192	598	4	1	9	3	Y	161	169	0	20
						2	4	177	9					
11	100 N	239	-0-	139	737	39	3	2	4	Y	180	183	0	17
						198	9							
12	843 N	106	-0-	-737	-0-	12	1	5	3	Y	80	87	0	10
						1	4	88	9					
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-	10	0	-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-			-0-
HULK C														
WELL #: 3H RRCID -> 292597 COMPL. DATE 01/03/2022 TOTAL DEPTH 11912 PERF.11143 - 22216														
09	DLQ G-10	6730	-0-	6730	13678	39	1	5329	3	Y	1228	1204	0	125
						11	4	1351	9					
10	DLQ G-10	6820	-0-	6820	20498	35	1	5418	3	Y	1232	1251	0	105
						12	4	1355	9					
11	25027 X	4529	-0-	-20498	-0-	32	1	3656	3	Y	758	818	0	45
						7	4	834	9					
12	7084 X	7084	-0-	-0-	-0-	47	1	5557	3	Y	1334	1353	0	25
						13	4	1467	9					
01	6499 X	6499	-0-	-0-	-0-	39	1	5140	3	Y	1190	1189	0	25
						11	4	1309	9					
02	6272 X	5662	-0-	-610	-0-	20	1	4485	3	Y	1043	1024	0	43
						10	4	1147	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
EOG RESOURCES, INC.														
HULK D														
WELL #: 4H RRCID -> 292601														
COMPL. DATE 01/03/2022 TOTAL DEPTH 11843 PERF.11110 - 22118														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	4645	-0-	4645	9681	29 1	3571 3	9 4	Y	942	929 0	1 8		96
10	DLQ G-10	4676	-0-	4676	14357	27 1	3582 3	10 4	Y	961	974 0	1 8		82
11	17662 X	3305	-0-	-14357	-0-	24 1	2581 3	6 4	Y	631	675 0			38
12	4551 X	4551	-0-	-0-	-0-	34 1	3429 3	10 4	Y	980	999 0	1 8		18
01	4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	30 1	3175 3	9 4	Y	948	945 0	1 8		20
02	4340 X	3757	-0-	-583	-0-	16 1	2791 3	8 4	Y	856	840 0	1 8		35
HULK E														
WELL #: 5H RRCID -> 292608														
COMPL. DATE 01/03/2022 TOTAL DEPTH 11929 PERF.11123 - 22011														
09	DLQ G-10	5643	-0-	5643	11639	33 1	4228 3	11 4	Y	1246	1224 0	1 8		127
10	DLQ G-10	5721	-0-	5721	17360	32 1	4328 3	12 4	Y	1226	1247 0	1 8		105
11	21935 X	4575	-0-	-17360	-0-	34 1	3627 3	8 4	Y	824	880 0			49
12	5806 X	5806	-0-	-0-	-0-	44 1	4258 3	12 4	Y	1356	1379 0	1 8		25
01	5269 X	5269	-0-	-0-	-0-	38 1	3910 3	11 4	Y	1191	1190 0	1 8		25
02	5264 X	4687	-0-	-577	-0-	18 1	3468 3	9 4	Y	1084	1064 0	1 8		44
HOWE UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 292675														
COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 11822 PERF.12320 - 17428														
09	DLQ G-10	1195	-0-	1195	2488	13 1	826 3	4 4	Y	320	312 0			45
10	DLQ G-10	1772	-0-	1772	4260	19 1	1301 3	6 4	Y	405	387 0			63
11	100 N	1701	-0-	1601	5861	23 1	1247 3	5 4	Y	387	418 0			32
12	3100 N	1703	-0-	-1397	4464	24 1	1223 3	5 4	Y	410	412 0			30
01	3100 N	1557	-0-	-1543	2921	22 1	1117 3	5 4	Y	375	372 0			33
02	2800 N	1473	-0-	-1327	1594	21 1	1039 3	5 4	Y	371	360 0			44
HOWE UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 292676														
COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 11905 PERF.12289 - 17218														
09	DLQ G-10	2109	-0-	2109	4417	16 1	1752 3	5 4	Y	305	313 0			43
10	DLQ G-10	1364	-0-	1364	5781	18 1	1054 3	4 4	Y	262	264 0			41
11	100 N	1567	-0-	1467	7248	17 1	1191 3	5 4	Y	322	336 0			27
12	3100 N	1583	-0-	-1517	5731	17 1	1180 3	5 4	Y	346	348 0			25
01	3100 N	1531	-0-	-1569	4162	17 1	1183 3	5 4	Y	296	295 0			26
02	2800 N	1384	-0-	-1416	2746	15 1	1045 3	4 4	Y	291	283 0			34

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
EOG RESOURCES, INC.				//CONT.// 253162											
CUMMINGS UNIT				WELL #:		3H	RRCID -> 292688	COMPL. DATE 01/28/2019		TOTAL	DEPTH 11821	PERF.12250 - 17593			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	1059	-0-	1059	2448	10 1	1 751 3	4 4	4 294 9	Y	267	283 0			38
10	DLQ G-10	1192	-0-	1192	3640	19 1	1 846 3	4 4	4 323 9	Y	294	286 0			46
11	100 N	946	-0-	846	4486	25 1	1 631 3	4 4	4 286 9	Y	260	284 0			22
12	3100 N	937	-0-	-2163	2323	26 1	1 591 3	4 4	4 316 9	Y	287	288 0			21
01	3100 N	1008	-0-	-2092	231	26 1	1 642 3	4 4	4 336 9	Y	305	299 0			27
02	1047 N	816	-0-	-231	-0-	23 1	1 474 3	4 4	4 315 9	Y	286	279 0			34
DOSSETT C				WELL #:		3H	RRCID -> 292697	COMPL. DATE 11/22/2017		TOTAL	DEPTH 9245	PERF. 9288 - 18812			
09	DLQ G-10	3091	-0-	3091	5796	45 1	1 2126 3	9 4	9 911 9	Y	828	781 0			81
10	DLQ G-10	3243	-0-	3243	9039	50 1	1 2322 3	10 4	10 861 9	Y	783	822 0			42
11	12148 X	3109	-0-	-9039	-0-	70 1	1 2210 3	8 4	8 821 9	Y	746	752 0			36
12	2531 X	2531	-0-	-0-	-0-	68 1	1 1688 3	6 4	6 769 9	Y	699	708 0			27
01	3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	71 1	1 2070 3	5 4	5 966 9	Y	878	867 0			38
02	2940 X	2537	-0-	-403	-0-	66 1	1 1476 3	10 4	10 985 9	Y	895	884 0			49
NAYLOR JONES UNIT 80				WELL #:		1H	RRCID -> 292791	COMPL. DATE 11/25/2015		TOTAL	DEPTH 9425	PERF. 9716 - 16905			
09	DLQ G-10	797	-0-	797	1578	464 3	3 5 4	328 9	3 1	1 480 3	Y	298	294 0	1 8	47
10	DLQ G-10	806	-0-	806	2384	3 1	1 480 3	5 4	5 318 9	Y	289	300 0			36
11	100 N	729	-0-	629	3013	382 3	3 4 4	343 9	3 1	1 6423 3	Y	312	318 0		30
12	3100 N	718	-0-	-2382	631	23 1	1 326 3	3 4	3 366 9	Y	333	322 0			41
01	1449 N	818	-0-	-631	-0-	508 3	3 4 4	306 9	3 4	4 4	Y	278	261 0		58
02	904 N	904	-0-	-0-	-0-	636 3	3 3 4	265 9	3 4	Y	241	259 0			40
SHENANDOAH G				WELL #:		7H	RRCID -> 293618	COMPL. DATE 07/12/2022		TOTAL	DEPTH 11834	PERF.11885 - 22685			
09	DLQ G-10	7962	-0-	7962	16302	18 1	1 6334 3	13 4	13 1597 9	Y	1452	1442 0	3 8		65
10	DLQ G-10	6693	-0-	6693	22995	18 1	1 5353 3	13 4	13 1309 9	Y	1190	1219 0	29 1		5
11	31094 X	8099	-0-	-22995	-0-	224 1	1 6423 3	11 4	11 1441 9	Y	1310	1284 0	2 8		29
12	8382 X	8382	-0-	-0-	-0-	294 1	1 6447 3	14 4	14 1627 9	Y	1479	1481 0	2 8		25
01	8368 X	8368	-0-	-0-	-0-	385 1	1 6337 3	14 4	14 1632 9	Y	1484	1468 0	2 8		39
02	7560 X	7359	-0-	-201	-0-	69 1	1 5833 3	12 4	12 1445 9	Y	1314	1306 0	1 8		46

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EOG RESOURCES, INC. SHENANDOAH H				//CONT.// 27135 700 253162 WELL #:	ASSOCIATED 8H	RRCID -> 293620	CAPACITY				CNTY: KARNES			
							COMPL. DATE 07/12/2022	TOTAL DEPTH 11781	PERF.12062	- 22557				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	DLQ G-10	7429	-0-	7429	15380	18 15 4	5629 1767 3	9	Y	1606	1606 0	2 8	72	
10	DLQ G-10	6544	-0-	6544	21924	18 15 4	4811 1700 3	9	Y	1545	1571 1 8	38 1	7	
11	29616 X	7692	-0-	-21924	-0-	202 13 4	5858 1619 3	9	Y	1472	1445 0	1 8	33	
12	7876 X	7876	-0-	-0-	-0-	271 15 4	5835 1755 3	9	Y	1595	1599 0	2 8	27	
01	7561 X	7561	-0-	-0-	-0-	341 14 4	5502 1704 3	9	Y	1549	1535 0	1 8	40	
02	7168 X	6547	-0-	-621	-0-	64 13 4	4934 1536 3	9	Y	1396	1386 0	1 8	49	
SHENANDOAH E				WELL #:	5H	RRCID -> 293671	COMPL. DATE 07/11/2022	TOTAL DEPTH 11740	PERF.12120	- 22558				
09	DLQ G-10	7720	-0-	7720	16428	19 12 4	5974 1715 3	9	Y	1559	1560 0	1 8	70	
10	DLQ G-10	6829	-0-	6829	23257	18 11 4	5323 1477 3	9	Y	1343	1373 1 8	33 1	6	
11	30396 X	7139	-0-	-23257	-0-	225 10 4	5412 1492 3	9	Y	1356	1331 0	1 8	30	
12	8047 X	8047	-0-	-0-	-0-	295 12 4	6004 1736 3	9	Y	1578	1578 0	3 8	27	
01	7778 X	7778	-0-	-0-	-0-	370 11 4	5816 1581 3	9	Y	1437	1425 0	2 8	37	
02	7196 X	6798	-0-	-398	-0-	68 10 4	5268 1452 3	9	Y	1320	1309 0	2 8	46	
SOONER A				WELL #:	1H	RRCID -> 293933	COMPL. DATE 12/30/2022	TOTAL DEPTH 12568	PERF.12428	- 22171				
09	DLQ G-10	10706	-0-	10706	20470	299 17 4	8241 2149 3	9	Y	1954	2004 0	2 8	129	
10	DLQ G-10	10184	-0-	10184	30654	247 15 4	8563 1359 3	9	Y	1235	1255 0	2 8	107	
11	40574 X	9920	-0-	-30654	-0-	242 16 4	7934 1728 3	9	Y	1571	1580 0	1 8	97	
12	10503 X	10503	-0-	-0-	-0-	228 19 4	8000 2256 3	9	Y	2051	2057 0	2 8	89	
01	9887 X	9887	-0-	-0-	-0-	231 18 4	7387 2251 3	9	Y	2046	1997 0	1 8	137	
02	8970 X	8970	-0-	-0-	-0-	215 14 4	7005 1736 3	9	Y	1578	1563 0	2 8	150	
SOONER B				WELL #:	2H	RRCID -> 293934	COMPL. DATE 12/30/2022	TOTAL DEPTH 12636	PERF.12426	- 23668				
09	DLQ G-10	9341	-0-	9341	18984	329 13 4	7528 1471 3	9	Y	1337	1376 0	1 8	88	
10	DLQ G-10	9550	-0-	9550	28534	354 15 4	7718 1463 3	9	Y	1330	1301 0	1 8	116	
11	37450 X	8916	-0-	-28534	-0-	317 14 4	7120 1465 3	9	Y	1332	1364 0	1 8	83	
12	9142 X	9142	-0-	-0-	-0-	254 14 4	7334 1540 3	9	Y	1400	1421 0	1 8	61	
01	8424 X	8424	-0-	-0-	-0-	256 12 4	6712 1444 3	9	Y	1313	1285 0	1 8	88	
02	7887 X	7887	-0-	-0-	-0-	263 12 4	6288 1324 3	9	Y	1204	1176 0	1 8	115	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)																
EOG RESOURCES, INC.																
SOONER C																
WELL #: 3H RRCID -> 293937																
COMPL. DATE 12/30/2022																
CAPACITY																
CNTY: KARNES																
TOTAL DEPTH 12671 PERF.12529 - 23763																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. (I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	11474	-0-	-0-	11474	23512	340	1	9171	3	Y	1772	1846	0	1 8	117
							14	4	1949	9						
10	DLQ G-10	11308	-0-	-0-	11308	34820	243	1	9585	3	Y	1333	1332	0	2 8	116
							14	4	1466	9						
11	45544 X	10724	-0-	-0-	-34820	-0-	182	1	8682	3	Y	1676	1686	0	2 8	104
							16	4	1844	9						
12	10844 X	10844	-0-	-0-	-0-	-0-	169	1	8667	3	Y	1811	1835	0	2 8	78
							16	4	1992	9						
01	10246 X	10246	-0-	-0-	-0-	-0-	177	1	8175	3	Y	1708	1671	0	1 8	114
							15	4	1879	9						
02	9404 X	9404	-0-	-0-	-0-	-0-	159	1	7427	3	Y	1640	1597	0	1 8	156
							14	4	1804	9						

SHENANDOAH C																
WELL #: 3H RRCID -> 294429																
COMPL. DATE 06/29/2021																
TOTAL DEPTH 11892 PERF.12214 - 18087																
09	DLQ G-10	1364	-0-	-0-	1364	2986	21	1	653	3	Y	623	624	0		28
							5	4	685	9						
10	DLQ G-10	1073	-0-	-0-	1073	4059	22	1	468	3	Y	525	538	0	13 1	2
							5	4	578	9						
11	5266 X	1207	-0-	-0-	-4059	-0-	212	1	174	3	Y	742	727	0		17
							5	4	816	9						
12	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	-0-	369	1	646	3	Y	677	681	0	1 8	12
							5	4	745	9						
01	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	-0-	351	1	883	3	Y	743	735	0	1 8	19
							5	4	817	9						
02	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	668	3	Y	645	641	0		23
							4	4	710	9						

SHENANDOAH D																
WELL #: 4H RRCID -> 294430																
COMPL. DATE 07/11/2022																
TOTAL DEPTH 11750 PERF.12258 - 22928																
09	DLQ G-10	8881	-0-	-0-	8881	18048	20	1	6807	3	Y	1853	1852	0	1 8	83
							16	4	2038	9						
10	DLQ G-10	7565	-0-	-0-	7565	25613	22	1	5799	3	Y	1572	1609	0	38 1	7
							15	4	1729	9			1 8			
11	33845 X	8232	-0-	-0-	-25613	-0-	194	1	6244	3	Y	1620	1591	0		36
							12	4	1782	9						
12	8233 X	8233	-0-	-0-	-0-	-0-	228	1	6115	3	Y	1705	1711	0	1 8	29
							14	4	1876	9						
01	7868 X	7868	-0-	-0-	-0-	-0-	299	1	5739	3	Y	1652	1637	0	1 8	43
							13	4	1817	9						
02	8288 X	6971	-0-	-0-	-1317	-0-	55	1	5250	3	Y	1504	1493	0	1 8	53
							12	4	1654	9						

BURROW UNIT																
WELL #: 6H RRCID -> 294431																
COMPL. DATE 11/29/2021																
TOTAL DEPTH 11886 PERF.12077 - 16069																
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				86
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				86
11	163 X	163	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	30	3	Y	55				141
							1	4	61	9						
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	141	0		-0-
01	614 X	614	-0-	-0-	-0-	-0-	160	1	451	3	Y	2	2	8		-0-
							1	4	2	9						
02	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	-0-	205	1	413	3	Y	2737	2707	0	6 8	24
							17	4	3011	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)															
EOG RESOURCES, INC.															
OLYMPIC A															
WELL #: 1H RRCID -> 294432 COMPL. DATE 04/23/2017 TOTAL DEPTH 11355 PERF.12136 - 19066															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	3455	-0-	3455	6343	30	1 8 4	2622 795 9	3	Y	723	733	0	1 8	67
10	DLQ G-10	3456	-0-	3456	9799	35	1 19 4	2597 805 9	3	Y	732	736	0	1 8	62
11	DLQ G-10	3164	-0-	3164	12963	40	1 9 4	2326 789 9	3	Y	717	715	0	1 8	63
12	16040 X	3077	-0-	-12963	-0-	48	1 9 4	2207 813 9	3	Y	739	738	0		64
01	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	43	1 37 4	2250 926 9	3	Y	842	817	0		89
02	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	37	1 13 4	2212 782 9	3	Y	711	703	0		97
GROHL A															
WELL #: 1H RRCID -> 294683 COMPL. DATE 10/07/2020 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11723 - 18035															
09	DLQ G-10	3872	-0-	3872	8553	398	1 11 4	2153 1310 9	3	Y	1191	1208	0	1 8	113
10	DLQ G-10	4638	-0-	4638	13191	227	1 16 4	2700 1695 9	3	Y	1541	1495	0	1 8	158
11	17287 X	4096	-0-	-13191	-0-	185	1 13 4	2497 1401 9	3	Y	1274	1330	0	1 8	101
12	4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	187	1 14 4	2641 1483 9	3	Y	1348	1361	0	1 8	87
01	4392 X	4392	-0-	-0-	-0-	34	1 14 4	2894 1450 9	3	Y	1318	1341	0	1 8	63
02	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	30	1 12 4	2224 1305 9	3	Y	1186	1135	0		114
GROHL B															
WELL #: 2H RRCID -> 294684 COMPL. DATE 10/07/2020 TOTAL DEPTH 11951 PERF.11624 - 19887															
09	DLQ G-10	505	-0-	505	1275	232	1 1 4	1 271 9	3	Y	246	261	0		23
10	DLQ G-10	387	-0-	387	1662	168	1 217 9	2 4	3	Y	197	200	0		20
11	100 N	342	-0-	242	1904	115	1 2 4	8 217 9	3	Y	197	201	0		16
12	2222 N	318	-0-	-1904	-0-	131	1 1 4	11 175 9	3	Y	159	165	0		10
01	771 N	771	-0-	-0-	-0-	12	1 3 4	392 364 9	3	Y	331	325	0		16
02	403 N	403	-0-	-0-	-0-	17	1 2 4	138 246 9	3	Y	224	218	0		22
ATLANTIC A															
WELL #: 1H RRCID -> 294725 COMPL. DATE 10/08/2020 TOTAL DEPTH 11610 PERF.12300 - 20178															
09	DLQ G-10	2183	-0-	2183	5244	405	1 6 4	1233 539 9	3	Y	490	556	0	16 1	8
10	DLQ G-10	2308	-0-	2308	7552	265	1 7 4	1244 792 9	3	Y	720	679	0	1 8	48
11	12062 X	4510	-0-	-7552	-0-	614	1 11 4	2598 1287 9	3	Y	1170	1128	0	1 8	89
12	3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	369	1 8 4	2765 783 9	3	Y	712	765	0	1 8	35
01	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	284	1 7 4	2432 856 9	3	Y	778	782	0	1 8	30
02	2996 X	2959	-0-	-37	-0-	285	1 10 4	1934 730 9	3	Y	664	637	0	1 8	56

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES						
EOG RESOURCES, INC.				//CONT.//	253162															
CASPIAN C				WELL #:	3H	RRCID	->	294726	COMPL.	DATE	10/08/2020	TOTAL	DEPTH	12215	PERF.	12459	-	19799		
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
09	DLQ	G-10	2245	-0-	2245	5887		378 6 4	1166 695 9	3		Y	632		730 1 8	0	22 1	1	10	
10	DLQ	G-10	2917	-0-	2917	8804		229 10 4	1512 1166 9	3		Y	1060		999 0	0	1 8		70	
11	12888	X	4084	-0-	-8804	-0-		524 11 4	2366 1183 9	3		Y	1075		1061 0	0	2 8		82	
12	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-		363 11 4	2249 1178 9	3		Y	1071		1099 0	0	1 8		53	
01	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-		320 11 4	2378 1113 9	3		Y	1012		1025 0	0	1 8		39	
02	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-		323 9 4	2714 1113 9	3		Y	915		876 0	0	1 8		77	
								13 4	1007 9											
NICHOLS UNIT				WELL #:	9H	RRCID	->	294727	COMPL.	DATE	07/21/2021	TOTAL	DEPTH	12172	PERF.	12066	-	21164		
09	DLQ	G-10	4794	-0-	4794	9813		381 16 4	2979 1418 9	3		Y	1289		1308 0	0	1 8		113	
10	DLQ	G-10	4991	-0-	4991	14804		420 18 4	3147 1406 9	3		Y	1278		1299 0	0	1 8		91	
11	19510	X	4706	-0-	-14804	-0-		400 16 4	2981 1309 9	3		Y	1190		1172 0	0	1 8		108	
12	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-		317 13 4	941 1260 9	3		Y	1145		1161 0	0	1 8		91	
01	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-		343 13 4	2250 1264 9	3		Y	1149		1173 0	0	1 8		66	
02	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-		288 13 4	2579 1104 9	3		Y	1004		979 0	0	1 8		90	
PHOENIX UNIT				WELL #:	7H	RRCID	->	294737	COMPL.	DATE	07/10/2021	TOTAL	DEPTH	12185	PERF.	12061	-	19579		
09	DLQ	G-10	1756	-0-	1756	3646		360 6 4	171 1219 9	3		Y	1108		1113 0	0			35	
10	DLQ	G-10	3945	-0-	3945	7591		406 10 4	2254 1275 9	3		Y	1159		1149 0	0	1 8		44	
11	10778	X	3187	-0-	-7591	-0-		378 10 4	1346 1453 9	3		Y	1321		1320 0	0	1 8		44	
12	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-		359 13 4	1837 1634 9	3		Y	1485		1493 0	0			36	
01	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-		299 8 4	2255 1222 9	3		Y	1111		1114 0	0			33	
02	1045	X	1045	-0-	-0-	-0-		345 5 4	115 580 9	3		Y	527		536 0	0			24	
PHOENIX UNIT				WELL #:	6H	RRCID	->	294738	COMPL.	DATE	07/09/2021	TOTAL	DEPTH	12202	PERF.	12063	-	19833		
09	DLQ	G-10	1645	-0-	1645	3562		369 6 4	156 1114 9	3		Y	1013		1020 0	0	1 8		32	
10	DLQ	G-10	4476	-0-	4476	8038		343 11 4	2754 1368 9	3		Y	1244		1228 0	0	1 8		47	
11	9333	X	1295	-0-	-8038	-0-		221 6 4	141 927 9	3		Y	843		862 0	0			28	
12	1031	X	1031	-0-	-0-	-0-		211 5 4	119 696 9	3		Y	633		646 0	0			15	
01	1197	X	1197	-0-	-0-	-0-		266 5 4	148 778 9	3		Y	707		701 0	0			21	
02	1288	X	782	-0-	-506	-0-		287 3 4	82 410 9	3		Y	373		377 0	0			17	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//		27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
EOG RESOURCES, INC.				//CONT.//		253162											
GROHL C				WELL #:		3H		RRCID -> 294878		COMPL. DATE 10/07/2020		TOTAL DEPTH 12088		PERF.11737 - 20001			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
09	DLQ G-10	2676	-0-	2676	5391	383 1 8 4	1463 3 9	822 9	Y	747	738 0					71	
10	DLQ G-10	2838	-0-	2838	8229	246 1 9 4	1716 3 9	867 9	Y	788	778 0					81	
11	10826 X	2597	-0-	-8229	-0-	194 1 8 4	1638 3 9	757 9	Y	688	714 0					55	
12	2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	237 1 9 4	1762 3 9	827 9	Y	752	758 0					49	
01	3041 N	3041	-0-	-0-	-0-	36 1 9 4	2022 3 9	974 9	Y	885	892 0					42	
02	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	32 1 9 4	1580 3 9	977 9	Y	888	845 0					85	
GROHL D				WELL #:		4H		RRCID -> 294879		COMPL. DATE 10/07/2020		TOTAL DEPTH 12009		PERF.11644 - 20008			
09	DLQ G-10	3561	-0-	3561	7289	332 1 9 4	1908 3 9	1312 9	Y	1193	1140 0	1 8				114	
10	DLQ G-10	3462	-0-	3462	10751	205 1 11 4	2294 3 9	952 9	Y	865	889 0	1 8				89	
11	13751 X	3000	-0-	-10751	-0-	169 1 9 4	2001 3 9	821 9	Y	746	775 0	1 8				59	
12	3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	205 1 9 4	2055 3 9	840 9	Y	764	773 0	1 8				49	
01	2097 X	2097	-0-	-0-	-0-	29 1 9 4	1220 3 9	839 9	Y	763	775 0	1 8				36	
02	2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	26 1 9 4	1941 3 9	758 9	Y	689	658 0	1 8				66	
CHEAPSIDE UNIT				WELL #:		1HR		RRCID -> 294925		COMPL. DATE 03/12/2014		TOTAL DEPTH 11710		PERF.11928 - 15494			
09	DLQ G-10	8359	-0-	8359	20454	12 1 25 4	8006 3 9	316 9	Y	287	289 0	1 8				23	
10	DLQ G-10	8933	-0-	8933	29387	16 1 8 4	8535 3 9	374 9	Y	340	341 0	1 8				21	
11	34166 X	4779	-0-	-29387	-0-	15 1 3 4	4463 3 9	298 9	Y	271	272 0	1 8				19	
12	5353 X	5353	-0-	-0-	-0-	22 1 5 4	5015 3 9	311 9	Y	283	290 0					12	
01	5388 X	5388	-0-	-0-	-0-	34 1 3 4	5107 3 9	244 9	Y	222	222 0					12	
02	6235 X	6235	-0-	-0-	-0-	20 1 3 4	5930 3 9	282 9	Y	256	243 0					25	
SKIPJACK B				WELL #:		2H		RRCID -> 294927		COMPL. DATE 10/08/2020		TOTAL DEPTH 9336		PERF. 9351 - 22778			
09	DLQ G-10	5699	-0-	5699	12184	45 1 9 4	4431 3 9	1214 9	Y	1104	1103 0	1 8				19	
10	DLQ G-10	6721	-0-	6721	18905	47 1 11 4	5428 3 9	1235 9	Y	1123	1117 0	1 8				24	
11	24985 X	6080	-0-	-18905	-0-	46 1 13 4	4889 3 9	1132 9	Y	1029	1036 0	1 8				16	
12	5592 X	5592	-0-	-0-	-0-	38 1 14 4	4367 3 9	1173 9	Y	1066	1074 0	1 8				7	
01	5509 X	5509	-0-	-0-	-0-	31 1 11 4	4232 3 9	1235 9	Y	1123	1122 0	1 8				7	
02	5072 X	5072	-0-	-0-	-0-	25 1 15 4	3931 3 9	1101 9	Y	1001	987 0	1 8				20	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)										27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES					
EOG RESOURCES, INC.										253162											
BOYSEN UNIT										WELL #:		4H		RRCID -> 295612		COMPL. DATE 11/20/2014		TOTAL DEPTH 11099		PERF.11045 - 16378	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE					
09	DLQ G-10	126	-0-	126	216	16	1 1 4	6 3 9		Y	94	86	0			17					
10	DLQ G-10	316	-0-	316	532	14	1 2 4	103 217 83 9		Y	75	83	0			9					
11	100 N	407	-0-	307	839	13	1 1 4	315 78 9		Y	71	68	0			12					
12	1279 N	440	-0-	-839	-0-	16	1 1 4	324 99 9		Y	90	88	0			14					
01	486 N	486	-0-	-0-	-0-	15	1 2 4	355 114 9		Y	104	103	0			15					
02	214 N	214	-0-	-0-	-0-	12	1 2 4	90 371 9		Y	100	96	0			19					
BOYSEN UNIT										WELL #:		6H		RRCID -> 295613		COMPL. DATE 11/27/2014		TOTAL DEPTH 11147		PERF.10965 - 16476	
09	DLQ G-10	1884	-0-	1884	3679	16	1 3 4	1590 275 9		Y	250	245	0			46					
10	DLQ G-10	2066	-0-	2066	5745	19	1 3 4	1754 290 9		Y	264	277	0			33					
11	100 N	1796	-0-	1696	7441	22	1 3 4	1504 267 9		Y	243	234	0			42					
12	3100 N	1868	-0-	-1232	6209	25	1 4 4	1536 303 9		Y	275	275	0			42					
01	3100 N	1786	-0-	-1314	4895	25	1 4 4	1453 304 9		Y	276	278	0	1	8	39					
02	2800 N	1455	-0-	-1345	3550	20	1 3 4	1173 259 9		Y	235	229	0			45					
BOYSEN UNIT										WELL #:		7H		RRCID -> 295615		COMPL. DATE 03/04/2019		TOTAL DEPTH 11137		PERF.11026 - 16378	
09	DLQ G-10	4365	-0-	4365	8817	18	1 7 4	3977 363 9		Y	330	321	0			61					
10	DLQ G-10	4533	-0-	4533	13350	21	1 8 4	4030 474 9		Y	431	438	0			54					
11	17323 X	3973	-0-	-13350	-0-	27	1 9 4	3469 468 9		Y	425	406	0			73					
12	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	32	1 8 4	3019 421 9		Y	383	397	0			59					
01	4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	35	1 10 4	3823 453 9		Y	412	412	0	1	8	58					
02	5620 X	5620	-0-	-0-	-0-	31	1 8 4	5204 377 9		Y	343	336	0			65					
BOYSEN UNIT										WELL #:		8H		RRCID -> 295616		COMPL. DATE 03/04/2019		TOTAL DEPTH 11092		PERF.10961 - 16610	
09	DLQ G-10	5366	-0-	5366	11298	19	1 10 4	4667 670 9		Y	609	599	0	1	8	113					
10	DLQ G-10	4585	-0-	4585	15883	21	1 9 4	3939 616 9		Y	560	603	0			70					
11	19426 X	3543	-0-	-15883	-0-	36	1 8 4	3018 481 9		Y	437	432	0			75					
12	2566 X	2566	-0-	-0-	-0-	33	1 6 4	2149 378 9		Y	344	366	0			53					
01	2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	36	1 7 4	2420 447 9		Y	406	401	0	1	8	57					
02	3332 X	2334	-0-	-998	-0-	30	1 6 4	1927 371 9		Y	337	330	0			64					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
EOG RESOURCES, INC.				//CONT.// 253162														
BOYSEN UNIT				WELL #:		5H		RRCID -> 295631		COMPL. DATE 12/04/2014		TOTAL DEPTH 11193		PERF.10980 - 16419				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	DLQ G-10	1188	-0-	1188	2582	10	1	853	3	Y		292	294	0			54	
						4	4	321	9									
10	DLQ G-10	1347	-0-	1347	3929	12	1	1009	3	Y		294	311	0			37	
						3	4	323	9									
11	100 N	1324	-0-	1224	5153	16	1	988	3	Y		287	275	0			49	
						4	4	316	9									
12	3100 N	1319	-0-	-1781	3372	19	1	974	3	Y		293	297	0			45	
						4	4	322	9									
01	3100 N	1181	-0-	-1919	1453	18	1	838	3	Y		292	295	0	1	8	41	
						4	4	321	9									
02	2476 N	1023	-0-	-1453	-0-	13	1	728	3	Y		254	247	0			48	
						3	4	279	9									
BOYSEN UNIT				WELL #:		9H		RRCID -> 295632		COMPL. DATE 03/08/2019		TOTAL DEPTH 11132		PERF.10907 - 16792				
09	DLQ G-10	2319	-0-	2319	4921	11	1	1800	3	Y		456	448	0	1	8	84	
						6	4	502	9									
10	DLQ G-10	3169	-0-	3169	8090	13	1	2596	3	Y		503	523	0	1	8	63	
						7	4	553	9									
11	11111 X	3021	-0-	-8090	-0-	16	1	2494	3	Y		458	442	0	1	8	78	
						7	4	504	9									
12	2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	19	1	2361	3	Y		458	465	0	1	8	70	
						7	4	504	9									
01	2457 X	2457	-0-	-0-	-0-	18	1	1981	3	Y		411	422	0	1	8	58	
						6	4	452	9									
02	2464 X	2249	-0-	-215	-0-	15	1	1779	3	Y		408	389	0			77	
						6	4	449	9									
BOYSEN UNIT				WELL #:		10H		RRCID -> 295638		COMPL. DATE 03/08/2019		TOTAL DEPTH 11187		PERF.11019 - 17353				
09	DLQ G-10	1713	-0-	1713	3393	9	1	1110	3	Y		534	522	0	1	8	99	
						7	4	587	9									
10	DLQ G-10	1933	-0-	1933	5326	11	1	1330	3	Y		533	564	0	1	8	67	
						6	4	586	9									
11	100 N	1882	-0-	1782	7108	14	1	1301	3	Y		509	488	0	1	8	87	
						7	4	560	9									
12	3100 N	1905	-0-	-1195	5913	16	1	1313	3	Y		517	524	0	1	8	79	
						7	4	569	9									
01	3100 N	1929	-0-	-1171	4742	15	1	1321	3	Y		532	534	0	2	8	75	
						8	4	585	9									
02	2800 N	1031	-0-	-1769	2973	20	1	586	3	Y		384	386	0			73	
						3	4	422	9									
NAYLOR JONES UNIT 44 WEST				WELL #:		1H		RRCID -> 295715		COMPL. DATE 12/11/2013		TOTAL DEPTH 10509		PERF.10858 - 17121				
09	DLQ G-10	1639	-0-	1639	2941	1002	3	7	4	Y		573	500	0			134	
						630	9											
10	DLQ G-10	1401	-0-	1401	4342	904	3	7	4	Y		445	509	0			70	
						490	9											
11	100 N	1282	-0-	1182	5524	12	1	816	3	Y		407	428	0			49	
						6	4	448	9									
12	3100 N	1230	-0-	-1870	3654	773	3	6	4	Y		410	416	0			43	
						451	9											
01	3100 N	1169	-0-	-1931	1723	709	3	6	4	Y		413	378	0			78	
						454	9											
02	2777 N	1054	-0-	-1723	-0-	610	3	6	4	Y		398	403	0			73	
						438	9											

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
NAYLOR JONES UNIT 44 WEST WELL #: 4H RRCID -> 295716 COMPL. DATE 08/17/2018 TOTAL DEPTH 10460 PERF.10785 - 18245														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	DLQ G-10	2160	-0-	2160	4430	1776 3	9 4	Y	341	309 0				80
10	DLQ G-10	2394	-0-	2394	6824	1986 3	10 4	Y	362	385 0				57
11	100 N	2342	-0-	2242	9066	21 1	1885 3	Y	388	398 0				47
12	3100 N	2433	-0-	-667	8399	9 4	427 9	Y	408	412 0				43
01	3100 N	2422	-0-	-678	7721	1973 3	11 4	Y	425	388 0				80
02	9686 X	1965	-0-	-7721	-0-	449 9	8 4	Y	408	413 0				75
NAYLOR JONES UNIT 44 WEST WELL #: 2H RRCID -> 295717 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10906 - 17094														
09	DLQ G-10	5249	-0-	5249	10679	4513 3	10 4	Y	660	593 0				154
10	DLQ G-10	5673	-0-	5673	16352	726 9	12 4	Y	783	814 0				123
11	21716 X	5364	-0-	-16352	-0-	4800 3	4522 3	Y	736	770 0				89
12	5264 X	5264	-0-	-0-	-0-	861 9	810 9	Y	666	685 0				70
01	5365 X	5365	-0-	-0-	-0-	21 1	11 4	Y	784	706 0				148
02	4597 X	4597	-0-	-0-	-0-	11 4	9 4	Y	704	723 0				129
NAYLOR JONES UNIT 44 WEST WELL #: 5H RRCID -> 295719 COMPL. DATE 08/20/2018 TOTAL DEPTH 10486 PERF.10938 - 19236														
09	DLQ G-10	2243	-0-	2243	4221	4494 3	7 4	Y	351	318 0				82
10	DLQ G-10	2289	-0-	2289	6510	862 9	10 4	Y	389	410 0				61
11	8531 X	2021	-0-	-6510	-0-	14 1	1579 3	Y	382	397 0				46
12	2135 X	2135	-0-	-0-	-0-	8 4	420 9	Y	383	389 0				40
01	2218 X	2218	-0-	-0-	-0-	1705 3	7 4	Y	336	313 0				63
02	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	421 9	5 4	Y	206	231 0				38
NAYLOR JONES UNIT 44 WEST WELL #: 7H RRCID -> 295720 COMPL. DATE 06/14/2018 TOTAL DEPTH 10412 PERF.10930 - 18690														
09	DLQ G-10	2504	-0-	2504	5028	1851 3	9 4	Y	509	455 0				119
10	DLQ G-10	2768	-0-	2768	7796	560 9	12 4	Y	637	656 0				100
11	10308 X	2512	-0-	-7796	-0-	2055 3	1871 3	Y	562	594 0				68
12	2589 X	2589	-0-	-0-	-0-	701 9	618 9	Y	624	626 0				66
01	2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	13 1	11 4	Y	650	593 0				123
02	2390 X	2390	-0-	-0-	-0-	10 4	9 4	Y	609	620 0				112

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														CNTY: KARNES	
EOG RESOURCES, INC.															
NAYLOR JONES B															
WELL #: 4H RRCID -> 295745 COMPL. DATE 07/09/2017 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10846 - 19965															
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	1054	-0-	1054	3579	8 1	523 3	517 9	Y	470	527 0				177
10	DLQ G-10	2628	-0-	2628	6207	8 1	1877 3	735 9	Y	668	684 0				161
11	100 N	2587	-0-	2487	8694	4 1	1919 3	657 9	Y	597	567 0				191
12	3100 N	1950	-0-	-1150	7544	19 1	1525 3	400 9	Y	364	456 0	1 8			98
01	3100 N	1389	-0-	-1711	5833	30 1	720 3	633 9	Y	575	517 0				156
02	2800 N	958	-0-	-1842	3991	26 1	348 3	579 9	Y	526	479 0				203
NAYLOR JONES B															
WELL #: 3H RRCID -> 295746 COMPL. DATE 07/09/2017 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10783 - 19814															
09	DLQ G-10	1306	-0-	1306	2653	9 1	1104 3	190 9	Y	173	184 0				65
10	DLQ G-10	1391	-0-	1391	4044	8 1	1177 3	202 9	Y	184	205 0				44
11	100 N	1394	-0-	1294	5338	4 1	1183 3	204 9	Y	185	170 0				59
12	3100 N	1351	-0-	-1749	3589	19 1	1065 3	263 9	Y	239	234 0				64
01	3100 N	1207	-0-	-1893	1696	32 1	904 3	267 9	Y	243	241 0				66
02	2779 N	1083	-0-	-1696	-0-	32 1	706 3	341 9	Y	310	256 0				120
NAYLOR JONES B															
WELL #: 2H RRCID -> 295747 COMPL. DATE 07/09/2017 TOTAL DEPTH 10654 PERF.10828 - 19658															
09	DLQ G-10	2524	-0-	2524	5688	8 1	2060 3	450 9	Y	409	398 0				154
10	DLQ G-10	3311	-0-	3311	8999	8 1	2750 3	546 9	Y	496	530 0				120
11	12206 X	3207	-0-	-8999	-0-	7 4	2644 3	552 9	Y	502	462 0				160
12	2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	17 1	2136 3	659 9	Y	599	598 0				161
01	1795 X	1795	-0-	-0-	-0-	34 1	1294 3	462 9	Y	420	467 0				114
02	2352 X	1247	-0-	-1105	-0-	33 1	752 3	458 9	Y	416	369 0				161
NAYLOR JONES B															
WELL #: 1H RRCID -> 295823 COMPL. DATE 04/20/2013 TOTAL DEPTH 10643 PERF.10913 - 17205															
09	DLQ G-10	1038	-0-	1038	2532	7 1	686 3	342 9	Y	311	280 0				117
10	DLQ G-10	2029	-0-	2029	4561	8 1	1573 3	441 9	Y	401	421 0				97
11	4825 X	264	-0-	-4561	-0-	4 1	73 3	185 9	Y	168	211 0				54
12	394 X	394	-0-	-0-	-0-	28 1	26 3	337 9	Y	306	278 0				82
01	536 X	536	-0-	-0-	-0-	54 1	179 3	300 9	Y	273	281 0				74
02	409 N	409	-0-	-0-	-0-	39 1	66 3	301 9	Y	274	242 0				106

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)																	
EOG RESOURCES, INC.																	
PHOENIX A																	
WELL #: 1H RRCID -> 295940 COMPL. DATE 08/25/2023 TOTAL DEPTH 12535 PERF.12294 - 24033																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	18317		-0-	18317	37558	334	1 41 4	13488 4454	3 9	Y	4049	4064	0 4	8		129
10	DLQ G-10	18316		-0-	18316	55874	341	1 45 4	13493 4437	3 9	Y	4034	4007	0 3	8		153
11	72593 X	16719		-0-	-55874	-0-	319	1 40 4	12255 4105	3 9	Y	3732	3759	0 3	8		123
12	17051 X	17051		-0-	-0-	-0-	290	1 42 4	12593 4126	3 9	Y	3751	3781	0 3	8		90
01	15786 X	15786		-0-	-0-	-0-	290	1 38 4	11629 3829	3 9	Y	3481	3464	0 3	8		104
02	13947 X	13947		-0-	-0-	-0-	252	1 34 4	10315 3346	3 9	Y	3042	3004	0 2	8		140

HENKHAUS UNIT																	
WELL #: 18H RRCID -> 295967 COMPL. DATE 06/03/2023 TOTAL DEPTH 12074 PERF.12000 - 20408																	
09	DLQ G-10	15727		-0-	15727	32215	151	1 32 4	11338 4206	3 9	Y	3824	3856	0 2	8		136
10	DLQ G-10	16588		-0-	16588	48803	371	1 34 4	12205 3978	3 9	Y	3616	3574	0 4	8		174
11	63649 X	14846		-0-	-48803	-0-	317	1 31 4	10702 3796	3 9	Y	3451	3490	0 4	8		131
12	14202 X	14202		-0-	-0-	-0-	184	1 29 4	10308 3681	3 9	Y	3346	3355	0 5	8		117
01	14207 X	14207		-0-	-0-	-0-	166	1 29 4	10382 3630	3 9	Y	3300	3302	0 4	8		111
02	12361 X	12361		-0-	-0-	-0-	316	1 24 4	8868 3153	3 9	Y	2866	2862	0 2	8		113

PHOENIX UNIT																	
WELL #: 12H RRCID -> 295969 COMPL. DATE 08/25/2023 TOTAL DEPTH 12347 PERF.12185 - 20128																	
09	DLQ G-10	8000		-0-	8000	16876	387	1 19 4	5581 2013	3 9	Y	1830	1844	0 1	8		58
10	DLQ G-10	7746		-0-	7746	24622	320	1 20 4	5395 2011	3 9	Y	1828	1816	0 1	8		69
11	31806 X	7184		-0-	-24622	-0-	312	1 18 4	5011 1843	3 9	Y	1675	1688	0 1	8		55
12	6418 X	6418		-0-	-0-	-0-	246	1 17 4	4550 1605	3 9	Y	1459	1478	0 1	8		35
01	7614 X	7614		-0-	-0-	-0-	328	1 19 4	5366 1901	3 9	Y	1728	1711	0 1	8		51
02	5772 X	5772		-0-	-0-	-0-	246	1 14 4	4065 1447	3 9	Y	1315	1305	0 1	8		60

GROHL E																	
WELL #: 5H RRCID -> 296078 COMPL. DATE 10/10/2023 TOTAL DEPTH 12117 PERF.11857 - 19480																	
09	DLQ G-10	8693		-0-	8693	19276	258	1 20 4	6170 2245	3 9	Y	2041	2046	0 1	8		102
10	DLQ G-10	9533		-0-	9533	28809	244	1 19 4	7069 2201	3 9	Y	2001	2009	0 1	8		93
11	36551 X	7742		-0-	-28809	-0-	192	1 17 4	5528 2005	3 9	Y	1823	1771	0 1	8		144
12	7742 X	7742		-0-	-0-	-0-	214	1 17 4	5402 2109	3 9	Y	1917	1994	0 1	8		66
01	7255 X	7255		-0-	-0-	-0-	50	1 16 4	5362 1827	3 9	Y	1661	1592	0 1	8		134
02	6424 X	6424		-0-	-0-	-0-	19	1 20 4	4800 1585	3 9	Y	1441	1457	0 1	8		117

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
EOG RESOURCES, INC.														
GROHL G														
WELL #: 7H RRCID -> 296120 COMPL. DATE 10/10/2023 TOTAL DEPTH 12073 PERF.12365 - 19842														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	DLQ G-10	8103	-0-	8103	17200	265	1	5604	3	Y	2013	2015	0	100
						20	4	2214	9					
10	DLQ G-10	10051	-0-	10051	27251	132	1	7243	3	Y	2407	2393	0	112
						28	4	2648	9					
11	35714 X	8463	-0-	-27251	-0-	133	1	6154	3	Y	1952	1908	0	155
						29	4	2147	9					
12	8447 X	8447	-0-	-0-	-0-	150	1	6036	3	Y	2035	2119	0	70
						22	4	2239	9					
01	7324 X	7324	-0-	-0-	-0-	56	1	5251	3	Y	1815	1737	0	147
						20	4	1997	9					
02	7680 X	7680	-0-	-0-	-0-	16	1	5429	3	Y	2003	1987	0	162
						32	4	2203	9					
GROHL F														
WELL #: 6H RRCID -> 296177 COMPL. DATE 10/10/2023 TOTAL DEPTH 12069 PERF.11776 - 19982														
09	DLQ G-10	8324	-0-	8324	18040	205	1	5917	3	Y	1985	1989	0	99
						18	4	2184	9					
10	DLQ G-10	8963	-0-	8963	27003	166	1	6360	3	Y	2197	2193	0	102
						20	4	2417	9					
11	35998 X	8995	-0-	-27003	-0-	140	1	6259	3	Y	2342	2258	0	185
						20	4	2576	9					
12	8196 X	8196	-0-	-0-	-0-	263	1	5637	3	Y	2072	2185	0	71
						17	4	2279	9					
01	8966 X	8966	-0-	-0-	-0-	68	1	6264	3	Y	2377	2255	0	192
						19	4	2615	9					
02	7226 X	7226	-0-	-0-	-0-	18	1	5055	3	Y	1935	1969	0	157
						24	4	2129	9					
NAYLOR JONES UNIT 40														
WELL #: 1H RRCID -> 296255 COMPL. DATE 01/15/2015 TOTAL DEPTH 10184 PERF.10484 - 17487														
09	DLQ G-10	33	-0-	33	33	33	1			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	44	-0-	44	77	44	1			Y	-0-			-0-
11	77 N	-0-	-0-	-77	-0-					Y	-0-			-0-
12	751 N	751	-0-	-0-	-0-	68	1	4	4	Y	617	478	0	139
						679	9							
01	3100 N	3761	-0-	661	661	223	1	917	3	Y	2364	2372	0	129
						21	4	2600	9					
02	2800 N	6784	-0-	3984	4645	361	1	4199	3	Y	2003	1940	0	189
						21	4	2203	9					
NAYLOR JONES UNIT 40														
WELL #: 3H RRCID -> 296256 COMPL. DATE 02/02/2019 TOTAL DEPTH 10160 PERF.10492 - 17908														
09	DLQ G-10	1111	-0-	1111	2631	357	1	141	3	Y	553	495	0	124
						5	4	608	9					
10	DLQ G-10	1156	-0-	1156	3787	344	1	73	3	Y	665	706	0	82
						7	4	732	9					
11	100 N	961	-0-	861	4648	426	1	12	3	Y	471	435	0	117
						5	4	518	9					
12	3100 N	548	-0-	-2552	2096	178	1	4	4	Y	333	374	0	75
						366	9							
01	3100 N	1357	-0-	-1743	353	267	1	466	3	Y	563	606	0	31
						5	4	619	9					
02	1477 N	1124	-0-	-353	-0-	212	1	351	3	Y	505	488	0	48
						5	4	556	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EOG RESOURCES, INC. NAYLOR JONES UNIT 11				//CONT.// 27135 700 253162	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
				WELL #:	3H	RRCID ->	296284	COMPL.	DATE 06/06/2019	TOTAL	DEPTH	9966	PERF.10018	- 17575		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	399	-0-	-0-	399	826	223 1 4	25 3 9	150 9	Y	136	91	0			75
10	DLQ G-10	336	-0-	-0-	336	1162	205 1 4	21 3 9	109 9	Y	99	156	0			18
11	100 N	454	-0-	-0-	354	1516	198 1 4	89 3 9	166 9	Y	151	137	0	1	8	31
12	1907 N	391	-0-	-0-	-1516	-0-	263 1 4	13 3 9	114 9	Y	104	127	0	1	8	7
01	338 N	338	-0-	-0-	-0-	-0-	229 1 4	10 3 9	98 9	Y	89	85	0	1	8	10
02	486 N	486	-0-	-0-	-0-	-0-	184 1 4	30 3 9	270 9	Y	245	219	0	1	8	35
NAYLOR JONES UNIT 159				WELL #:	3H	RRCID ->	296285	COMPL.	DATE 06/22/2019	TOTAL	DEPTH	9343	PERF.	9657	- 16303	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	100 N	804	-0-	-0-	704	704	21 1 4	101 3 9	673 9	Y	612	576	0	4	8	32
12	1312 N	608	-0-	-0-	-704	-0-	55 1 4	52 3 9	497 9	Y	452	472	0	2	8	10
01	612 N	612	-0-	-0-	-0-	-0-	33 1 4	75 3 9	499 9	Y	454	457	0	1	8	6
02	491 N	491	-0-	-0-	-0-	-0-	21 1 4	47 3 9	420 9	Y	382	381	0	1	8	6
NAYLOR JONES UNIT 159				WELL #:	4H	RRCID ->	296286	COMPL.	DATE 06/22/2019	TOTAL	DEPTH	9424	PERF.	9786	- 16426	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	T. A.	76	-0-	-0-	76	76	35 1 9	4 3 9		Y	34	32	0	1	8	1
01	T. A.	14	-0-	-0-	14	90	5 1 9	1 3 9		Y	7	8	0			-0-
02	116 X	26	-0-	-0-	-90	-0-	26 3			Y	-0-					-0-
NAYLOR JONES UNIT 68				WELL #:	6H	RRCID ->	296301	COMPL.	DATE 06/11/2018	TOTAL	DEPTH	9477	PERF.	9512	- 19282	
09	DLQ G-10	1611	-0-	-0-	1611	3126	517 1 4	616 3 9	470 9	Y	427	380	0	1	8	80
10	DLQ G-10	1267	-0-	-0-	1267	4393	525 1 4	278 3 9	455 9	Y	414	399	0			95
11	5522 X	1129	-0-	-0-	-4393	-0-	355 1 4	367 3 9	399 9	Y	363	424	0			34
12	253 X	253	-0-	-0-	-0-	-0-	137 1 4	13 3 9	102 9	Y	93	121	0			6
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	6	0			-0-
02	945 X	945	-0-	-0-	-0-	-0-	370 1 4	44 3 9	526 9	Y	478	303	0	61	1	114

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
EOG RESOURCES, INC.				//CONT.// 253162											
NAYLOR JONES UNIT 68				WELL #: 7H		RRCID -> 296302		COMPL. DATE 06/11/2018		TOTAL DEPTH 9463		PERF. 9514 - 19243			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	1682	-0-	1682	4274	212 1	882 3	6 4	582 9	Y	529	460 0	1 8	99	
10	DLQ G-10	1231	-0-	1231	5505	240 1	466 3	6 4	519 9	Y	472	463 0		108	
11	100 N	1257	-0-	1157	6662	233 1	414 3	7 4	603 9	Y	548	603 0	1 8	52	
12	3100 N	298	-0-	-2802	3860	143 1	18 3	1 4	136 9	Y	124	168 0		8	
01	3100 N	-0-	-0-	-3100	760					Y	-0-	8 0		-0-	
02	760 N	-0-	-0-	-760	-0-					Y	-0-			-0-	
MAGOULAS UNIT				WELL #: 4H		RRCID -> 296346		COMPL. DATE 12/10/2017		TOTAL DEPTH 11530		PERF. 11257 - 16965			
09	DLQ G-10	1519	-0-	1519	3195	140 1	923 3	8 4	448 9	Y	407	463 0		146	
10	DLQ G-10	876	-0-	876	4071	113 1	202 3	8 4	553 9	Y	503	480 0		169	
11	100 N	595	-0-	495	4566	174 1	12 3	4 4	405 9	Y	368	456 0		81	
12	3100 N	575	-0-	-2525	2041	126 1	18 3	4 4	427 9	Y	388	401 0		68	
01	2790 N	749	-0-	-2041	-0-	127 1	8 3	5 4	609 9	Y	554	508 0		114	
02	697 N	697	-0-	-0-	-0-	138 1	12 3	5 4	542 9	Y	493	424 0		183	
MAGOULAS UNIT				WELL #: 5H		RRCID -> 296347		COMPL. DATE 12/10/2017		TOTAL DEPTH 11477		PERF. 11364 - 16387			
09	DLQ G-10	1112	-0-	1112	2341	204 1	510 3	5 4	393 9	Y	357	423 0		128	
10	DLQ G-10	657	-0-	657	2998	128 1	140 3	6 4	383 9	Y	348	359 0		117	
11	100 N	551	-0-	451	3449	119 1	12 3	4 4	416 9	Y	378	412 0		83	
12	3100 N	636	-0-	-2464	985	103 1	22 3	5 4	506 9	Y	460	462 0		81	
01	1619 N	634	-0-	-985	-0-	114 1	7 3	5 4	508 9	Y	462	448 0		95	
02	594 N	594	-0-	-0-	-0-	106 1	11 3	4 4	473 9	Y	430	365 0		160	
MAGOULAS UNIT				WELL #: 6H		RRCID -> 296357		COMPL. DATE 12/10/2017		TOTAL DEPTH 11485		PERF. 11394 - 16743			
09	DLQ G-10	901	-0-	901	1803	178 1	252 3	5 4	466 9	Y	424	494 0		152	
10	DLQ G-10	566	-0-	566	2369	104 1	63 3	5 4	394 9	Y	358	390 0		120	
11	100 N	482	-0-	382	2751	116 1	10 3	4 4	352 9	Y	320	370 0		70	
12	3100 N	791	-0-	-2309	442	180 1	25 3	5 4	581 9	Y	528	505 0		93	
01	1258 N	816	-0-	-442	-0-	210 1	8 3	5 4	593 9	Y	539	521 0		111	
02	720 N	720	-0-	-0-	-0-	196 1	12 3	9 4	503 9	Y	457	398 0		170	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
EOG RESOURCES, INC.														
THOMAS CROZIER UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 296362														
COMPL. DATE 03/18/2017														
CAPACITY														
CNTY: KARNES														
TOTAL DEPTH 11777 PERF.11677 - 16918														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
09	9296 X	2730	-0-	-6566	-0-	12 1	2319 3	Y	358	362 0	1 8		14	
						5 4	394 9							
10	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	15 1	2108 3	Y	354	353 0	1 8		14	
						4 4	389 9							
11	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	14 1	1375 3	Y	324	325 0			13	
						4 4	356 9							
12	930 N	151	-0-	-779	-0-	24 1	10 3	Y	105	115 0			3	
						1 4	116 9							
01	930 N	261	-0-	-669	-0-	38 1	88 3	Y	122	120 0			5	
						1 4	134 9							
02	1624 N	702	-0-	-922	-0-	13 1	357 3	Y	299	287 0			17	
						3 4	329 9							
THOMAS CROZIER UNIT														
WELL #: 7H RRCID -> 296363														
COMPL. DATE 03/18/2017														
TOTAL DEPTH 11830 PERF.11713 - 17147														
09	DLQ G-10	1448	-0-	1448	3310	12 1	893 3	Y	488	490 0			19	
						6 4	537 9							
10	DLQ G-10	1642	-0-	1642	4952	14 1	1158 3	Y	423	425 0	1 8		16	
						5 4	465 9							
11	100 N	1464	-0-	1364	6316	12 1	1018 3	Y	390	389 0	1 8		16	
						5 4	429 9							
12	3100 N	1841	-0-	-1259	5057	22 1	1310 3	Y	457	458 0	1 8		14	
						6 4	503 9							
01	3100 N	1756	-0-	-1344	3713	24 1	1141 3	Y	531	522 0	1 8		22	
						7 4	584 9							
02	2800 N	1439	-0-	-1361	2352	20 1	992 3	Y	384	384 0	1 8		21	
						5 4	422 9							
THOMAS CROZIER UNIT														
WELL #: 9H RRCID -> 296364														
COMPL. DATE 06/10/2018														
TOTAL DEPTH 11807 PERF.11702 - 17820														
09	DLQ G-10	639	-0-	639	1341	20 1	379 3	Y	215	218 0			8	
						3 4	237 9							
10	DLQ G-10	1305	-0-	1305	2646	23 1	881 3	Y	360	354 0			14	
						5 4	396 9							
11	100 N	685	-0-	585	3231	19 1	458 3	Y	186	192 0			8	
						3 4	205 9							
12	3100 N	663	-0-	-2437	794	37 1	402 3	Y	201	203 0			6	
						3 4	221 9							
01	1366 N	572	-0-	-794	-0-	41 1	366 3	Y	147	147 0			6	
						3 4	162 9							
02	638 N	638	-0-	-0-	-0-	33 1	425 3	Y	161	158 0			9	
						3 4	177 9							
THOMAS CROZIER UNIT														
WELL #: 8H RRCID -> 296365														
COMPL. DATE 03/18/2017														
TOTAL DEPTH 11776 PERF.11647 - 17705														
09	DLQ G-10	937	-0-	937	1133	19 1	110 3	Y	728	706 0	1 8		28	
						7 4	801 9							
10	DLQ G-10	1217	-0-	1217	2350	22 1	405 3	Y	712	711 0	1 8		28	
						7 4	783 9							
11	3355 X	1005	-0-	-2350	-0-	19 1	256 3	Y	657	657 0	1 8		27	
						7 4	723 9							
12	588 X	588	-0-	-0-	-0-	24 1	211 3	Y	318	335 0			10	
						3 4	350 9							
01	1245 X	1245	-0-	-0-	-0-	33 1	387 3	Y	743	723 0			30	
						8 4	817 9							
02	1030 X	1030	-0-	-0-	-0-	32 1	219 3	Y	702	692 0	1 8		39	
						7 4	772 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
EOG RESOURCES, INC.														
NAYLOR JONES UNIT 40														
WELL #: 2H RRCID -> 296373 COMPL. DATE 02/02/2019 TOTAL DEPTH 10292 PERF.10527 - 17882														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
09	DLQ G-10	1127	-0-	1127	2923	348 1	146 3	Y	571	531	0	1	8	128
10	DLQ G-10	1253	-0-	1253	4176	5 4	628 9	Y	754	788	0	1	8	93
11	100 N	983	-0-	883	5059	334 1	83 3	Y	510	475	0	1	8	127
12	3100 N	499	-0-	-2601	2458	7 4	829 9	Y	285	347	0	1	8	64
01	3100 N	1536	-0-	-1564	894	405 1	12 3	Y	611	641	0	1	8	33
02	2303 N	1409	-0-	-894	-0-	5 4	561 9	Y	507	492	0			48
						182 1	3 4	Y						
						314 9								
						207 1	651 3	Y						
						6 4	672 9							
						143 1	703 3	Y						
						5 4	558 9							
NAYLOR JONES UNIT 159														
WELL #: 2H RRCID -> 296400 COMPL. DATE 05/25/2017 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9771 - 15835														
09	DLQ G-10	862	-0-	862	1384	3 1	80 3	Y	701	693	0	2	8	30
10	DLQ G-10	721	-0-	721	2105	8 4	771 9	Y	564	555	0	1	8	38
11	100 N	703	-0-	603	2708	43 1	51 3	Y	520	530	0	1	8	27
12	3100 N	635	-0-	-2465	243	7 4	620 9	Y	471	488	0			10
01	952 N	709	-0-	-243	-0-	40 1	86 3	Y	531	534	0			7
02	441 N	441	-0-	-0-	-0-	5 4	572 9	Y	348	350	0			5
						59 1	55 3	Y						
						3 4	518 9							
						34 1	87 3	Y						
						4 4	584 9							
						13 1	43 3	Y						
						2 4	383 9							
PHOENIX UNIT														
WELL #: 11H RRCID -> 296555 COMPL. DATE 08/25/2023 TOTAL DEPTH 12334 PERF.12301 - 20307														
09	DLQ G-10	9436	-0-	9436	19593	341 1	6960 3	Y	1923	1935	0			61
10	DLQ G-10	9244	-0-	9244	28837	20 4	2115 9	Y	1912	1900	0	1	8	72
11	37226 X	8389	-0-	-28837	-0-	350 1	6769 3	Y	1803	1814	0	1	8	60
12	7408 X	7408	-0-	-0-	-0-	22 4	2103 9	Y	1622	1642	0	1	8	39
01	8974 X	8974	-0-	-0-	-0-	331 1	6055 3	Y	1868	1850	0	1	8	56
02	7220 X	7220	-0-	-0-	-0-	20 4	1983 9	Y	1496	1482	0	1	8	69
						265 1	5341 3	Y						
						18 4	1784 9							
						347 1	6551 3	Y						
						21 4	2055 9							
						292 1	5265 3	Y						
						17 4	1646 9							
CORNFIELD UNIT														
WELL #: 13H RRCID -> 297540 COMPL. DATE 04/29/2017 TOTAL DEPTH 11766 PERF.11863 - 16968														
09	1700 N	1701	-0-	1	1200	73 1	1306 3	Y	290	284	0			32
10	2658 N	1458	-0-	-1200	-0-	3 4	319 9	Y	265	265	0			32
11	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	56 1	1107 3	Y	234	237	0			29
12	744 N	618	-0-	-126	-0-	3 4	292 9	Y	227	236	0			20
01	858 N	858	-0-	-0-	-0-	41 1	771 3	Y	170	172	0			18
02	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	3 4	257 9	Y	201	193	0			26
						57 1	308 3	Y						
						3 4	250 9							
						61 1	608 3	Y						
						2 4	187 9							
						65 1	924 3	Y						
						3 4	221 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
EOG RESOURCES, INC.				//CONT.//	253162										
CORNFIELD UNIT				WELL #:	16H	RRCID ->	297541	COMPL. DATE	12/16/2018	TOTAL	DEPTH	11877	PERF.11253	-	17566
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	6239 X	2935	-0-	-3304	-0-	86 1	2384 3	5 4	460 9	Y	418	417	0		46
10	2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	102 1	2280 3	5 4	404 9	Y	367	369	0		44
11	3171 X	2472	-0-	-699	-0-	101 1	1867 3	6 4	498 9	Y	453	440	0		57
12	2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	126 1	2171 3	7 4	576 9	Y	524	536	0		45
01	2581 X	2581	-0-	-0-	-0-	126 1	1980 3	5 4	470 9	Y	427	428	0		44
02	2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	90 1	2105 3	5 4	451 9	Y	410	401	0		53
CORNFIELD UNIT				WELL #:	17H	RRCID ->	297542	COMPL. DATE	12/16/2018	TOTAL	DEPTH	11804	PERF.11272	-	17557
09	6449 X	2859	-0-	-3590	-0-	100 1	2112 3	6 4	641 9	Y	583	580	0		64
10	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	120 1	2273 3	7 4	762 9	Y	693	674	0		83
11	4050 X	2903	-0-	-1147	-0-	131 1	2102 3	7 4	663 9	Y	603	611	0		75
12	3720 X	2547	-0-	-1173	-0-	140 1	1806 3	7 4	594 9	Y	540	568	0		47
01	3596 X	2171	-0-	-1425	-0-	130 1	1468 3	6 4	567 9	Y	515	509	0		53
02	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	68 1	2348 3	9 4	838 9	Y	762	717	0		98
CORNFIELD UNIT				WELL #:	6H	RRCID ->	297543	COMPL. DATE	01/23/2014	TOTAL	DEPTH	11863	PERF.11791	-	16848
09 DLQ G-10		1796	-0-	1796		53 1	1424 3	4 4	315 9	Y	286	287	0		31
10	3100 N	1660	-0-	-1440		45 1	1283 3	3 4	329 9	Y	299	294	0		36
11	3000 N	1679	-0-	-1321		32 1	1337 3	4 4	306 9	Y	278	279	0		35
12	2638 N	1675	-0-	-963	-0-	45 1	1261 3	5 4	364 9	Y	331	337	0		29
01	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	52 1	1453 3	4 4	322 9	Y	293	292	0		30
02	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	48 1	1013 3	4 4	285 9	Y	259	256	0		33
CORNFIELD UNIT				WELL #:	12H	RRCID ->	297546	COMPL. DATE	04/29/2017	TOTAL	DEPTH	11848	PERF.11674	-	17212
09	1700 N	1435	-0-	-265		61 1	1038 3	4 4	332 9	Y	302	302	0		33
10	2600 N	1515	-0-	-1085	-0-	55 1	1062 3	4 4	394 9	Y	358	348	0		43
11	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	48 1	1278 3	5 4	482 9	Y	438	426	0		55
12	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	59 1	1435 3	5 4	387 9	Y	352	377	0		30
01	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	65 1	855 3	3 4	300 9	Y	273	275	0		28
02	1680 N	1078	-0-	-602	-0-	69 1	679 3	4 4	326 9	Y	296	286	0		38

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
EOG RESOURCES, INC.														
CORNFIELD UNIT														
WELL #: 8H RRCID -> 297547 COMPL. DATE 10/03/2016 TOTAL DEPTH 11822 PERF.11832 - 15882														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	1700 N	1450	-0-	-250	1172	36 1	1102 3	1102 3	3	Y	280	271 0		31
10	2258 N	1086	-0-	-1172	-0-	4 4	308 9	308 9	9	Y	227	231 0		27
11	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	35 1	798 3	798 3	3	Y	257	252 0		32
12	2897 N	2897	-0-	-0-	-0-	3 4	250 9	250 9	9	Y	395	393 0		34
01	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	29 1	1135 3	1135 3	3	Y	339	338 0		35
02	1176 N	1165	-0-	-11	-0-	3 4	283 9	283 9	9	Y	215	222 0		28
						42 1	2415 3	2415 3	3	Y				
						5 4	435 9	435 9	9	Y				
						41 1	1323 3	1323 3	3	Y				
						3 4	373 9	373 9	9	Y				
						40 1	885 3	885 3	3	Y				
						3 4	237 9	237 9	9	Y				
CORNFIELD UNIT														
WELL #: 9H RRCID -> 297548 COMPL. DATE 10/03/2016 TOTAL DEPTH 11739 PERF.11760 - 15868														
09	1700 N	1212	-0-	-488	889	48 1	810 3	810 3	3	Y	318	309 0		35
10	2094 N	1205	-0-	-889	-0-	4 4	350 9	350 9	9	Y	278	280 0		33
11	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	52 1	844 3	844 3	3	Y	270	269 0		34
12	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	3 4	306 9	306 9	9	Y	279	289 0		24
01	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	47 1	900 3	900 3	3	Y	205	208 0		21
02	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	4 4	297 9	297 9	9	Y	186	183 0		24
						57 1	1091 3	1091 3	3	Y				
						4 4	307 9	307 9	9	Y				
						61 1	1084 3	1084 3	3	Y				
						3 4	226 9	226 9	9	Y				
						48 1	1296 3	1296 3	3	Y				
						3 4	205 9	205 9	9	Y				
NAYLOR JONES UNIT 52														
WELL #: 7H RRCID -> 297631 COMPL. DATE 07/01/2020 TOTAL DEPTH 10058 PERF.10282 - 18082														
09	DLQ G-10	2254	-0-	2254	4650	193 1	1934 3	1934 3	3	Y	113	105 0		15
10	DLQ G-10	2721	-0-	2721	7371	3 4	124 9	124 9	9	Y	201	207 0		9
11	9998 X	2627	-0-	-7371	-0-	25 1	2470 3	2470 3	3	Y	282	279 0		12
12	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	5 4	221 9	221 9	9	Y	116	125 0		3
01	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	2311 3	6 4	6 4	4	Y	20	22 0		1
02	2464 N	-0-	-0-	-2464	-0-	310 9	1867 3	1867 3	3	Y	-0-	1 0		-0-
						8 1	128 9	128 9	9	Y				
						3 4	1196 3	1196 3	3	Y				
						20 1	22 9	22 9	9	Y				
						2 4				Y				
NAYLOR JONES UNIT 78														
WELL #: 4H RRCID -> 297632 COMPL. DATE 03/08/2017 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 9739 - 20305														
09	863 X	863	-0-	-0-	-0-	66 1	59 3	59 3	3	Y	663	629 0	2 8	74
10	783 X	783	-0-	-0-	-0-	9 4	729 9	729 9	9	Y	566	598 0	1 8	41
11	1052 X	1052	-0-	-0-	-0-	59 1	93 3	93 3	3	Y	722	681 0	1 8	81
12	558 X	528	-0-	-30	-0-	8 4	623 9	623 9	9	Y	386	438 0		29
01	558 X	327	-0-	-231	-0-	39 1	210 3	210 3	3	Y	211	215 0	2 8	23
02	640 N	640	-0-	-0-	-0-	9 4	794 9	794 9	9	Y	468	420 0		71
						48 1	51 3	51 3	3	Y				
						4 4	425 9	425 9	9	Y				
						69 1	23 3	23 3	3	Y				
						3 4	232 9	232 9	9	Y				
						72 1	48 3	48 3	3	Y				
						5 4	515 9	515 9	9	Y				

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)																
EOG RESOURCES, INC.																
NAYLOR JONES UNIT 78																
WELL #: 5H RRCID -> 297633 COMPL. DATE 03/08/2017 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 9604 - 20320																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	1700 N	974	-0-	-726	527	75 1	67 3	Y	746	735 0	1 8	83				
10	1854 N	1327	-0-	-527	-0-	11 4	821 9	Y	983	994 0	1 8	71				
11	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	71 1	161 3	Y	903	872 0	1 8	101				
12	930 N	783	-0-	-147	-0-	14 4	1081 9	Y	575	632 0	1 8	43				
01	930 N	482	-0-	-448	-0-	49 1	263 3	Y	341	345 0	1 8	38				
02	576 N	576	-0-	-0-	-0-	12 4	993 9	Y	422	395 0	1 8	64				
						67 1	76 3	Y								
						7 4	633 9	Y								
						65 1	37 3	Y								
						5 4	375 9	Y								
						64 1	43 3	Y								
						5 4	464 9	Y								
NAYLOR JONES UNIT 78																
WELL #: 6H RRCID -> 297634 COMPL. DATE 03/08/2017 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9673 - 20267																
09	1680 X	306	-0-	-1374	-0-	35 1	20 3	Y	224	220 0	1 8	25				
10	480 X	480	-0-	-0-	-0-	5 4	246 9	Y	302	304 0	1 8	22				
11	698 X	380	-0-	-318	-0-	37 1	105 3	Y	254	247 0	1 8	28				
12	294 X	294	-0-	-0-	-0-	6 4	332 9	Y	216	227 0	1 8	16				
01	268 X	268	-0-	-0-	-0-	22 1	74 3	Y	191	185 0	1 8	21				
02	354 X	354	-0-	-0-	-0-	5 4	279 9	Y	114	117 0	1 8	17				
						24 1	29 3	Y								
						3 4	238 9	Y								
						34 1	21 3	Y								
						3 4	210 9	Y								
						31 1	196 3	Y								
						2 4	125 9	Y								
NAYLOR JONES UNIT 78																
WELL #: 7H RRCID -> 297635 COMPL. DATE 03/26/2018 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9599 - 20301																
09	1700 N	4167	-0-	2467	6676	53 1	3145 3	Y	868	853 0	1 8	97				
10	11092 X	4416	-0-	-6676	-0-	14 4	955 9	Y	1015	1037 0	1 8	74				
11	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	47 1	3236 3	Y	1007	967 0	1 8	113				
12	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	16 4	1117 9	Y	878	924 0	1 8	66				
01	2549 X	2549	-0-	-0-	-0-	32 1	2583 3	Y	1013	966 0	1 8	113				
02	2296 X	2062	-0-	-234	-0-	13 4	1108 9	Y	795	787 0	1 8	121				
						57 1	2188 3	Y								
						12 4	966 9	Y								
						67 1	1357 3	Y								
						11 4	1114 9	Y								
						70 1	1109 3	Y								
						8 4	875 9	Y								
NAYLOR JONES UNIT 36																
WELL #: 1H RRCID -> 297636 COMPL. DATE 01/11/2015 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 10114 - 17173																
09	DLQ G-10	1788	-0-	1788	3570	30 1	1353 3	Y	364	213 1	1 8	205				
10	DLQ G-10	1798	-0-	1798	5368	5 4	400 9	Y	339	415 1	1 8	128				
11	100 N	1740	-0-	1640	7008	17 1	1402 3	Y	347	400 1	1 8	75				
12	3100 N	1534	-0-	-1566	5442	6 4	373 9	Y	299	305 1	1 8	69				
01	3100 N	1747	-0-	-1353	4089	87 1	1266 3	Y	358	334 1	1 8	93				
02	2800 N	1586	-0-	-1214	2875	5 4	382 9	Y	308	265 1	1 8	136				
						69 1	1132 3	Y								
						4 4	329 9	Y								
						16 1	1332 3	Y								
						5 4	394 9	Y								
						10 1	1232 3	Y								
						5 4	339 9	Y								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES					
EOG RESOURCES, INC.				//CONT.//	253162														
NAYLOR JONES UNIT 52				WELL #:	1H	RRCID	->	297637	COMPL.	DATE	10/17/2015	TOTAL	DEPTH	9886	PERF.10230	-	17469		
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		4						Y	-0-					-0-	
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		4						Y	-0-					-0-	
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		4						Y	-0-					-0-	
12	T. A.	19	-0-	19		23		6	1	13	9	Y	12	12	0			-0-	
01	T. A.	83	-0-	83		106		13	1	2	3	Y	62	60	0			-2	
								68	9										
02	T. A.	2412	-0-	2412		2518		345	1	1529	3	Y	481	461	0	2	8	20	
								9	4	529	9								
NAYLOR JONES UNIT 36				WELL #:	2H	RRCID	->	297638	COMPL.	DATE	01/11/2015	TOTAL	DEPTH	9808	PERF.10365	-	16718		
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
12	T. A.	52	-0-	52		52		40	1	2	3	Y	9	7	1			2	
								10	9										
01	T. A.	-0-	-0-	-0-		52						Y	-0-	2	1			-0-	
02	275 X	223	-0-	-52		-0-		83	1	18	3	Y	109	61	1			48	
								2	4	120	9								
NAYLOR JONES UNIT 36				WELL #:	3H	RRCID	->	297639	COMPL.	DATE	01/11/2015	TOTAL	DEPTH	9864	PERF.10648	-	17144		
09	DLQ G-10	1157	-0-	1157		2817		110	1	845	3	Y	181	132	1			102	
								3	4	199	9								
10	DLQ G-10	1708	-0-	1708		4525		80	1	1401	3	Y	203	228	1			77	
								4	4	223	9								
11	100 N	1244	-0-	1144		5669		312	1	771	3	Y	144	190	1			31	
								3	4	158	9								
12	3100 N	1167	-0-	-1933		3736		276	1	697	3	Y	174	165	1			40	
								3	4	191	9								
01	3100 N	707	-0-	-2393		1343		74	1	435	3	Y	177	171	1			46	
								3	4	195	9								
02	2412 N	1069	-0-	-1343		-0-		45	1	783	3	Y	216	167	1			95	
								3	4	238	9								
NAYLOR JONES UNIT 52				WELL #:	2H	RRCID	->	297640	COMPL.	DATE	09/14/2015	TOTAL	DEPTH	9835	PERF.10183	-	17469		
09	DLQ G-10	4886	-0-	4886		10334		288	1	3408	3	Y	1069	1013	0	1	8	144	
								14	4	1176	9								
10	DLQ G-10	3060	-0-	3060		13394		40	1	2351	3	Y	601	716	0	1	8	28	
								8	4	661	9								
11	15868 X	2474	-0-	-13394		-0-		1894	3	7	4	Y	521	525	0	1	8	23	
								573	9										
12	1877 X	1877	-0-	-0-		-0-		7	1	1407	3	Y	415	426	0	1	8	11	
								6	4	457	9								
01	1572 X	1572	-0-	-0-		-0-		18	1	1276	3	Y	249	250	0	1	8	9	
								4	4	274	9								
02	2016 X	1429	-0-	-587		-0-		103	1	985	3	Y	306	302	0			13	
								4	4	337	9								
NAYLOR JONES UNIT 52				WELL #:	3H	RRCID	->	297641	COMPL.	DATE	10/06/2015	TOTAL	DEPTH	9899	PERF.10311	-	17458		
09	DLQ G-10	12	-0-	12		14		12	3			Y	-0-					-0-	
10	14 N	-0-	-0-	-14		-0-						Y	-0-					-0-	
11	2 N	-0-	-0-	-2		-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
EOG RESOURCES, INC.				//CONT.// 253162													
NAYLOR JONES UNIT 52				WELL #:		4H	RRCID -> 297642	COMPL.	DATE 09/26/2015	TOTAL	DEPTH	9814	PERF.10245	- 17477			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	1932	-0-	1932		3677	182	1 5 4	1457 288 9	3	Y	262	242 0		1 8		35
10	DLQ G-10	2019	-0-	2019		5696	23	1 6 4	1551 439 9	3	Y	399	414 0		1 8		19
11	100 N	1983	-0-	1883		7579	1432	3 545 9	6 4	4	Y	495	492 0		1 8		21
12	3100 N	2070	-0-	-1030		6549	9	1 6 4	1563 492 9	3	Y	447	455 0		1 8		12
01	3100 N	1681	-0-	-1419		5130	34	1 6 4	1239 403 9	3	Y	366	364 0		1 8		13
02	2800 N	2174	-0-	-626		4504	219	1 6 4	1413 536 9	3	Y	487	480 0				20
NAYLOR JONES UNIT 36				WELL #:		4H	RRCID -> 297643	COMPL.	DATE 10/27/2019	TOTAL	DEPTH	9749	PERF.10200	- 17991			
09	DLQ G-10	2498	-0-	2498		5006	153	1 8 4	1778 559 9	3	Y	508	333 1		1 8		286
10	DLQ G-10	2596	-0-	2596		7602	72	1 11 4	1898 615 9	3	Y	559	633 1		1 8		211
11	100 N	2579	-0-	2479		10081	372	1 9 4	1601 597 9	3	Y	543	637 1				117
12	3100 N	2380	-0-	-720		9361	316	1 9 4	1525 530 9	3	Y	482	488 1				111
01	3100 N	2428	-0-	-672		8689	80	1 10 4	1702 636 9	3	Y	578	539 1				150
02	2800 N	1977	-0-	-823		7866	45	1 8 4	1371 553 9	3	Y	503	431 1				222
NAYLOR JONES UNIT 36				WELL #:		5H	RRCID -> 297644	COMPL.	DATE 10/27/2019	TOTAL	DEPTH	9735	PERF.10123	- 17911			
09	DLQ G-10	2739	-0-	2739		6199	172	1 9 4	1846 712 9	3	Y	647	449 1				365
10	DLQ G-10	3001	-0-	3001		9200	79	1 24 4	2116 782 9	3	Y	711	806 1		1 8		269
11	12275 X	3075	-0-	-9200		-0-	397	1 15 4	1876 787 9	3	Y	715	830 1				154
12	2231 X	2231	-0-	-0-		-0-	260	1 8 4	1404 559 9	3	Y	508	545 1				117
01	2469 X	2469	-0-	-0-		-0-	72	1 11 4	1584 802 9	3	Y	729	657 1				189
02	2454 X	2454	-0-	-0-		-0-	49	1 11 4	1613 781 9	3	Y	710	586 1				313
NAYLOR JONES UNIT 78				WELL #:		9H	RRCID -> 297645	COMPL.	DATE 03/26/2018	TOTAL	DEPTH	9604	PERF. 9685	- 20409			
09	9815 X	4925	-0-	-4890		-0-	63	1 11 4	4091 760 9	3	Y	691	678 0		1 8		77
10	5211 X	5211	-0-	-0-		-0-	50	1 21 4	3671 1469 9	3	Y	1335	1314 0		1 8		97
11	4462 X	4462	-0-	-0-		-0-	35	1 15 4	3182 1230 9	3	Y	1118	1090 0				125
12	4185 X	4086	-0-	-99		-0-	66	1 17 4	2748 1255 9	3	Y	1141	1180 0				86
01	4185 X	3893	-0-	-292		-0-	82	1 16 4	2280 1515 9	3	Y	1377	1309 0				154
02	3403 X	3403	-0-	-0-		-0-	62	1 14 4	1919 1408 9	3	Y	1280	1239 0				195

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EOG RESOURCES, INC. CORNFIELD UNIT				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 253162 WELL #:	2H	ASSOCIATED RRCID -> 297756	COMPL. DATE 05/08/2012	TOTAL DEPTH 11828	PERF.11822 - 16120	CAPACITY				CNTY: KARNES			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
09	DLQ G-10	732	-0-	732	1302	39 1	459 3	232 9	Y	211	210	0				23	
10	DLQ G-10	471	-0-	471	1773	38 1	267 3	164 9	Y	149	154	0				18	
11	100 N	391	-0-	291	2064	38 1	205 3	147 9	Y	134	135	0				17	
12	2457 N	393	-0-	-2064	-0-	45 1	226 3	120 9	Y	109	117	0				9	
01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	58 1	50 3	114 9	Y	104	102	0				11	
02	342 N	342	-0-	-0-	-0-	55 1	142 3	144 9	Y	131	125	0				17	
BLOCK A UNIT				WELL #:	3H	RRCID -> 297758	COMPL. DATE 02/08/2018	TOTAL DEPTH 9964	PERF.10060 - 18622								
09	DLQ G-10	1210	-0-	1210	1882	186 1	203 3	815 9	Y	741	589	0	1 8			199	
10	DLQ G-10	991	-0-	991	2873	170 1	100 3	715 9	Y	650	780	0	1 8			68	
11	3754 X	881	-0-	-2873	-0-	163 1	407 3	308 9	Y	280	284	0				64	
12	582 X	582	-0-	-0-	-0-	172 1	55 3	352 9	Y	320	348	0				36	
01	1023 X	1023	-0-	-0-	-0-	173 1	287 3	558 9	Y	507	483	0	1 8			59	
02	812 X	764	-0-	-48	-0-	158 1	196 3	407 9	Y	370	379	0	1 8			49	
CORNFIELD UNIT				WELL #:	4H	RRCID -> 297931	COMPL. DATE 11/30/2012	TOTAL DEPTH 11815	PERF.11793 - 16811								
09	DLQ G-10	1354	-0-	1354	2584	44 1	1017 3	290 9	Y	264	251	0				29	
10	DLQ G-10	1174	-0-	1174	3758	40 1	920 3	212 9	Y	193	199	0				23	
11	100 N	868	-0-	768	4526	39 1	642 3	185 9	Y	168	170	0				21	
12	3100 N	741	-0-	-2359	2167	85 1	397 3	256 9	Y	233	234	0				20	
01	3100 N	940	-0-	-2160	7	76 1	616 3	245 9	Y	223	220	0				23	
02	832 N	825	-0-	-7	-0-	81 1	582 3	160 9	Y	145	149	0				19	
STOREY UNIT				WELL #:	4H	RRCID -> 298638	COMPL. DATE 09/01/2017	TOTAL DEPTH 9034	PERF. 9281 - 16363								
09	2100 X	749	-0-	-1351	-0-	16 1	73 3	653 9	Y	594	601	0	1 8			50	
10	2170 X	1289	-0-	-881	-0-	17 1	541 3	723 9	Y	657	668	0				39	
11	2100 X	1545	-0-	-555	-0-	21 1	816 3	702 9	Y	638	641	0				36	
12	1209 X	1025	-0-	-184	-0-	23 1	226 3	771 9	Y	701	703	0				34	
01	1379 X	1379	-0-	-0-	-0-	26 1	543 3	805 9	Y	732	730	0				36	
02	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	28 1	832 3	837 9	Y	761	747	0				50	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
EOG RESOURCES, INC.				//CONT.// 253162														
KELLY UNIT				WELL #:		6H	RRCID -> 298677	COMPL. DATE 04/01/2019	TOTAL DEPTH	9983	PERF.10208	- 20199						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	1084	-0-	-0-	1084		1117		57 1	106 3	Y		831	798 0		3 8		30
									7 4	914 9								
10	14B2 EXT	88	-0-	-0-	88		1205		30 1	6 3	Y		46	74 0		1 8		1
									1 4	51 9								
11	1306 X	101	-0-	-0-	-1205		-0-		14 1	11 3	Y		68	66 0		1 8		2
									1 4	75 9								
12	2762 X	2762	-0-	-0-	-0-		-0-		65 1	305 3	Y		2157	2110 0		6 8		43
									19 4	2373 9								
01	1769 X	1769	-0-	-0-	-0-		-0-		69 1	156 3	Y		1387	1388 0		6 8		36
									18 4	1526 9								
02	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-		-0-		68 1	829 3	Y		1148	1137 0		7 8		40
									14 4	1263 9								

EDDIE UNIT				WELL #:		1H	RRCID -> 298702	COMPL. DATE 03/15/2014	TOTAL DEPTH	9373	PERF. 9447	- 15827						
09	318 X	318	-0-	-0-	-0-				33 1	12 3	Y		244	215 0				54
									5 4	268 9								
10	699 X	699	-0-	-0-	-0-				35 1	348 3	Y		282	295 0				41
									6 4	310 9								
11	673 N	673	-0-	-0-	-0-				33 1	315 3	Y		290	295 0				36
									6 4	319 9								
12	700 N	700	-0-	-0-	-0-				102 1	264 3	Y		299	304 0				31
									5 4	329 9								
01	546 N	546	-0-	-0-	-0-				71 1	133 3	Y		306	302 0				35
									5 4	337 9								
02	483 N	483	-0-	-0-	-0-				56 1	127 3	Y		268	265 0				38
									5 4	295 9								

STEEN SCRUGGS UNIT				WELL #:		7H	RRCID -> 298703	COMPL. DATE 02/12/2018	TOTAL DEPTH	11027	PERF.11039	- 15914						
09	2312 X	2312	-0-	-0-	-0-				13 1	1913 3	Y		348	348 0				10
									3 4	383 9								
10	2517 X	2517	-0-	-0-	-0-				11 1	2183 3	Y		291	291 0				10
									3 4	320 9								
11	2166 X	2166	-0-	-0-	-0-				17 1	1892 3	Y		232	234 0				8
									2 4	255 9								
12	2294 N	2026	-0-	-0-	-268		-0-		17 1	1704 3	Y		275	277 0				6
									2 4	303 9								
01	2294 N	1866	-0-	-0-	-428		-0-		18 1	1528 3	Y		288	287 0				7
									3 4	317 9								
02	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-		-0-		18 1	1699 3	Y		269	266 0				10
									4 4	296 9								

STEEN SCRUGGS UNIT				WELL #:		8H	RRCID -> 298704	COMPL. DATE 02/12/2018	TOTAL DEPTH	10955	PERF.10900	- 16483						
09	596 X	596	-0-	-0-	-0-				10 1	307 3	Y		252	254 0				7
									2 4	277 9								
10	663 X	663	-0-	-0-	-0-				9 1	396 3	Y		233	232 0				8
									2 4	256 9								
11	642 X	642	-0-	-0-	-0-				14 1	389 3	Y		215	215 0		1 8		7
									2 4	237 9								
12	714 N	714	-0-	-0-	-0-		-0-		12 1	367 3	Y		303	302 0		1 8		7
									2 4	333 9								
01	733 N	733	-0-	-0-	-0-		-0-		14 1	324 3	Y		356	353 0		1 8		9
									3 4	392 9								
02	645 N	645	-0-	-0-	-0-		-0-		15 1	322 3	Y		276	274 0		1 8		10
									4 4	304 9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EOG RESOURCES, INC. STEEN SCRUGGS UNIT				//CONT.// 27135 700 253162 WELL #:	2H	ASSOCIATED RRCID -> 298705	CAPACITY COMPL. DATE 02/12/2018				CNTY: KARNES TOTAL DEPTH 10992 PERF.10937 - 16347					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	242 X	242	-0-	-0-	-0-	10	1 1 4	20	3 9	Y	192	193	0	1	8	5
10	227 X	227	-0-	-0-	-0-	9	1 1 4	17	3 9	Y	182	180	0	1	8	6
11	202 X	202	-0-	-0-	-0-	14	1 1 4	16	3 9	Y	155	156	0			5
12	265 N	265	-0-	-0-	-0-	14	1 1 4	21	3 9	Y	208	208	0			5
01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	15	1 1 4	20	3 9	Y	197	197	0			5
02	210 N	210	-0-	-0-	-0-	15	1 1 4	18	3 9	Y	160	159	0			6
STEEN SCRUGGS UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 298716	COMPL. DATE 12/21/2013				TOTAL DEPTH 10968 PERF.11020 - 15982					
09	2040 X	1466	-0-	-574	-0-	9	1 2 4	1233	3 9	Y	202	204	0			6
10	2108 X	1490	-0-	-618	-0-	9	1 2 4	1250	3 9	Y	208	207	0			7
11	1446 X	1365	-0-	-81	-0-	14	1 2 4	1129	3 9	Y	200	200	0			7
12	1488 N	1256	-0-	-232	-0-	14	1 2 4	958	3 9	Y	256	257	0			6
01	1488 N	1410	-0-	-78	-0-	11	1 3 4	1034	3 9	Y	329	327	0			8
02	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	13	1 4 4	1571	3 9	Y	277	274	0	1	8	10
STEEN SCRUGGS UNIT				WELL #:	3H	RRCID -> 298717	COMPL. DATE 12/21/2013				TOTAL DEPTH 10977 PERF.11025 - 15851					
09	2760 X	1982	-0-	-778	-0-	13	1 2 4	1741	3 9	Y	205	207	0			6
10	2852 X	2122	-0-	-730	-0-	13	1 3 4	1854	3 9	Y	229	227	0			8
11	2213 X	2165	-0-	-48	-0-	19	1 2 4	1893	3 9	Y	228	228	0			8
12	2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	18	1 3 4	2135	3 9	Y	316	317	0			7
01	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	20	1 3 4	2116	3 9	Y	327	326	0			8
02	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	19	1 4 4	1903	3 9	Y	279	276	0	1	8	10
STEEN SCRUGGS UNIT				WELL #:	4H	RRCID -> 298718	COMPL. DATE 12/21/2013				TOTAL DEPTH 10969 PERF.11050 - 15738					
09	750 X	474	-0-	-276	-0-	10	1 1 4	355	3 9	Y	98	99	0			3
10	775 X	518	-0-	-257	-0-	10	1 1 4	380	3 9	Y	115	114	0			4
11	669 X	669	-0-	-0-	-0-	14	1 1 4	520	3 9	Y	122	122	0			4
12	711 N	711	-0-	-0-	-0-	13	1 1 4	514	3 9	Y	166	166	0			4
01	691 N	691	-0-	-0-	-0-	13	1 2 4	492	3 9	Y	167	167	0			4
02	607 N	607	-0-	-0-	-0-	14	1 2 4	444	3 9	Y	134	132	0	1	8	5

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)													CNTY: KARNES			
EOG RESOURCES, INC.																
STEEN SCRUGGS UNIT																
WELL #: 5H RRCID -> 298721 COMPL. DATE 12/22/2013 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10950 - 15753																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
STOREY UNIT													WELL #: 1H RRCID -> 298742 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 9034 PERF. 9253 - 16017			
09	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	20	1	1174	3	Y	554	564	0			47
						7	4	609	9							
10	2542 N	1830	-0-	-712	-0-	19	1	1127	3	Y	614	625	0			36
						9	4	675	9							
11	768 N	768	-0-	-0-	-0-	17	1	80	3	Y	605	607	0			34
						5	4	666	9							
12	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	14	1	120	3	Y	819	813	0			40
						6	4	901	9							
01	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	21	1	451	3	Y	762	764	0			38
						6	4	838	9							
02	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	23	1	1017	3	Y	708	699	0			47
						5	4	779	9							
STOREY UNIT													WELL #: 2H RRCID -> 298745 COMPL. DATE 10/09/2017 TOTAL DEPTH 9049 PERF. 9244 - 16427			
09	3690 X	2478	-0-	-1212	-0-	19	1	1297	3	Y	1045	1050	0	1	8	88
						12	4	1150	9							
10	3813 X	2576	-0-	-1237	-0-	17	1	1666	3	Y	802	843	0			47
						11	4	882	9							
11	3609 X	2618	-0-	-991	-0-	21	1	1493	3	Y	996	986	0			57
						8	4	1096	9							
12	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	26	1	1646	3	Y	1283	1277	0			63
						9	4	1411	9							
01	2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	24	1	1737	3	Y	995	1009	0			49
						7	4	1095	9							
02	2682 X	2682	-0-	-0-	-0-	24	1	1538	3	Y	1012	994	0			67
						7	4	1113	9							
LEWIS UNIT													WELL #: 4H RRCID -> 298820 COMPL. DATE 12/10/2018 TOTAL DEPTH 11285 PERF.11253 - 15694			
09	2400 X	1701	-0-	-699	-0-	15	1	929	3	Y	663	589	0			313
						28	4	729	9							
10	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	30	1	2094	3	Y	674	661	0	1	8	325
						60	4	741	9							
11	1974 X	1974	-0-	-0-	-0-	31	1	1347	3	Y	502	616	0	1	8	210
						44	4	552	9							
12	2310 X	2310	-0-	-0-	-0-	36	1	1498	3	Y	656	654	0	1	8	211
						54	4	722	9							
01	2914 X	1509	-0-	-1405	-0-	34	1	854	3	Y	527	519	0	1	8	218
						41	4	580	9							
02	1848 X	1666	-0-	-182	-0-	28	1	1074	3	Y	475	481	0	1	8	211
						41	4	523	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														CNTY: KARNES	
EOG RESOURCES, INC.															
MCCOLLUM A UNIT															
WELL #: 5H RRCID -> 298821 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 12140 PERF.12190 - 14373															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE	
09	1620 X	741	-0-	-879	-0-	3	1	548	3	Y	170	184	0	18	
10	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-	3	4	187	9					18	
11	1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-			18	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18	0	-0-	
LEWIS UNIT														WELL #: 3H RRCID -> 298822 COMPL. DATE 12/10/2018 TOTAL DEPTH 11335 PERF.11257 - 15804	
09	1660 X	1660	-0-	-0-	-0-	14	1	888	3	Y	663	538	0	313	
						29	4	729	9						
10	947 X	947	-0-	-0-	-0-	31	1	157	3	Y	656	651	0	1 8	317
						37	4	722	9						
11	906 X	906	-0-	-0-	-0-	32	1	280	3	Y	511	613	0	1 8	214
						32	4	562	9						
12	2214 X	2214	-0-	-0-	-0-	40	1	1378	3	Y	672	669	0	1 8	216
						57	4	739	9						
01	2069 X	2069	-0-	-0-	-0-	34	1	1380	3	Y	552	539	0	1 8	228
						48	4	607	9						
02	1762 X	1762	-0-	-0-	-0-	29	1	1170	3	Y	474	491	0	1 8	210
						42	4	521	9						
CASPIAN A														WELL #: 1H RRCID -> 298831 COMPL. DATE 10/08/2020 TOTAL DEPTH 12210 PERF.12398 - 19767	
09	2070 X	768	-0-	-1302	-0-	243	1	427	3	Y	87	105	0	3 1	1
						2	4	96	9						
10	2046 X	884	-0-	-1162	-0-	183	1	544	3	Y	142	134	0		9
						1	4	156	9						
11	1830 X	991	-0-	-839	-0-	182	1	712	3	Y	86	88	0		7
						2	4	95	9						
12	992 X	564	-0-	-428	-0-	200	1	293	3	Y	64	68	0		3
						1	4	70	9						
01	992 X	680	-0-	-312	-0-	151	1	425	3	Y	94	93	0		4
						1	4	103	9						
02	868 N	761	-0-	-107	-0-	192	1	451	3	Y	105	100	0		9
						2	4	116	9						
LANDRUM UNIT														WELL #: 3H RRCID -> 298853 COMPL. DATE 06/16/2016 TOTAL DEPTH 9053 PERF. 9205 - 16263	
09	3450 X	1161	-0-	-2289	-0-	17	1	691	3	Y	412	419	0		52
						453	9								
10	6581 X	6581	-0-	-0-	-0-	33	1	5725	3	Y	745	736	0		61
						3	4	820	9						
11	6838 X	6838	-0-	-0-	-0-	41	1	5983	3	Y	739	741	0		59
						1	4	813	9						
12	6495 X	6495	-0-	-0-	-0-	49	1	5702	3	Y	675	684	0		50
						1	4	743	9						
01	6089 X	6089	-0-	-0-	-0-	42	1	5327	3	Y	654	654	0		50
						1	4	719	9						
02	6132 X	4785	-0-	-1347	-0-	35	1	4099	3	Y	591	585	0		56
						1	4	650	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
EOG RESOURCES, INC.														
NAYLOR JONES UNIT 37														
WELL #: 1H RRCID -> 298854														
COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 9931 PERF.10188 - 16811														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	1538 X	1538	-0-	-0-	-0-	220 1	937 3	378 9	Y	344	338 0			46
10	1741 X	1741	-0-	-0-	-0-	20 1	1329 3	387 9	Y	352	381 0	1 8		16
11	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	24 1	1262 3	356 9	Y	324	325 0	1 8		14
12	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	25 1	1554 3	191 9	Y	174	183 0			5
01	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	15 1	1381 3	301 9	Y	274	269 0			10
02	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	17 1	1119 3	299 9	Y	272	271 0			11
NAYLOR JONES UNIT 37														
WELL #: 2H RRCID -> 298857														
COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 9948 PERF.10134 - 16657														
09	3300 X	1807	-0-	-1493	-0-	252 1	1187 3	365 9	Y	332	321 0			45
10	3410 X	2942	-0-	-468	-0-	26 1	2426 3	484 9	Y	440	463 0	1 8		21
11	2693 X	2693	-0-	-0-	-0-	32 1	2224 3	432 9	Y	393	396 0	1 8		17
12	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	29 1	2502 3	680 9	Y	618	618 0	1 8		16
01	2511 X	2314	-0-	-197	-0-	18 1	1755 3	536 9	Y	487	484 0	1 8		18
02	2268 N	1134	-0-	-1134	-0-	21 1	750 3	360 9	Y	327	331 0			14
LANDRUM UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 298862														
COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 9231 - 16049														
09	2010 X	1498	-0-	-512	-0-	20 1	1102 3	375 9	Y	341	345 0			59
10	1798 X	1646	-0-	-152	-0-	21 1	1234 3	391 9	Y	355	363 0			51
11	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	23 1	1418 3	356 9	Y	324	326 0			49
12	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	29 1	1463 3	319 9	Y	290	294 0			45
01	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	27 1	1225 3	273 9	Y	248	250 0			43
02	868 N	524	-0-	-344	-0-	21 1	286 3	217 9	Y	197	196 0			44
LANDRUM UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 298863														
COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 9227 - 16452														
09	3600 X	2612	-0-	-988	-0-	16 1	1680 3	914 9	Y	831	839 0	1 8		114
10	3689 X	2987	-0-	-702	-0-	19 1	1987 3	979 9	Y	890	907 0	1 8		96
11	3506 X	2554	-0-	-952	-0-	21 1	1592 3	939 9	Y	854	857 0	1 8		92
12	2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	24 1	1670 3	866 9	Y	787	796 0	1 8		82
01	2579 X	2579	-0-	-0-	-0-	22 1	1615 3	941 9	Y	855	851 0			86
02	2318 X	2318	-0-	-0-	-0-	20 1	1543 3	754 9	Y	685	682 0			89

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														CNTY: KARNES	
EOG RESOURCES, INC.															
STOREY UNIT															
WELL #: 3H RRCID -> 299107 COMPL. DATE 10/09/2017 TOTAL DEPTH 9038 PERF. 9235 - 16403															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	1800 X	1172	-0-	-628	-0-	14 4	785 3	369 9	Y	335	343 0				28
10	1953 X	1826	-0-	-127	-0-	14 5	1396 3	411 9	Y	374	380 0				22
11	1609 X	1609	-0-	-0-	-0-	16 3	1302 3	288 9	Y	262	269 0				15
12	1527 X	1527	-0-	-0-	-0-	19 3	1267 3	238 9	Y	216	220 0				11
01	1519 X	485	-0-	-1034	-0-	17 4	61 3	403 9	Y	366	359 0				18
02	1372 X	959	-0-	-413	-0-	16 3	655 3	285 9	Y	259	260 0				17
STOREY UNIT															
WELL #: 5H RRCID -> 299108 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 9041 PERF. 9261 - 16427															
09	2610 X	2402	-0-	-208	-0-	17 9	1603 3	773 9	Y	703	720 0	1 8			59
10	2852 X	2403	-0-	-449	-0-	16 11	1569 3	807 9	Y	734	749 0	1 8			43
11	2267 X	2267	-0-	-0-	-0-	18 11	1367 3	871 9	Y	792	790 0				45
12	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	21 9	1294 3	691 9	Y	628	642 0				31
01	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	20 10	1413 3	787 9	Y	715	710 0				36
02	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	18 11	1224 3	988 9	Y	898	875 0				59
GULFTEX ENERGY, LLC															
SNOWDEN-OTTO EF															
WELL #: 1H RRCID -> 270430 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 10117 - 17231															
09	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	909 105	1302 2	9 9	Y	95	77 1				102
10	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	898 64	1172 2	9 9	Y	58	70 1	1 8			89
11	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	987 19	1323 2	9 9	Y	17	41 1				65
12	2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	1074 105	1391 2	9 9	Y	95	95 1	1 8			64
01	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	1033 94	1069 2	9 9	Y	85	87 1				62
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					62
SNOWDEN-OTTO EF															
WELL #: 2H RRCID -> 271308 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 9987 - 15301															
09	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 2			Y	-0-					211
10	410 N	410	-0-	-0-	-0-	364 2	46 9		Y	42					253
11	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 2			Y	-0-	50 1				203
12	406 N	406	-0-	-0-	-0-	383 2	23 9		Y	21	2 1				222
01	478 N	478	-0-	-0-	-0-	389 2	89 9		Y	81	138 1				165
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					165

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) GULFTEX ENERGY, LLC SNOWDEN-OTTO F				//CONT.// WELL #:	27135 700 338751 8H	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES						
					RRCID ->	291652	COMPL. DATE	02/04/2021	TOTAL	DEPTH	9698	PERF.	13062	- 18437			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	8190 X	7034	-0-	-1156	-0-		909 307 9	1	5818	2	Y	279	262	1			101
10	8618 X	7259	-0-	-1359	-0-		898 330 9	1	6031	2	Y	300	312	1			89
11	8340 X	7733	-0-	-607	-0-		986 452 9	1	6295	2	Y	411	435	1			65
12	8184 X	7653	-0-	-531	-0-		1074 440 9	1	6139	2	Y	400	401	1			64
01	7471 X	6118	-0-	-1353	-0-		1033 290 9	1	4795	2	Y	264	266	1			62
02	6552 X	NO RPT	-0-	-6552	-0-						Y	NO RPT					62
SNOWDEN-OTTO B				WELL #:	5H	RRCID ->	293085	COMPL. DATE	09/26/2021	TOTAL	DEPTH	9697	PERF.	9570	- 19629		
09	12611 X	12611	-0-	-0-	-0-		910 803 9	1	10898	2	Y	730	712	1			101
10	13299 X	11803	-0-	-1496	-0-		898 784 9	1	10121	2	Y	713	725	1			89
11	12870 X	11253	-0-	-1617	-0-		986 739 9	1	9528	2	Y	672	696	1			65
12	12245 X	11365	-0-	-880	-0-		1074 656 9	1	9635	2	Y	596	598	1			63
01	13020 X	10641	-0-	-2379	-0-		1034 633 9	1	8974	2	Y	575	576	1			62
02	11760 X	NO RPT	-0-	-11760	-0-						Y	NO RPT					62
SNOWDEN I				WELL #:	11H	RRCID ->	293794	COMPL. DATE	07/04/2022	TOTAL	DEPTH	9480	PERF.	9641	- 19708		
09	9479 X	9479	-0-	-0-	-0-		910 499 9	1	8070	2	Y	454	436	1			101
10	10323 X	8887	-0-	-1436	-0-		897 546 9	1	7444	2	Y	496	508	1			89
11	9990 X	8558	-0-	-1432	-0-		986 591 9	1	6981	2	Y	537	561	1			65
12	9703 X	8756	-0-	-947	-0-		1074 552 9	1	7130	2	Y	502	504	1			63
01	9796 X	8149	-0-	-1647	-0-		1034 498 9	1	6617	2	Y	453	454	1			62
02	8848 X	NO RPT	-0-	-8848	-0-						Y	NO RPT					62
SNOWDEN J				WELL #:	12H	RRCID ->	293938	COMPL. DATE	07/04/2022	TOTAL	DEPTH	9506	PERF.	9820	- 20075		
09	10160 X	10160	-0-	-0-	-0-		909 483 9	1	8768	2	Y	439	422	1			101
10	10850 X	9261	-0-	-1589	-0-		897 516 9	1	7848	2	Y	469	482	1			88
11	10500 X	9132	-0-	-1368	-0-		986 563 9	1	7583	2	Y	512	535	1			65
12	10323 X	9168	-0-	-1155	-0-		1075 537 9	1	7556	2	Y	488	489	1			64
01	10509 X	8569	-0-	-1940	-0-		1033 491 9	1	7045	2	Y	446	448	1			62
02	9492 X	NO RPT	-0-	-9492	-0-						Y	NO RPT					62

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) GULFTEX ENERGY, LLC SCHUBERT UNIT				//CONT.// 27135 700 WELL #:	1H	ASSOCIATED RRCID -> 294139	CAPACITY COMPL. DATE 09/02/2022				TOTAL DEPTH	9203	PERF. 9380	- 18084
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		13470 X	10116	-0-	-3354	-0-	1855 1 1570 9	6691 2	N		1427	1192 1		459
10		14880 X	5341	-0-	-9539	-0-	1926 1 1532 9	1883 2	N		1393	1549 1		303
11		14400 X	6576	-0-	-7824	-0-	1904 1 1507 9	3165 2	N		1370	1432 1		241
12		11904 X	9127	-0-	-2777	-0-	1816 1 1770 9	5541 2	N		1609	1598 1		252
*01		11532 X	5305	-0-	-6227	-0-	1893 1 1454 9	1958 2	N		1322	1238 1		336
02		9436 X	NO RPT	-0-	-9436	-0-				N	NO RPT			336

CCW L				WELL #:	12H	RRCID -> 294208	COMPL. DATE 08/26/2022				TOTAL DEPTH	13378	PERF. N/A	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CCW M				WELL #:	13H	RRCID -> 294587	COMPL. DATE 10/01/2022				TOTAL DEPTH	13069	PERF. N/A	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

INEOS USA OIL & GAS LLC PGE MAGUEY UNIT A LAS				424176 WELL #:	1H	RRCID -> 266127	COMPL. DATE 11/14/2011				TOTAL DEPTH	9869	PERF.10150	- 17081
09	11239	X	11239	-0-	-0-	-0-	11221 2	18 9	N		16	2 8		74
10	13115	X	13115	-0-	-0-	-0-	249 1	12710 2	N		49	1 8		122
							102 4	54 9						
11	10981	X	10981	-0-	-0-	-0-	241 1	10687 2	N		44	1 8		165
							5 4	48 9						
12	10602	X	10018	-0-	-584	-0-	249 1	9700 2	N		60	166 1		59
							3 4	66 9						
01	10602	X	4274	-0-	-6328	-0-	249 1	4014 2	N		6			65
							4 4	7 9						
02	9576	X	5368	-0-	-4208	-0-	225 1	5142 2	N		1	1 8		65
							1 9							

PGE MAGUEY UNIT A LAS				WELL #:	3H	RRCID -> 266128	COMPL. DATE 11/06/2011				TOTAL DEPTH	9874	PERF.10207	- 16194
09	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	4872 2			N	-0-			96
10	4464	X	2401	-0-	-2063	-0-	249 1	2141 2	N		1			97
							10 4	1 9						
11	4320	X	2854	-0-	-1466	-0-	241 1	2613 2	N		-0-			97
12	6875	X	6875	-0-	-0-	-0-	249 1	6626 2	N		-0-			97
01	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	249 1	5217 2	N		20			117
							22 9							
02	6950	X	6950	-0-	-0-	-0-	225 1	6717 2	N		7			124
							8 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) INEOS USA OIL & GAS LLC WINSLOW UNIT B LAS				//CONT.// //CONT.//	27135 700 424176	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
				WELL #:	5H	RRCID ->	269995	COMPL. DATE	02/12/2012	TOTAL	DEPTH	10481	PERF.10935	-	15666	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	7595 X	7595	-0-	-0-	-0-	7591	2	4	9	N	4	4	8			251
10	9976 X	9976	-0-	-0-	-0-	249	1	9726	2	N	1	1	8			251
						1	9									
11	6245 X	6245	-0-	-0-	-0-	241	1	6003	2	N	-0-					251
						1	4									
12	7843 X	6094	-0-	-1749	-0-	249	1	5844	2	N	1	1	8			251
						1	9									
01	9455 X	6755	-0-	-2700	-0-	249	1	6506	2	N	-0-					251
*02	8540 X	5981	-0-	-2559	-0-	225	1	5754	2	N	2	2	8			251
						2	9									
WINSLOW UNIT A LAS				WELL #:	1H	RRCID ->	270082	COMPL. DATE	02/17/2012	TOTAL	DEPTH	10337	PERF.11164	-	16313	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					358
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					358
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					358
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					358
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					358
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					358
DICKINSON UNIT E				WELL #:	1H	RRCID ->	273133	COMPL. DATE	11/03/2011	TOTAL	DEPTH	11788	PERF.12031	-	18543	
09	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1023	2	114	9	N	104	181	1			220
10	1395 N	1082	-0-	-313	-0-	249	1	756	2	N	70					290
						77	9									
11	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	241	1	708	2	N	62	164	1			188
						2	4	68	9							
12	1178 N	1106	-0-	-72	-0-	249	1	769	2	N	76					264
						4	4	84	9							
01	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	249	1	756	2	N	71					335
						4	4	78	9							
02	952 N	941	-0-	-11	-0-	225	1	602	2	N	59	161	1			233
						49	4	65	9							
FOSTER LAS				WELL #:	D 2H	RRCID ->	275667	COMPL. DATE	08/13/2014	TOTAL	DEPTH	10001	PERF.10322	-	17656	
09	8910 X	8120	-0-	-790	-0-	8120	2			Y	-0-	2	1			-0-
10	9207 X	2011	-0-	-7196	-0-	2011	2			Y	-0-					-0-
11	8910 X	6844	-0-	-2066	-0-	6843	2	1	9	Y	1					1
12	8401 X	22	-0-	-8379	-0-	22	2			Y	-0-					1
01	8401 X	2945	-0-	-5456	-0-	2944	2	1	9	Y	1					2
02	7034 X	7034	-0-	-0-	-0-	7034	2			Y	-0-	2	1			-0-
PGE MAGUEY D UNIT LAS				WELL #:	B 1H	RRCID ->	275924	COMPL. DATE	09/10/2014	TOTAL	DEPTH	9808	PERF.10140	-	14557	
09	8580 X	5605	-0-	-2975	-0-	5532	2	39	4	Y	31	51	1			18
						34	9									
10	8866 X	5965	-0-	-2901	-0-	5963	2	2	4	Y	-0-					18
11	8580 X	1691	-0-	-6889	-0-	1691	2			Y	-0-	13	1			5
12	8680 X	4717	-0-	-3963	-0-	4717	2			Y	-0-					5
01	7037 X	3322	-0-	-3715	-0-	3321	2	1	9	Y	1	1	1			5
*02	2295 X	2295	-0-	-0-	-0-	2293	2	2	9	Y	2	5	1	1	8	1

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) INEOS USA OIL & GAS LLC PGE MAGUEY B UNIT LAS				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 424176 WELL #: B 1H	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES						
					RRCID -> 275929	COMPL. DATE 09/11/2014	TOTAL DEPTH	9751	PERF.10138	- 15303						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	15150 X	5467	-0-	-9683	-0-	5373 39	2 9	55	4	Y	35	75	1			18
10	15655 X	5220	-0-	-10435	-0-	5203	2	17	9	Y	15					33
11	15150 X	5457	-0-	-9693	-0-	5301 145	2 9	11	4	Y	132	94	1	1	8	70
12	9517 X	713	-0-	-8804	-0-	685 10	2 9	18	4	Y	9					79
01	7781 X	30	-0-	-7751	-0-	30	2			Y	-0-	79	1			-0-
02	815 X	815	-0-	-0-	-0-	746	2	69	9	Y	63	37	1			26
PGE MAGUEY C UNIT LAS				WELL #: B 1H	RRCID -> 275966	COMPL. DATE 09/11/2014	TOTAL DEPTH	9760	PERF.10125	- 14921						
09	11970 X	8092	-0-	-3878	-0-	7972 47	2 9	73	4	Y	43	51	1			24
10	12369 X	6553	-0-	-5816	-0-	6484 29	2 9	40	4	Y	26					50
11	11970 X	6322	-0-	-5648	-0-	6233 84	2 9	5	4	Y	76	82	1	1	8	43
12	11222 X	5598	-0-	-5624	-0-	5555 41	2 9	2	4	Y	37					80
01	8370 X	7158	-0-	-1212	-0-	7142 15	2 9	1	4	Y	14	72	1	2	8	20
02	7300 X	7300	-0-	-0-	-0-	7179	2	121	9	Y	110	128	1	1	8	1
ERNST UNIT A LAS				WELL #: 2H	RRCID -> 276229	COMPL. DATE 03/10/2013	TOTAL DEPTH	9839	PERF.10231	- 16129						
09	8355 X	8355	-0-	-0-	-0-	8192	2	163	9	N	148	165	1			99
10	6510 X	5159	-0-	-1351	-0-	249 116	1 4	4705	2	N	81	1	8			179
11	6300 X	5329	-0-	-971	-0-	241 12	1 4	4968	2	N	98	151	1			126
12	6510 X	5865	-0-	-645	-0-	249 8	1 4	5476	2	N	120					246
01	6510 X	5856	-0-	-654	-0-	249 11	1 4	5467	2	N	117	135	1	2	8	226
02	5880 X	5428	-0-	-452	-0-	225 105	1 4	4995	2	N	94	160	1			160
FOSTER UNIT III LAS				WELL #: B 2H	RRCID -> 276757	COMPL. DATE 09/28/2013	TOTAL DEPTH	9980	PERF.10470	- 16778						
09	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					282
10	250 N	250	-0-	-0-	-0-	249	1	1	2	N	-0-					282
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					282
12	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					282
01	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					282
*02	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1322 3	2 9	10	4	N	3	3	8			282
FOSTER LAS				WELL #: E 2H	RRCID -> 276775	COMPL. DATE 09/25/2013	TOTAL DEPTH	10019	PERF.10436	- 16325						
09	8678 X	8678	-0-	-0-	-0-	8678	2			N	-0-					412
10	8908 X	8908	-0-	-0-	-0-	249 3	1 9	8656	2	N	3	3	8			412
11	7057 X	7057	-0-	-0-	-0-	241 1	1 9	6815	2	N	1	1	8			412
12	6674 X	6674	-0-	-0-	-0-	249 178	1 9	6247	2	N	162	162	1			412
01	6594 X	6594	-0-	-0-	-0-	249 2	1 9	6343	2	N	2	2	8			412
02	5712 X	5309	-0-	-403	-0-	225	1	5084	2	N	-0-					412

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
INEOS USA OIL & GAS LLC				//CONT.//	424176													
FOSTER UNIT IV LAS				WELL #:	C 1H	RRCID ->	277449	COMPL. DATE	09/13/2013	TOTAL	DEPTH	10012	PERF.10720 - 18107					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	3810 X	443	-0-	-3367	-0-	443	2				N	-0-					89	
10	9046 X	9046	-0-	-0-	-0-	249	1	8797	2		N	-0-					89	
11	5675 X	5675	-0-	-0-	-0-	241	1	5433	2		N	1	1	8			89	
						1	9											
12	4922 X	4922	-0-	-0-	-0-	249	1	4673	2		N	-0-					89	
01	5797 X	4833	-0-	-964	-0-	249	1	4583	2		N	1	1	8			89	
						1	9											
*02	5236 X	3806	-0-	-1430	-0-	225	1	3581	2		N	-0-					89	
FOSTER LAS				WELL #:	F 3H	RRCID ->	277452	COMPL. DATE	03/14/2015	TOTAL	DEPTH	10102	PERF.10213 - 17506					
09	11867 X	11867	-0-	-0-	-0-	11812	2	55	9		N	50	4	8			201	
10	8959 X	6114	-0-	-2845	-0-	249	1	5821	2		N	21	160	1			62	
						21	4	23	9									
11	8670 X	6002	-0-	-2668	-0-	241	1	5729	2		N	25					87	
						4	4	28	9									
12	8959 X	6528	-0-	-2431	-0-	249	1	6240	2		N	35	1	8			121	
						39	9											
01	8959 X	5872	-0-	-3087	-0-	249	1	5580	2		N	36	2	8			155	
						3	4	40	9									
02	8092 X	577	-0-	-7515	-0-	225	1	352	2		N	-0-					155	
PGE MAGUEY F UNIT LAS				WELL #:	F 1H	RRCID ->	278154	COMPL. DATE	07/28/2015	TOTAL	DEPTH	9765	PERF.10077 - 14839					
09	8190 X	4110	-0-	-4080	-0-	4110	2				Y	-0-					-0-	
10	8463 X	2651	-0-	-5812	-0-	2651	2				Y	-0-					-0-	
11	5100 X	776	-0-	-4324	-0-	776	2				Y	-0-					-0-	
12	5270 X	2773	-0-	-2497	-0-	2773	2				Y	-0-					-0-	
01	5270 X	4030	-0-	-1240	-0-	4030	2				Y	-0-					-0-	
02	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	2				Y	-0-					-0-	
PGE MAGUEY G UNIT LAS				WELL #:	F 1H	RRCID ->	278155	COMPL. DATE	07/28/2015	TOTAL	DEPTH	9758	PERF.10102 - 14996					
09	6286 X	6286	-0-	-0-	-0-	6278	2	1	4		Y	6	33	1			6	
						7	9											
10	8213 X	8213	-0-	-0-	-0-	8091	2	10	4		Y	102	33	1			75	
						112	9											
11	6208 X	6208	-0-	-0-	-0-	6167	2	4	4		Y	34					109	
						37	9											
12	6510 X	5272	-0-	-1238	-0-	5249	2	4	4		Y	17	125	1	1	8	-0-	
						19	9											
01	8215 X	4757	-0-	-3458	-0-	4756	2	1	9		Y	1					1	
02	4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	4009	2				Y	-0-	1	1			-0-	
PGE MAGUEY E UNIT LAS				WELL #:	F 1H	RRCID ->	278156	COMPL. DATE	07/28/2015	TOTAL	DEPTH	9781	PERF.10098 - 13569					
09	6570 X	3798	-0-	-2772	-0-	3662	2	73	4		Y	57	129	1			92	
						63	9											
10	6789 X	2988	-0-	-3801	-0-	2957	2	31	9		Y	28	101	1			19	
11	6570 X	2026	-0-	-4544	-0-	2011	2	1	4		Y	13	1	8			31	
						14	9											
12	6789 X	5099	-0-	-1690	-0-	4999	2	100	9		Y	91	54	1			68	
01	5921 X	4055	-0-	-1866	-0-	3913	2	10	4		Y	120	1	8			187	
						132	9											
02	2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	2619	2	73	4		Y	45	159	1			73	
						50	9											

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
INEOS USA OIL & GAS LLC				//CONT.//	424176										
FOSTER LAS				WELL #:	A 1H	RRCID	-> 278183	COMPL.	DATE 08/06/2015	TOTAL	DEPTH	10072	PERF.10455	-	17740
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	2790 X	77	-0-	-2713	-0-	77	2			Y	-0-	178	1		71
10	2883 X	38	-0-	-2845	-0-	38	2			Y	-0-				71
11	7634 X	7634	-0-	-0-	-0-	7577	2	57	9	Y	52	1	8		122
12	4733 X	4733	-0-	-0-	-0-	4729	2	4	9	Y	4				126
01	3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	2			Y	-0-				126
*02	3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	3271	2	31	4	Y	49	167	1	4 8	4
						54	9								
FOSTER LAS				WELL #:	A 4H	RRCID	-> 279098	COMPL.	DATE 08/06/2015	TOTAL	DEPTH	10056	PERF.10376	-	17107
09	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	3907	2	2	9	Y	2	3	1		4
10	6417 X	4063	-0-	-2354	-0-	4053	2	8	4	Y	2				6
						2	9								
11	6210 X	5132	-0-	-1078	-0-	5122	2	10	9	Y	9				15
12	6417 X	4549	-0-	-1868	-0-	4547	2	2	9	Y	2				17
01	5115 X	1859	-0-	-3256	-0-	1859	2			Y	-0-				17
*02	4185 X	4185	-0-	-0-	-0-	4106	2	79	9	Y	72	23	1		66
SUMBERA HC9				WELL #:	C 9H	RRCID	-> 297355	COMPL.	DATE 02/15/2024	TOTAL	DEPTH	10187	PERF.10233	-	20550
09	19410 X	16700	-0-	-2710	-0-	271	1	13554	2	Y	2226	2229	1		75
						426	4	2449	9						
10	19375 X	17401	-0-	-1974	-0-	256	1	14076	2	Y	2379	2396	1		58
						452	4	2617	9						
11	18090 X	16084	-0-	-2006	-0-	259	1	13272	2	Y	2273	2257	1		74
						53	4	2500	9						
12	18197 X	15360	-0-	-2837	-0-	271	1	12586	2	Y	2237	2212	1		99
						42	4	2461	9						
01	18197 X	13796	-0-	-4401	-0-	268	1	11431	2	Y	1871	1915	1		55
						39	4	2058	9						
02	11516 X	11516	-0-	-0-	-0-	232	1	9414	2	Y	1700	1706	1		49
						1870	9								
SUMBERA HC7				WELL #:	C 7H	RRCID	-> 297375	COMPL.	DATE 02/15/2024	TOTAL	DEPTH	10207	PERF.10259	-	20643
09	20340 X	16464	-0-	-3876	-0-	259	1	13173	2	Y	2316	2317	1		76
						484	4	2548	9						
10	20770 X	17505	-0-	-3265	-0-	264	1	14084	2	Y	2431	2446	1		61
						483	4	2674	9						
11	19110 X	15668	-0-	-3442	-0-	267	1	12836	2	Y	2291	2275	1		77
						45	4	2520	9						
12	19065 X	15298	-0-	-3767	-0-	272	1	12538	2	Y	2221	2202	1		96
						45	4	2443	9						
01	19065 X	12314	-0-	-6751	-0-	251	1	9909	2	Y	1922	1945	1		73
						40	4	2114	9						
02	12390 X	12390	-0-	-0-	-0-	239	1	9933	2	Y	2016	2034	1		55
						2218	9								
SUMBERA HC8				WELL #:	C 8H	RRCID	-> 297383	COMPL.	DATE 02/15/2024	TOTAL	DEPTH	10196	PERF.10242	-	20574
09	20490 X	18555	-0-	-1935	-0-	262	1	14867	2	Y	2671	2672	1	7 8	84
						488	4	2938	9						
10	20708 X	16586	-0-	-4122	-0-	269	1	12833	2	Y	2764	2779	1	2 8	67
						444	4	3040	9						
11	18960 X	16054	-0-	-2906	-0-	262	1	12861	2	Y	2625	2605	1	1 8	86
						43	4	2888	9						
12	19189 X	15984	-0-	-3205	-0-	266	1	12926	2	Y	2499	2479	1		106
						43	4	2749	9						
01	19189 X	14588	-0-	-4601	-0-	264	1	11643	2	Y	2396	2431	1		71
						45	4	2636	9						
02	12103 X	12103	-0-	-0-	-0-	238	1	9436	2	Y	2208	2219	1		60
						2429	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
INEOS USA OIL & GAS LLC				//CONT.// 424176											
SUMBERA HC6				WELL #: C 6H		RRCID -> 297794		COMPL. DATE 02/15/2024				TOTAL DEPTH 10185 PERF.10372 - 20781			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	19650 X	17047	-0-	-2603	-0-		258	1	13693	2	Y	2401	2408	1	76
							455	4	2641	9					
10	20305 X	16945	-0-	-3360	-0-		255	1	13512	2	Y	2448	2467	1	57
							485	4	2693	9					
11	18510 X	15188	-0-	-3322	-0-		248	1	12305	2	Y	2358	2336	1	79
							41	4	2594	9					
12	18414 X	13252	-0-	-5162	-0-		243	1	10561	2	Y	2182	2173	1	88
							48	4	2400	9					
01	18414 X	13348	-0-	-5066	-0-		259	1	10570	2	Y	2257	2272	1	73
							36	4	2483	9					
*02	12973 X	12973	-0-	-0-	-0-		244	1	10401	2	Y	2116	2132	1	57
							2328	9							
WEIMER RANCHO HC1 A				WELL #: 1H		RRCID -> 300280		COMPL. DATE 10/01/2024				TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7951 - 22400			
09	36000 X	36000	-0-	-0-	-0-		27186	2	952	4	Y	7147	7136	1	81
							7862	9							
10	29627 X	29627	-0-	-0-	-0-		103	1	21171	2	Y	7018	6959	1	123
							633	4	7720	9					
11	39030 X	28062	-0-	-10968	-0-		111	1	20593	2	Y	6625	6645	1	103
							70	4	7288	9					
12	28254 X	28254	-0-	-0-	-0-		115	1	21418	2	Y	6048	6079	1	68
							68	4	6653	9					
01	40331 X	25284	-0-	-15047	-0-		95	1	17779	2	Y	6413	6363	1	99
							356	4	7054	9					
02	33600 X	28865	-0-	-4735	-0-		116	1	21905	2	Y	5918	5949	1	54
							334	4	6510	9					
GARCIA HC3				WELL #: A 4H		RRCID -> 300381		COMPL. DATE 12/04/2018				TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8030 - 20504			
09	60900 X	13362	-0-	-47538	-0-		685	1	9952	2	Y	2124	2135	1	49
							389	4	2336	9					
10	62930 X	13381	-0-	-49549	-0-		781	1	9931	2	Y	2148	2137	1	48
							306	4	2363	9					
11	60900 X	13658	-0-	-47242	-0-		794	1	10525	2	Y	2084	2099	1	32
							47	4	2292	9					
12	62930 X	13300	-0-	-49630	-0-		890	1	10057	2	Y	2108	2065	1	70
							34	4	2319	9					
01	13795 X	11316	-0-	-2479	-0-		789	1	8457	2	Y	1853	1844	1	67
							32	4	2038	9					
02	12740 X	12699	-0-	-41	-0-		814	1	9713	2	Y	1948	1961	1	44
							29	4	2143	9					
GARCIA HC1				WELL #: A 2H		RRCID -> 300382		COMPL. DATE 12/04/2018				TOTAL DEPTH 7801 PERF. 8120 - 22452			
09	35100 X	3012	-0-	-32088	-0-		387	1	30	4	Y	2359	2377	1	56
							2595	9							
10	36270 X	2909	-0-	-33361	-0-		399	1	23	2	Y	2226	2244	1	38
							38	4	2449	9					
11	35100 X	2756	-0-	-32344	-0-		412	1	3	4	Y	2128	2131	1	35
							2341	9							
12	36270 X	2889	-0-	-33381	-0-		432	1	4	4	Y	2230	2200	1	65
							2453	9							
01	8308 X	2497	-0-	-5811	-0-		412	1	3	4	Y	1893	1910	1	48
							2082	9							
02	2800 X	2794	-0-	-6	-0-		427	1	2367	9	Y	2152	2151	1	49

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
INEOS USA OIL & GAS LLC				//CONT.// 424176											
BROKEN ARROW RANCH HC1				WELL #: E 2H		RRCID -> 300385		COMPL. DATE 10/11/2024				TOTAL DEPTH 10235 PERF.10187 - 25770			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	66330 X	48300	-0-	-18030	-0-	39601 2	1391 4	Y	6644	6849 1					237
10	68541 X	46736	-0-	-21805	-0-	7308 9									
11	66330 X	39188	-0-	-27142	-0-	38719 2	1384 4	Y	6030	6091 1					176
12	68541 X	37765	-0-	-30776	-0-	6633 9									
01	52979 X	34642	-0-	-18337	-0-	33645 2	125 4	Y	4925	4956 1					145
02	45080 X	31297	-0-	-13783	-0-	5418 9									
						31271 2	107 4	Y	5806	5637 1					314
						6387 9									
						29108 2	64 4	Y	4973	5089 1					198
						5470 9									
						26730 2	4567 9	Y	4152	4191 1					159
BROKEN ARROW RANCH HC2				WELL #: E 3H		RRCID -> 300387		COMPL. DATE 10/11/2024				TOTAL DEPTH 10225 PERF.10461 - 26144			
09	77400 X	52912	-0-	-24488	-0-	43273 2	1590 4	Y	7317	7543 1					287
10	79980 X	51315	-0-	-28665	-0-	8049 9									
11	77400 X	44580	-0-	-32820	-0-	41882 2	1446 4	Y	7261	7316 1					232
12	79980 X	39355	-0-	-40625	-0-	7987 9									
01	59148 X	37212	-0-	-21936	-0-	37269 2	137 4	Y	6522	6566 1					188
02	49392 X	34023	-0-	-15369	-0-	7174 9									
						32923 2	101 4	Y	5755	5567 1					376
						6331 9									
						30813 2	67 4	Y	5756	5898 1					234
						6332 9									
						28257 2	5766 9	Y	5242	5270 1					206
MENN UNIT A LAS				WELL #: 2H		RRCID -> 300423		COMPL. DATE 03/13/2023				TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8358 - 18172			
09	42030 X	12235	-0-	-29795	-0-	2824 1	6285 2	Y	2825	2680 1	7 8				244
10	43431 X	10923	-0-	-32508	-0-	18 4	3108 9								
11	42030 X	9631	-0-	-32399	-0-	2996 1	5394 2	Y	2285	2322 1	10 8				197
12	43431 X	9212	-0-	-34219	-0-	19 4	2514 9								
01	10179 X	10179	-0-	-0-	-0-	2039 1	5105 2	Y	2248	2269 1	3 8				173
02	11424 X	8357	-0-	-3067	-0-	14 4	2473 9								
						1522 1	5326 2	Y	2139	2166 1	5 8				141
						11 4	2353 9								
						1918 1	5647 2	Y	2305	2246 1	13 8				187
						78 4	2536 9								
						1787 1	4331 2	Y	1979	2028 1	12 8				126
						62 4	2177 9								
MEEK WAITZ UNIT LAS				WELL #: 2H		RRCID -> 300445		COMPL. DATE 02/24/2023				TOTAL DEPTH 8058 PERF.10485 - 18669			
09	36240 X	12223	-0-	-24017	-0-	1427 1	7625 2	Y	2778	2703 1	1 8				145
10	37448 X	16298	-0-	-21150	-0-	115 4	3056 9								
11	36240 X	17978	-0-	-18262	-0-	1965 1	10878 2	Y	2991	3011 1	3 8				122
12	37448 X	18332	-0-	-19116	-0-	165 4	3290 9								
01	18834 X	18834	-0-	-0-	-0-	983 1	13623 2	Y	2987	3035 1					74
02	16772 X	15848	-0-	-924	-0-	86 4	3286 9								
						1110 1	13907 2	Y	2896	2868 1					102
						129 4	3186 9								
						845 1	14684 2	Y	2954	2925 1					131
						56 4	3249 9								
						669 1	12106 2	Y	2722	2742 1					111
						79 4	2994 9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
INEOS USA OIL & GAS LLC				//CONT.//	424176								
MEEK WAITZ UNIT LAS				WELL #:	4H	RRCID ->	300446	COMPL. DATE	02/24/2023	TOTAL DEPTH	7994	PERF. 8215 - 11609	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	AMT	CODE	BALANCE
09	14190 X	2951	-0-	-11239	-0-	408 1	2179 2	Y	301	294 1			56
10	14663 X	2654	-0-	-12009	-0-	33 4	331 9						
11	14190 X	2435	-0-	-11755	-0-	138 1	765 2	Y	1581	1594 1	2 8		41
12	14663 X	2562	-0-	-12101	-0-	12 4	1739 9						
01	2226 X	2226	-0-	-0-	-0-	920 1	81 4	Y	1304	1310 1			35
02	2744 X	1889	-0-	-855	-0-	1434 9							
						1084 1	126 4	Y	1229	1220 1			44
						1352 9							
						899 1	62 4	Y	1150	1156 1			38
						1265 9							
						705 1	83 4	Y	1001	986 1			53
						1101 9							
MEEK WAITZ UNIT LAS				WELL #:	3H	RRCID ->	300447	COMPL. DATE	02/24/2023	TOTAL DEPTH	7998	PERF. 8293 - 14045	
09	21360 X	9524	-0-	-11836	-0-	1115 1	5959 2	Y	2145	2089 1	1 8		95
10	22072 X	12379	-0-	-9693	-0-	90 4	2360 9						
11	21360 X	10873	-0-	-10487	-0-	1495 1	8276 2	Y	2256	2273 1	2 8		76
12	22072 X	9962	-0-	-12110	-0-	126 4	2482 9						
01	11672 X	11672	-0-	-0-	-0-	977 1	7650 2	Y	1964	1991 1			49
02	11172 X	8393	-0-	-2779	-0-	86 4	2160 9						
						975 1	6611 2	Y	2057	2038 1			68
						113 4	2263 9						
						935 1	8250 2	Y	2202	2196 1			74
						65 4	2422 9						
						802 1	5784 2	Y	1557	1567 1			64
						94 4	1713 9						
MCCELVEY CHAPA HC4				WELL #:	5H	RRCID ->	301056	COMPL. DATE	02/27/2020	TOTAL DEPTH	7847	PERF. 8103 - 19069	
03	31403 X	10284	-0-	-21119	-0-	1226 1	6871 2	N	1985	1940 1	21 8		72
04	30390 X	5824	-0-	-24566	-0-	3 4	2184 9						
05	31403 X	8587	-0-	-22816	-0-	960 1	3355 2	N	1369	1401 1	9 8		31
06	30390 X	9246	-0-	-21144	-0-	3 4	1506 9						
07	31403 X	9108	-0-	-22295	-0-	1597 1	4434 2	N	2323	2260 1	13 8		81
08	31403 X	9500	-0-	-21903	-0-	1 4	2555 9						
09	30390 X	6735	-0-	-23655	-0-	1306 1	5736 2	N	2002	2024 1	11 8		48
10	31403 X	7312	-0-	-24091	-0-	2 4	2202 9						
11	30390 X	7015	-0-	-23375	-0-	1414 1	5393 2	N	2091	2031 1	2 8		106
12	31403 X	6373	-0-	-25030	-0-	1 4	2300 9						
01	31403 X	8122	-0-	-23281	-0-	1860 1	5366 2	N	1809	1877 1			38
02	28364 X	7750	-0-	-20614	-0-	284 4	1990 9						
						1189 1	3485 2	N	1726	1704 1			60
						162 4	1899 9						
						1487 1	3450 2	N	2073	2070 1	1 8		62
						95 4	2280 9						
						1472 1	3504 2	N	1838	1831 1			69
						17 4	2022 9						
						1334 1	3011 2	N	1829	1838 1	3 8		57
						16 4	2012 9						
						1443 1	4390 2	N	2062	2035 1	14 8		70
						21 4	2268 9						
						1366 1	4342 2	N	1675	1660 1	6 8		79
						199 4	1843 9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) INEOS USA OIL & GAS LLC RANCHO HC 1				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 424176 WELL #: B 2H		ASSOCIATED RRCID -> 301061		CAPACITY COMPL. DATE 05/18/2018				CNTY: KARNES TOTAL DEPTH 7689 PERF. 8016 - 19475				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*03	45291 X	8126	-0-	-37165	-0-	6674	2	1452	9	N	1320	1319	1	1	8	26
*04	43830 X	7729	-0-	-36101	-0-	5931	2	74	4	N	1567	1559	1	4	8	30
						1724	9									
*05	45291 X	6828	-0-	-38463	-0-	5229	2	3	4	N	1451	1414	1	6	8	61
						1596	9									
*06	43830 X	7505	-0-	-36325	-0-	5850	2	1	4	N	1504	1510	1	3	8	52
						1654	9									
*07	45291 X	15122	-0-	-30169	-0-	13141	2	5	4	N	1796	1810	1	3	8	35
						1976	9									
*08	45291 X	9527	-0-	-35764	-0-	7858	2	362	4	N	1188	1189	1	1	8	33
						1307	9									
*09	43830 X	8528	-0-	-35302	-0-	6641	2	418	4	N	1335	1328	1	3	8	37
						1469	9									
*10	45291 X	7071	-0-	-38220	-0-	25	1	5541	2	N	1277	1281	1	1	8	32
						100	4	1405	9							
*11	43830 X	6730	-0-	-37100	-0-	27	1	5208	2	N	1321	1303	1			50
						42	4	1453	9							
*12	45291 X	6585	-0-	-38706	-0-	26	1	5043	2	N	1362	1351	1	1	8	60
						18	4	1498	9							
*01	45291 X	8361	-0-	-36930	-0-	34	1	6523	2	N	1535	1555	1	3	8	37
						115	4	1689	9							
02	40908 X	6899	-0-	-34009	-0-	27	1	5414	2	N	1254	1248	1	4	8	15
						79	4	1379	9							
WARE HC2 LAS				WELL #: D 3H		RRCID -> 301170		COMPL. DATE 05/20/2019				TOTAL DEPTH 10092 PERF.10333 - 20687				
*03	36425 X	7842	-0-	-28583	-0-	471	1	5557	2	N	1647	1619	1			197
						2	4	1812	9							
*04	35250 X	7287	-0-	-27963	-0-	462	1	5370	2	N	1322	1302	1			217
						1	4	1454	9							
*05	36425 X	5078	-0-	-31347	-0-	371	1	3324	2	N	1256	1283	1			190
						1	4	1382	9							
*06	35250 X	8460	-0-	-26790	-0-	425	1	6042	2	N	1811	1840	1			161
						1	4	1992	9							
*07	36425 X	9465	-0-	-26960	-0-	439	1	7116	2	N	1734	1723	1			172
						3	4	1907	9							
*08	36425 X	9241	-0-	-27184	-0-	459	1	6839	2	N	1550	1547	1			175
						238	4	1705	9							
*09	35250 X	9357	-0-	-25893	-0-	471	1	6912	2	N	1580	1503	1			252
						236	4	1738	9							
*10	36425 X	8468	-0-	-27957	-0-	562	1	6144	2	N	1440	1538	1			154
						178	4	1584	9							
*11	35250 X	7570	-0-	-27680	-0-	542	1	5492	2	N	1377	1357	1			174
						21	4	1515	9							
*12	36425 X	6987	-0-	-29438	-0-	524	1	4995	2	N	1315	1277	1			212
						21	4	1447	9							
*01	36425 X	6493	-0-	-29932	-0-	531	1	4432	2	N	1371	1289	1			294
						22	4	1508	9							
*02	32900 X	6443	-0-	-26457	-0-	504	1	4548	2	N	1177	1311	1			160
						96	4	1295	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) INEOS USA OIL & GAS LLC WARE HC1 LAS				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 424176 WELL #: D 2H	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES								
					RRCID -> 301171	COMPL. DATE 05/20/2019	TOTAL	DEPTH 10079	PERF.10363	- 20683								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	55614 X	5078	-0-	-50536	-0-	320 2	1 4	3428 1328	2 9	N	1207	1203	1					165
04	53820 X	4273	-0-	-49547	-0-	303 1	1 4	2684 1285	2 9	N	1168	1077	1					256
05	55614 X	7620	-0-	-47994	-0-	420 2	1 4	5685 1513	2 9	N	1375	1430	1					201
06	53820 X	6372	-0-	-47448	-0-	367 2	1 4	4653 1350	2 9	N	1227	1274	1					154
07	55614 X	6546	-0-	-49068	-0-	353 2	1 4	4839 1352	2 9	N	1229	1217	1					166
08	55614 X	6297	-0-	-49317	-0-	359 165	1 4	4453 1320	2 9	N	1200	1196	1					170
09	53820 X	4804	-0-	-49016	-0-	321 168	1 4	3069 1246	2 9	N	1133	1070	1					233
10	55614 X	6570	-0-	-49044	-0-	469 88	1 4	4618 1395	2 9	N	1268	1346	1					155
11	53820 X	6176	-0-	-47644	-0-	489 17	1 4	4397 1273	2 9	N	1157	1142	1					170
12	55614 X	5593	-0-	-50021	-0-	471 16	1 4	3900 1206	2 9	N	1096	1046	1					220
01	55614 X	6274	-0-	-49340	-0-	500 15	1 4	4358 1401	2 9	N	1274	1196	1					298
*02	0 W	5395	-0-	5395	5395	424 180	1 4	3743 1048	2 9	N	953	1112	1					139
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. EVANS H				499978 WELL #: 1	RRCID -> 253413	COMPL. DATE 09/01/2012	TOTAL	DEPTH 10141	PERF.10509	- 14201								
09	2411 N	2296	-0-	-115	-0-	108	1	2188	3	N	-0-							10
10	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	3			N	-0-							10
11	2024 X	2024	-0-	-0-	-0-	2004	3	20	9	N	18							28
12	1967 X	1967	-0-	-0-	-0-	92 15	1 9	1860	3	N	14							42
01	1727 X	1727	-0-	-0-	-0-	72	1	1655	3	N	-0-							42
02	1400 X	17	-0-	-1383	-0-	17	1			N	-0-							42
ALDERMAN A67				WELL #: 4H	RRCID -> 267758	COMPL. DATE 12/21/2011	TOTAL	DEPTH 9887	PERF. N/A									
09	4055 X	4055	-0-	-0-	-0-	4055	2			N	-0-							50
10	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	3360	2	117	9	N	106	106	1					50
11	2581 X	2581	-0-	-0-	-0-	2581	2			N	-0-							50
12	3534 X	2442	-0-	-1092	-0-	2442	2			N	-0-							50
01	3534 X	2790	-0-	-744	-0-	2790	2			N	-0-							50
02	3192 X	2918	-0-	-274	-0-	2918	2			N	-0-							50
HIXON				WELL #: 2H	RRCID -> 268639	COMPL. DATE 03/20/2013	TOTAL	DEPTH 9895	PERF.10364	- 14813								
09	3120 X	1234	-0-	-1886	-0-	1158 75	1 9	1	2	N	68	59	1					82
10	3224 X	1597	-0-	-1627	-0-	1291 84	1 9	222	2	N	76	123	1					35
11	3120 X	1740	-0-	-1380	-0-	1371 146	1 9	223	2	N	133	63	1					105
12	2232 X	2128	-0-	-104	-0-	1298 171	1 9	659	2	N	155	123	1					137
01	1723 X	1723	-0-	-0-	-0-	1152 176	1 9	395	2	N	160	256	1					41
02	1624 X	718	-0-	-906	-0-	483 58	1 9	177	2	N	53	83	1					11

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)										CAPACITY			CNTY: KARNES								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.										//CONT.// 27135 700											
WK GU 8										//CONT.// 499978											
WELL #:										1H	RRCID -> 268997	COMPL. DATE 11/16/2012	TOTAL	DEPTH 10158	PERF.10803	- 15404					
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	BALANCE	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						72	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						72	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						72	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						72	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						72	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						72	

WK GU 9										WELL #:	1H	RRCID -> 269632	COMPL. DATE 03/17/2013	TOTAL	DEPTH 10618	PERF.11000	- 15554				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						22	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						22	
11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	3	44	9		N	40						62	
12	480 N	480	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	197	3		N	248	198	1				112	
								273	9												
01	432 N	432	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	233	3		N	170	171	1				111	
								187	9												
02	56 N	21	-0-	-0-	-35	-0-	-0-	1	1	20	3		N	-0-						111	

HARLE										WELL #:	3H	RRCID -> 269791	COMPL. DATE 03/19/2012	TOTAL	DEPTH 10226	PERF.10399	- 14446				
09	525 N	525	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	335	3		N	115	116	1				157	
								127	9												
10	823 N	823	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	547	3		N	204	201	1				160	
								224	9												
11	938 N	938	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	105	1	631	3		N	184	174	1				170	
								202	9												
12	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	122	1	811	3		N	110	198	1				82	
								121	9												
01	924 N	924	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	308	1	493	3		N	112	151	1				43	
								123	9												
02	868 N	377	-0-	-0-	-491	-0-	-0-	58	1	179	3		N	127	115	1				55	
								140	9												

EVANS H										WELL #:	2	RRCID -> 271583	COMPL. DATE 09/12/2013	TOTAL	DEPTH 10141	PERF.10228	- 16072				
09	1320 N	735	-0-	-0-	-585	-0-	-0-	86	1	649	3		N	-0-						65	
10	1147 N	1067	-0-	-0-	-80	-0-	-0-	173	1	886	3		N	7						72	
								8	9												
11	1020 N	764	-0-	-0-	-256	-0-	-0-	133	1	600	3		N	28	73	1				27	
								31	9												
12	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	244	1	780	3		N	-0-						27	
01	1054 N	610	-0-	-0-	-444	-0-	-0-	242	1	362	3		N	5						32	
								6	9												
02	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	345	1	950	3		N	88	109	1				11	
								97	9												

WILLIE GL UNIT 1										WELL #:	1H	RRCID -> 272753	COMPL. DATE 05/09/2014	TOTAL	DEPTH 10819	PERF.10705	- 16648				
09	2130 X	659	-0-	-0-	-1471	-0-	-0-	44	1	615	3		N	-0-						-0-	
10	2201 X	31	-0-	-0-	-2170	-0-	-0-	1	1	30	3		N	-0-						-0-	
11	480 X	29	-0-	-0-	-451	-0-	-0-	1	1	28	3		N	-0-						-0-	
12	682 X	-0-	-0-	-0-	-682	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
01	682 X	-0-	-0-	-0-	-682	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
02	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	103	1	1862	3		N	-0-						-0-	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														CNTY: KARNES	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															
COOKE, ETHYL P. W. W.															
WELL #: 1 RRCID -> 284341 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 3762 PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

WK GU 11 WELL #: 1H RRCID -> 285449 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10540 - 15080															
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			106	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	186	116 1		176	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	75			251	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24			275	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43	175 1		143	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			143	

WK GU 12 WELL #: 1H RRCID -> 285474 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 10201 PERF.10442 - 14926															
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			146	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			146	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			146	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			146	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			151	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			151	

STOREY UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 285624 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10736 - 15098															
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-			42	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42	
11	561 N	561	-0-	-0-	-0-	7	1	136	3	N	380			422	
						418	9								
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	11	1	215	3	N	-0-	191 1		231	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	303	370 1		164	
02	364 N	-0-	-0-	-364	-0-					N	2	20 1		146	

WK ACE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 285731 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 10096 PERF.10506 - 14957															
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	356	348 1		110	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	331	342 1		99	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	174			273	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	94	183 1		184	
01	411 N	411	-0-	-0-	-0-	4	1	73	3	N	304	190 1		298	
						334	9								
02	235 N	235	-0-	-0-	-0-	7	1	126	3	N	93	182 1		209	
						102	9								

WK UNIT 15 WELL #: 4H RRCID -> 285749 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 10126 PERF.10335 - 14964															
09	939 N	939	-0-	-0-	-0-	62	1	862	3	N	14			45	
						15	9								
10	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	44	1	991	3	N	267	179 1		133	
						294	9								
11	1170 N	961	-0-	-209	-0-	36	1	750	3	N	159			292	
						175	9								
12	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					N	13			305	
01	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	45	170 1		180	
02	896 N	-0-	-0-	-896	-0-					N	78	158 1		100	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)															//CONT.//		27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															//CONT.//		499978											
CLSCM, LTD															WELL #:		1H		RRCID -> 287989		COMPL. DATE 02/24/2014		TOTAL DEPTH		8944 PERF. 9325 - 14771			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE													
09	990 N	990	-0-	-0-	-0-		491 1		199 3	Y		273	229 1		125													
							300 9																					
10	651 N	561	-0-	-90	-0-		426 1		135 9	Y		123	185 1		63													
11	630 N	160	-0-	-470	-0-		137 1		23 9	Y		21	42 1		42													
12	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-		554 1		419 3	Y		577	474 1		145													
							635 9																					
01	933 N	933	-0-	-0-	-0-		338 1		302 3	Y		266	333 1		78													
							293 9																					
02	762 N	762	-0-	-0-	-0-		547 3		215 9	Y		195	199 1		74													
SHORT															WELL #:		1H		RRCID -> 287991		COMPL. DATE 10/27/2013		TOTAL DEPTH		9074 PERF. 9530 - 13676			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			80													
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			80													
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			80													
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			80													
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			80													
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-	55 1	1 7	24													
COOKE, ETHYL P. G.U. 'A'															WELL #:		3H		RRCID -> 288200		COMPL. DATE 07/15/2016		TOTAL DEPTH		10018 PERF. 10426 - 17006			
09	3930 X	3828	-0-	-102	-0-		392 1		2951 3	N		441	455 1		131													
							485 9																					
10	4061 X	2659	-0-	-1402	-0-		400 1		2041 3	N		198	204 1		125													
							218 9																					
11	3270 X	2697	-0-	-573	-0-		433 1		1957 3	N		279	292 1		112													
							307 9																					
12	3968 X	2904	-0-	-1064	-0-		586 1		1877 3	N		401	317 1		196													
							441 9																					
01	3968 X	2990	-0-	-978	-0-		1077 1		1615 3	N		271	342 1		125													
							298 9																					
02	3584 X	2002	-0-	-1582	-0-		484 1		1333 3	N		168	236 1		57													
							185 9																					
LIGHTNING OIL COMPANY															500600													
CUTLASS EAST															WELL #: B 2				RRCID -> 276862		COMPL. DATE 12/21/2013		TOTAL DEPTH		8748 PERF. 9316 - 14849			
09	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-		5 1		2044 2	N		162	130 8		187													
							178 9																					
10	1736 N	1590	-0-	-146	-0-		8 1		1580 2	N		2			189													
							2 9																					
11	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-		10 1		1544 2	N		-0-			189													
12	2139 N	1616	-0-	-523	-0-		11 1		1554 2	N		46	165 1		70													
							51 9																					
01	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-		12 1		1532 2	N		145	130 8		85													
							160 9																					
02	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-		5 1		1634 2	N		34			119													
							37 9																					
CUTLASS EAST															WELL #:				RRCID -> 276895		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 9275 - 16162	
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-													
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-													
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-													
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-													
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-													
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-													

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//		27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
LIGHTNING OIL COMPANY				//CONT.//		500600														
CUTLASS EAST				WELL #:		C 3 V		RRCID -> 289532		COMPL. DATE 01/24/2017		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8472 - 8800						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2	

LOCIN OIL CORPORATION					504678															
SCREAMING EAGLE A					WELL #:		2H		RRCID -> 271486		COMPL. DATE 05/21/2013		TOTAL DEPTH 12465		PERF.13040 - 16526					
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					443	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					443	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					443	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					443	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					443	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					443	

SCREAMING EAGLE A					WELL #:		3H		RRCID -> 273428		COMPL. DATE 02/13/2014		TOTAL DEPTH 12293		PERF.13280 - 16441					
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					63	
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					63	
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					63	
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					63	
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					63	
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					63	

MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC					521544															
EDWARDS UNIT A					WELL #:		7H		RRCID -> 294955		COMPL. DATE 12/28/2015		TOTAL DEPTH 11472		PERF.12010 - 15796					
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32	

EDWARDS UNIT A					WELL #:		8H		RRCID -> 294956		COMPL. DATE 12/28/2015		TOTAL DEPTH 11449		PERF.11426 - 14400					
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-						N	19	2	1			74	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					74	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					74	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					74	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					74	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					74	

MARATHON OIL EF LLC					525398															
MAY-CHAPMAN					WELL #:		2H		RRCID -> 289419		COMPL. DATE 07/21/2012		TOTAL DEPTH 11225		PERF.11190 - 17190					
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.//		27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES							
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398												
CHAPMAN ROTHE UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 289607	COMPL. DATE 05/14/2011	TOTAL DEPTH 10984	PERF.10870	- 15406							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	235712					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	235712					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	235712					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	235712					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	235712					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	235712					Y	-0-					-0-
HIERHOLZER-HENKE UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 289621	COMPL. DATE 05/12/2012	TOTAL DEPTH 10973	PERF.11130	- 14645						
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	707	-0-	707	707	32 1	299 3	Y	340	336	0					4
						2 4	374 9									
11	DLQ G-10	110	-0-	110	817	6 1	38 3	Y	59	62	0					1
						1 4	65 9									
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	817			Y	-0-	1	0					-0-
01	DLQ G-10	647	-0-	647	1464	19 1	212 3	Y	377	374	0					3
						1 4	415 9									
02	T. A.	50	-0-	50	1514	1 1	13 3	Y	33	35	0					1
						36 9										
REPSOL OIL & GAS USA, LLC				703462												
FRANKLIN				WELL #: A 1H	RRCID -> 266785	COMPL. DATE 05/05/2012	TOTAL DEPTH 11708	PERF.12115	- 17717							
09	3000 N	492	-0-	-2508	1745	14 1	42 4	Y	7	166	1					12
						428 5	8 9									
10	2105 X	360	-0-	-1745	-0-	10 1	32 4	Y	10	11	1					11
						307 5	11 9									
11	1170 X	634	-0-	-536	-0-	17 1	29 3	Y	6							17
						66 4	515 5									
12	1209 X	806	-0-	-403	-0-	19 1	70 4	Y	164	8	1					173
						537 5	180 9									
01	1209 X	16	-0-	-1193	-0-	1 1	2 4	Y	7							73
						5 5	8 9									
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2	65	1					10
MCCLAUGHERTY				WELL #:	122A	RRCID -> 266792	COMPL. DATE 10/31/2011	TOTAL DEPTH 11775	PERF.12030	- 16331						
09	450 N	-0-	-0-	-450	-0-			Y	103							148
10	248 N	75	-0-	-173	-0-	2 1	5 4	Y	-0-							148
						68 5										
11	510 N	385	-0-	-125	-0-	7 1	13 3	Y	94							242
						40 4	222 5									
12	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	26 1	134 4	Y	116	195	1					163
						743 5	128 9									
01	932 N	932	-0-	-0-	-0-	86 1	251 4	Y	99							262
						486 5	109 9									
02	409 N	409	-0-	-0-	-0-	9 1	4 3	Y	61	191	1					132
						48 4	282 5									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES	
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462							
FRANKLIN		WELL #: B 1H		RRCID -> 266820		COMPL. DATE 05/11/2012		TOTAL DEPTH 11755	
								PERF.11930 - 16418	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	51 1	82 4	Y	110
10	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1590 5	106 9	Y	110
11	690 N	174	-0-	-516	-0-	43 1	77 4	Y	110
12	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1376 5	9 3	Y	110
01	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	5 1	150 5	Y	110
02	DLQ G-10	1563	-0-	1563	1563	10 4	121 4	Y	110
						63 1	267 4	Y	110
						1808 5	216 9	Y	110
						127 1	16 3	Y	206
						717 5	1253 5	Y	206
						42 1			
						146 4			
K. R. BRACKEN		WELL #: A 1H		RRCID -> 266826		COMPL. DATE 03/12/2012		TOTAL DEPTH 11809	
								PERF.12200 - 17170	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	8
10	T. A.	193	-0-	193	193	32 1	108 4	Y	56
11	193 X	-0-	-0-	-193	-0-	53 9		Y	18
12	33 X	33	-0-	-0-	-0-	1 1	3 4	Y	44
01	186 X	43	-0-	-143	-0-	29 9	5 4	Y	83
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1 1	2 9	Y	44
						36 9			
						1 4			
MCCLAUGHERTY		WELL #: 121A		RRCID -> 267349		COMPL. DATE 07/12/2011		TOTAL DEPTH 11773	
								PERF.11800 - 16205	
09	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	44 1	73 4	Y	238
10	1333 N	764	-0-	-569	-0-	1368 5	66 4	Y	270
11	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	20 1	35 9	Y	114
12	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	643 5	82 3	Y	145
01	775 N	713	-0-	-62	-0-	48 1	215 4	Y	195
02	1400 N	517	-0-	-883	-0-	185 4	34 9	Y	232
						57 1	163 4	Y	
						1658 5	55 9	Y	
						74 1	5 3	Y	
						421 5	407 5	Y	
						14 1			
						50 4			
R. A. BRACKEN		WELL #: A 3H		RRCID -> 268267		COMPL. DATE 06/06/2013		TOTAL DEPTH 11793	
								PERF.12175 - 17251	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
K. R. BRACKEN		WELL #: B 4H		RRCID -> 271056		COMPL. DATE 07/26/2013		TOTAL DEPTH 11866	
								PERF.12338 - 17464	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	97
10	29 N	29	-0-	-0-	-0-	6 1	23 4	Y	97
11	15 X	15	-0-	-0-	-0-	3 1	12 4	Y	26
12	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 4		Y	26
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			Y	32
02	28 N	1	-0-	-27	-0-	1 4		Y	16

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC				//CONT.//	703462										
R. A. BRACKEN				WELL #: B 1H		RRCID -> 271058		COMPL. DATE 05/05/2013		TOTAL DEPTH 11899		PERF.12500 - 17415			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-		23 1		38 4	Y	-0-				-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				-0-
11	60 N	51	-0-	-9	-0-		17 1		34 4	Y	-0-				-0-
12	62 N	52	-0-	-10	-0-		17 1		35 4	Y	-0-				-0-
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-		5 1		12 4	Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	6	-0-	6	6		2 1		4 4	Y	-0-				-0-
R. A. BRACKEN				WELL #: B 2H		RRCID -> 271120		COMPL. DATE 07/22/2013		TOTAL DEPTH 11849		PERF.12399 - 17449			
09	420 X	324	-0-	-96	-0-	43 1	150 9	131 4	Y		136	94 1			203
10	527 X	439	-0-	-88	-0-	65 1	156 9	218 4	Y		142	210 1			135
11	2101 X	2101	-0-	-0-	-0-	47 1	183 4	80 3	Y		346	345 1			136
12	616 X	616	-0-	-0-	-0-	47 1	183 4	1410 5	Y		355	264 1			227
01	434 X	343	-0-	-91	-0-	47 1	391 9	178 4	Y		96	137 1			197
02	560 N	380	-0-	-180	-0-	51 1	106 9	186 4	Y		96	137 1			197
						46 1	165 9	169 4	Y		150	96 1			251
R. A. BRACKEN				WELL #: B 3H		RRCID -> 271370		COMPL. DATE 05/09/2013		TOTAL DEPTH 11832		PERF.12505 - 17386			
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-	1 1			-0-
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	3 1	30 9	12 4	Y		-27	2 1			25
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	25 1			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
K. R. BRACKEN				WELL #: B 3H		RRCID -> 271637		COMPL. DATE 05/15/2013		TOTAL DEPTH 11911		PERF.12274 - 17811			
09	T. A.	71	-0-	71	380	45 1	53 9	26 4	Y		-0-				1
10	T. A.	139	-0-	139	519	45 1	53 9	41 4	Y		-48				49
11	537 X	18	-0-	-519	-0-	11 1	17 1	7 4	Y		-0-	33 1			16
12	45 X	45	-0-	-0-	-0-	17 1	12 9	16 4	Y		-11				27
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	44 1	36 9	53 4	Y		33				76
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	39 1	37 9	34 4	Y		34	38 1			72
K. R. BRACKEN				WELL #: B 2H		RRCID -> 271717		COMPL. DATE 05/17/2013		TOTAL DEPTH 11830		PERF.12313 - 17902			
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	24 1	79 9	14 4	Y		-0-				3
10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	44 1	79 9	41 4	Y		-72				75
11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	46 1	58 9	41 4	Y		53	50 1			78
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	35 1	73 9	32 4	Y		66				144
*01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	60 1	95 9	72 4	Y		86				201
02	DLQ G-10	54	-0-	54	54	28 1	2 9	24 4	Y		2	99 1			104

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES				
REPSOL OIL & GAS USA, LLC				//CONT.//	703462													
R. A. BRACKEN				WELL #: A 1H		RRCID -> 272408		COMPL. DATE 01/21/2015		TOTAL DEPTH 11789		PERF.12400 - 17488						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	190 N	190	-0-	-0-	-0-			16 1		65 4	Y	99		60 1			39	
								109 9										
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-			7 1		27 4	Y	141		77 1			103	
								155 9										
01	117 N	117	-0-	-0-	-0-			6 1		24 4	Y	79		50 1			116	
								87 9										
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1		57 1			60	
FRANKLIN				WELL #: A 2H		RRCID -> 272754		COMPL. DATE 02/01/2014		TOTAL DEPTH 10702		PERF.12242 - 18071						
09	845 N	845	-0-	-0-	-0-			18 1		56 4	Y	185		26 1			185	
								567 5		204 9								
10	862 N	862	-0-	-0-	-0-			20 1		67 4	Y	117		172 1			130	
								646 5		129 9								
11	1410 N	933	-0-	-477	-0-			22 1		38 3	Y	102					232	
								87 4		674 5								
12	868 N	44	-0-	-824	-0-			1 1		3 4	Y	15		187 1			60	
								23 5		17 9								
01	868 N	-0-	-0-	-868	-0-						Y	-0-					130	
02	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-			50 1		19 3	Y	481		116 1			495	
								182 4		1489 5								
FRANKLIN				WELL #: A 3H		RRCID -> 272760		COMPL. DATE 02/01/2014		TOTAL DEPTH 11717		PERF.12191 - 18071						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					14	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1		13 1			2	
R. A. BRACKEN				WELL #: A 2H		RRCID -> 272952		COMPL. DATE 02/01/2014		TOTAL DEPTH 11777		PERF.12390 - 17306						
09	330 X	132	-0-	-198	-0-			21 1		68 4	Y	39		97 1			108	
								43 9										
10	403 X	169	-0-	-234	-0-			27 1		92 4	Y	45		110 1			43	
								50 9										
11	540 X	391	-0-	-149	-0-			43 1		172 4	Y	160		146 1			57	
								176 9										
12	558 X	207	-0-	-351	-0-			42 1		165 4	Y	-0-		47 1			10	
01	558 X	261	-0-	-297	-0-			37 1		137 4	Y	79		7 1			85	
								87 9										
02	DLQ G-10	183	-0-	183	183			34 1		128 4	Y	19		41 1			63	
								21 9										
FRANKLIN				WELL #: D 3H		RRCID -> 276836		COMPL. DATE 03/16/2015		TOTAL DEPTH 11736		PERF.12409 - 17340						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)			//CONT.// 27135 700			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: KARNES					
REPSOL OIL & GAS USA, LLC			//CONT.// 703462														
FRANKLIN			WELL #: D 4H			RRCID -> 276837			COMPL. DATE 03/17/2015			TOTAL DEPTH 11680 PERF.12380 - 17307					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	4650 X	67	-0-	-0-	-4583	-0-	30 1	31 5	3 4	3 9	Y	3					199
10	2976 X	327	-0-	-0-	-2649	-0-	236 1	63 5	6 4	22 9	Y	20					219
11	1950 X	536	-0-	-0-	-1414	-0-	305 1	15 4	7 3	151 5	Y	53					272
12	2362 X	2362	-0-	-0-	-0-	-0-	415 1	1681 5	152 4	114 9	Y	104	109 1				267
01	905 X	905	-0-	-0-	-0-	-0-	449 1	290 5	99 4	67 9	Y	61					284
02	3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	-0-	337 1	234 4	25 3	3086 5	Y	225	173 1				336
FRANKLIN			WELL #: D 5H			RRCID -> 276838			COMPL. DATE 03/22/2015			TOTAL DEPTH 11725 PERF.12440 - 17320					
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21	12 1				9
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	12 1				8
FRANKLIN			WELL #: D 1H			RRCID -> 276846			COMPL. DATE 03/08/2015			TOTAL DEPTH 11758 PERF.12544 - 18174					
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	1178 X	545	-0-	-633	-0-	-0-	421 1	117 5	7 4		Y	-0-					1
11	1140 X	-0-	-0-	-1140	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	1291 X	1291	-0-	-0-	-0-	-0-	233 1	942 5	86 4	30 9	Y	27	13 1				15
01	881 X	881	-0-	-0-	-0-	-0-	486 1	326 5	68 4	1 9	Y	1					23
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14 1				9
FRANKLIN			WELL #: D 2H			RRCID -> 276926			COMPL. DATE 03/26/2015			TOTAL DEPTH 11683 PERF.12351 - 17267					
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-	-0-					Y	-0-					34
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					39
11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	-0-	180 1	9 4	4 3	89 5	Y	23					62
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	41	59 1				44
01	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	-0-	786 1	508 5	173 4	262 9	Y	238					309
02	1237 X	1237	-0-	-0-	-0-	-0-	104 1	72 4	8 3	948 5	Y	95	188 1				216
FRANKLIN			WELL #: D 6H			RRCID -> 276927			COMPL. DATE 03/22/2015			TOTAL DEPTH 11670 PERF.12428 - 16713					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) ROSEWOOD RESOURCES, INC. DILWORTH RANCH				//CONT.//	27135 700 728874	ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: KARNES			
				WELL #:	A 3H	RRCID ->	288961	COMPL.	DATE 06/15/2019	TOTAL	DEPTH 10796	PERF.10922	- 16515			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	1620 X	600	-0-	-1020	-0-	2042	19	538	3	Y	38	38	1			1
10	1302 X	805	-0-	-497	-0-	2363	19	719	3	Y	57	57	1			1
11	720 X	679	-0-	-41	-0-	1983	19	577	3	Y	75	1	0	72	1	3
12	902 X	902	-0-	-0-	-0-	2670	19	806	3	Y	64	65	1			2
01	978 X	978	-0-	-0-	-0-	3470	19	832	3	Y	102	98	1			6
02 DLQ G-10		367	-0-	367	367	11210	98	299	3	Y	53	56	1			3
DILWORTH RANCH				WELL #:	A 1H	RRCID ->	289034	COMPL.	DATE 06/15/2019	TOTAL	DEPTH 10852	PERF.11231	- 18158			
09	887 N	887	-0-	-0-	-0-	25166	19	696	3	Y	151	149	1			4
10	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	2929	19	888	3	Y	201	200	1			5
11	925 N	925	-0-	-0-	-0-	22124	99	745	3	Y	142	1	0	140	1	6
12	990 N	990	-0-	-0-	-0-	15626	19	808	3	Y	142	144	1			4
01	1147 N	886	-0-	-261	-0-	15630	19	744	3	Y	102	100	1			6
02 DLQ G-10		424	-0-	424	424	11212	99	359	3	Y	48	52	1			2
DILWORTH RANCH				WELL #:	A 2H	RRCID ->	289036	COMPL.	DATE 06/15/2019	TOTAL	DEPTH 10831	PERF.11977	- 16420			
09	876 N	876	-0-	-0-	-0-	27118	19	731	3	Y	107	107	1			3
10	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	3434	19	1064	3	Y	126	126	1			3
11	1200 N	1093	-0-	-107	-0-	13930	19	923	3	Y	127	1	0	124	1	5
12	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	14039	19	1184	3	Y	167	167	1			5
01	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	18449	19	1201	3	Y	137	134	1			8
02 DLQ G-10		477	-0-	477	477	15113	99	380	3	Y	76	80	1			4
BRACKEN SOUTH				WELL #:	1H	RRCID ->	295641	COMPL.	DATE 02/06/2024	TOTAL	DEPTH 12688	PERF.12458	- 24195			
09	105420 X	73306	-0-	-32114	-0-	692298	19	69633	3	Y	2710	2674	1			118
10	106516 X	75029	-0-	-31487	-0-	647306	19	71317	3	Y	2786	2850	1			54
11	97530 X	88223	-0-	-9307	-0-	65633	19	84254	3	Y	3012	2964	1			102
12	93837 X	86611	-0-	-7226	-0-	74329	19	82896	3	Y	2702	2667	1			137
01	75764 X	66522	-0-	-9242	-0-	61129	19	63479	3	Y	2211	2157	1			191
02 DLQ G-10		58632	-0-	58632	58632	24326	19	55885	3	Y	1928	1943	1			176

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) ROSEWOOD RESOURCES, INC. BRACKEN SOUTH				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 728874 WELL #:	2H	ASSOCIATED RRCID -> 295667	CAPACITY COMPL. DATE 02/06/2024				TOTAL	DEPTH 12667	PERF.12388 - 22685	CNTY: KARNES				
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	89910	X	69258	-0-	-20652	-0-		652 2977 9	1	65629	3	Y	2706	2669	1			117
10	91791	X	72138	-0-	-19653	-0-		621 3017 9	1	68500	3	Y	2743	2807	1			53
11	83610	X	80064	-0-	-3546	-0-		594 3133 9	1	76337	3	Y	2848	2804	1			97
12	79236	X	77368	-0-	-1868	-0-		663 2737 9	1	73968	3	Y	2488	2459	1			126
01	72137	X	64329	-0-	-7808	-0-		591 2338 9	1	61400	3	Y	2125	2067	1			184
02	DLQ	G-10	57205	-0-	57205		57205	611 2026 9	1	54568	3	Y	1842	1858	1			168
BRACKEN SOUTH				WELL #:	3H	RRCID -> 295737	COMPL. DATE 02/06/2024				TOTAL	DEPTH 12682	PERF.12517 - 21698					
09	67530	X	54301	-0-	-13229	-0-		508 2587 9	1	51206	3	Y	2352	2316	1			102
10	64015	X	59590	-0-	-4425	-0-		511 2740 9	1	56339	3	Y	2491	2545	1			48
11	58569	X	58569	-0-	-0-	-0-		432 2629 9	1	55508	3	Y	2390	2357	1			81
12	56699	X	54049	-0-	-2650	-0-		460 2316 9	1	51273	3	Y	2105	2079	1			107
01	59582	X	49853	-0-	-9729	-0-		454 2185 9	1	47214	3	Y	1986	1921	1			172
02	DLQ	G-10	48541	-0-	48541		48541	516 1968 9	1	46057	3	Y	1789	1797	1			164
BRACKEN SOUTH				WELL #:	4H	RRCID -> 295755	COMPL. DATE 02/06/2024				TOTAL	DEPTH 12642	PERF.12649 - 21146					
09	69570	X	34876	-0-	-34694	-0-		328 1553 9	1	32995	3	Y	1412	1402	1			62
10	64542	X	42626	-0-	-21916	-0-		366 1866 9	1	40394	3	Y	1696	1725	1			33
11	58020	X	43404	-0-	-14616	-0-		321 1856 9	1	41227	3	Y	1687	1663	1			57
12	55676	X	40931	-0-	-14745	-0-		349 1690 9	1	38892	3	Y	1536	1515	1			78
01	43710	X	40952	-0-	-2758	-0-		374 1705 9	1	38873	3	Y	1550	1493	1	1	8	134
02	DLQ	G-10	37424	-0-	37424		37424	398 1482 9	1	35544	3	Y	1347	1358	1			123
CHOKE CANYON WEST UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 299793	COMPL. DATE 06/18/2025				TOTAL	DEPTH 11947	PERF.12183 - 18682					
09	79830	X	62389	-0-	-17441	-0-		519 11649 9	1	50221	3	Y	10590	10434	1			437
10	82491	X	52512	-0-	-29979	-0-		507 9242 9	1	42763	3	Y	8402	8598	1			241
11	79830	X	39513	-0-	-40317	-0-		603 7235 9	1	31675	3	Y	6577	6633	1			185
12	82491	X	34119	-0-	-48372	-0-		955 5852 9	1	27312	3	Y	5320	5216	1			289
01	64480	X	30578	-0-	-33902	-0-		989 5022 9	1	24567	3	Y	4565	4606	1			248
02	58240	X	23742	-0-	-34498	-0-		923 3760 9	1	19059	3	Y	3418	3472	1			194

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) ROSEWOOD RESOURCES, INC. J. PINA				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 728874 WELL #:	1H	RRCID -> 299819	CAPACITY				CNTY: KARNES						
							COMPL. DATE 10/21/2022	TOTAL	DEPTH	7610	PERF.	7735	-	12758			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
09		21870 X	8790	-0-	-13080	-0-	64 1 1756 9	6970	3	Y	1596	1505	1	3	8	289	
10		10730 X	10730	-0-	-0-	-0-	79 1 1764 9	8887	3	Y	1604	1585	1	11	8	297	
11		10320 X	9105	-0-	-1215	-0-	62 1 1527 9	7516	3	Y	1388	1470	1			215	
12		11699 X	11699	-0-	-0-	-0-	84 1 1576 9	10039	3	Y	1433	1467	1	2	8	179	
01		10726 X	10307	-0-	-419	-0-	148 1 1482 9	8677	3	Y	1347	1309	1	13	8	204	
02		9688 X	8652	-0-	-1036	-0-	79 1 1274 9	7299	3	Y	1158	1174	1	11	8	177	
J. PINA				WELL #:	2H	RRCID -> 299820	COMPL. DATE 10/21/2022				TOTAL	DEPTH	7607	PERF.	7850	-	12729
09		14760 X	6646	-0-	-8114	-0-	49 1 1191 9	5406	3	Y	1083	1215	1	3	8	234	
10		8634 X	8634	-0-	-0-	-0-	65 1 1203 9	7366	3	Y	1094	1113	1	7	8	208	
11		6198 X	6198	-0-	-0-	-0-	42 1 1031 9	5125	3	Y	937	1000	1			145	
12		9593 X	9593	-0-	-0-	-0-	70 1 1109 9	8414	3	Y	1008	1027	1			126	
01		8649 X	7800	-0-	-849	-0-	113 1 1078 9	6609	3	Y	980	956	1			150	
02		7812 X	7542	-0-	-270	-0-	69 1 1044 9	6429	3	Y	949	953	1			146	
BRACKEN NORTH				WELL #:	2H	RRCID -> 299824	COMPL. DATE 09/12/2024				TOTAL	DEPTH	11584	PERF.	11771	-	17172
09		10524 X	10524	-0-	-0-	-0-	143 1 2672 9	7709	3	Y	2429	2472	1			60	
10		12171 X	12171	-0-	-0-	-0-	183 1 2503 9	9485	3	Y	2275	2259	1			76	
11		13991 X	13991	-0-	-0-	-0-	224 1 2255 9	11512	3	Y	2050	2062	1			64	
12		10447 X	10060	-0-	-387	-0-	185 1 1903 9	7972	3	Y	1730	1743	1			51	
01		10447 X	8149	-0-	-2298	-0-	134 1 1613 9	6402	3	Y	1466	1438	1			79	
02	DLQ G-10		5561	-0-	5561	5561	92 1 1430 9	4039	3	Y	1300	1324	1			55	
BRACKEN NORTH				WELL #:	1H	RRCID -> 299825	COMPL. DATE 09/12/2024				TOTAL	DEPTH	11588	PERF.	11770	-	17711
09		12480 X	7092	-0-	-5388	-0-	93 1 1992 9	5007	3	Y	1811	1855	1			45	
10		6174 X	6174	-0-	-0-	-0-	84 1 1725 9	4365	3	Y	1568	1561	1			52	
11		7648 X	7648	-0-	-0-	-0-	110 1 1906 9	5632	3	Y	1733	1731	1			54	
12		8525 X	5406	-0-	-3119	-0-	87 1 1580 9	3739	3	Y	1436	1448	1			42	
01		8525 X	5667	-0-	-2858	-0-	82 1 1662 9	3923	3	Y	1511	1472	1			81	
02		7140 X	4546	-0-	-2594	-0-	73 1 1258 9	3215	3	Y	1144	1177	1			48	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) ROSEWOOD RESOURCES, INC. DILWORTH RANCH H A				//CONT.// //CONT.//	27135 700 728874	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
				WELL #:	1H	RRCID ->	299882	COMPL. DATE	03/18/2024	TOTAL	DEPTH	11067	PERF.11369	-	18246
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	11520 X	7278	-0-	-4242	-0-		189 1898	1 9	5191	3	Y	1725	1707	1	51
10	7445 X	7445	-0-	-0-	-0-		179 1705	1 9	5561	3	Y	1550	1558	1	40
11	8700 X	6601	-0-	-2099	-0-		155 1653	1 9	4793	3	Y	1503	16	0	61
12	7905 X	6865	-0-	-1040	-0-		166 1653	1 9	5046	3	Y	1503	1523	1	41
01	7657 X	6841	-0-	-816	-0-		204 1649	1 9	4988	3	Y	1499	1448	1	92
02	6804 X	3979	-0-	-2825	-0-		86 1340	1 9	2553	3	Y	1218	1252	1	58
CENIZO				WELL #:	3H	RRCID ->	299927	COMPL. DATE	10/30/2021	TOTAL	DEPTH	7371	PERF. 7513	-	12572
09	1131 X	1131	-0-	-0-	-0-		2 777	1 9	352	3	Y	706	790	1	144
10	1245 X	1245	-0-	-0-	-0-		3 858	1 9	384	3	Y	780	733	1	191
11	412 X	412	-0-	-0-	-0-		6 3	3	406	9	Y	369	474	1	86
12	776 X	776	-0-	-0-	-0-		80 6	3 1	696	9	Y	633	629	1	90
01	2809 X	2809	-0-	-0-	-0-		1594 4	9 1	1209	3	Y	1449	1350	1	189
02	2497 X	2497	-0-	-0-	-0-		1166	9	1327	3	Y	1060	1110	1	139
CHOKE CANYON EAST UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	300023	COMPL. DATE	11/19/2024	TOTAL	DEPTH	11954	PERF. N/A		
09	80910 X	49130	-0-	-31780	-0-		406 9463	1 9	39261	3	Y	8603	8502	1	355
10	83607 X	43243	-0-	-40364	-0-		417 7638	1 9	35188	3	Y	6944	7100	1	199
11	80910 X	31841	-0-	-49069	-0-		485 5877	1 9	25479	3	Y	5343	5392	1	150
12	83607 X	26750	-0-	-56857	-0-		743 4740	1 9	21267	3	Y	4309	4225	1	234
01	54529 X	24807	-0-	-29722	-0-		803 4054	1 9	19950	3	Y	3685	3719	1	200
02	45864 X	19236	-0-	-26628	-0-		766 2666	1 9	15804	3	Y	2424	2486	1	138
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC DISCHER				WELL #:	1H	RRCID ->	257784	COMPL. DATE	08/11/2010	TOTAL	DEPTH	11913	PERF.11929	-	16382
09	450 X	102	-0-	-348	-0-		6 31	1 9	65	3	Y	28	416	1	4
10	372 X	194	-0-	-178	-0-		19 40	1 9	135	3	Y	36	30	1	10
11	2598 X	2598	-0-	-0-	-0-		200 175	1 9	2223	3	Y	159	93	1	76
12	4573 X	4573	-0-	-0-	-0-		635 240	1 9	3698	3	Y	218	243	1	51
01	1975 X	1975	-0-	-0-	-0-		1177 80	1 9	718	3	Y	73	84	1	40
02	797 X	797	-0-	-0-	-0-		339 57	1 4	357	3	Y	40	57	1	23

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES					
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				//CONT.//	781915														
PC-Q EF				WELL #:	4H	RRCID ->	259737	COMPL. DATE	07/03/2010	TOTAL	DEPTH	11891	PERF.12024	-	16336				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-							Y	-0-					-0-	
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-							Y	-0-					-0-	
11	24 N	-0-	-0-	-0-	-0-			24	1			Y	-0-					-0-	
12	302 N	-0-	-0-	-0-	-0-			302	1			Y	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-							Y	-0-					-0-	
CARDEN EF				WELL #:	1H	RRCID ->	260067	COMPL. DATE	11/01/2010	TOTAL	DEPTH	9916	PERF.10195	-	15056				
09	2550 X	2550	-0-	-0-	-0-		207	1	2301	3	Y	38						143	
							42	9											
10	9146 X	9146	-0-	-0-	-0-		914	1	8192	3	Y	36	101	1				78	
							40	9											
11	3788 X	3788	-0-	-0-	-0-		350	1	3218	3	Y	200	48	1				230	
							220	9											
12	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-		593	1	2511	3	Y	38	86	1				182	
							42	9											
01	6727 X	2095	-0-	-4632	-0-		288	1	1776	3	Y	28						210	
							31	9											
02	8260 X	2241	-0-	-6019	-0-		201	1	2009	3	Y	28	113	1				125	
							31	9											
ALDERMAN RANCH EF				WELL #:	2H	RRCID ->	264170	COMPL. DATE	11/17/2011	TOTAL	DEPTH	9811	PERF. 9918	-	14644				
09	1770 X	1581	-0-	-189	-0-		555	1	961	3	Y	59	2	1				211	
							65	9											
10	1829 X	1632	-0-	-197	-0-		566	1	1010	3	Y	51	3	1				259	
							56	9											
11	2280 X	1710	-0-	-570	-0-		403	1	1220	3	Y	79	148	1				190	
							87	9											
12	2356 X	2218	-0-	-138	-0-		624	1	1537	3	Y	52	6	1				236	
							57	9											
01	2356 X	1714	-0-	-642	-0-		542	1	1148	3	Y	22	64	1				194	
							24	9											
02	1596 N	1305	-0-	-291	-0-		395	1	862	3	Y	44	67	1				171	
							48	9											
NBR EF				WELL #:	1H	RRCID ->	265658	COMPL. DATE	08/04/2011	TOTAL	DEPTH	12264	PERF.12335	-	17815				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
PC-Q EF				WELL #:	8H	RRCID ->	266181	COMPL. DATE	02/28/2012	TOTAL	DEPTH	11535	PERF.12504	-	17621				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: KARNES							
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				//CONT.//	781915															
ALDERMAN RANCH EF				WELL #:	3H	RRCID ->	266288	COMPL.	DATE	05/13/2012	TOTAL	DEPTH	9711	PERF.	10208 - 14485					
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	615 X	615	-0-	-0-	-0-	-0-		221	1	383	3	Y	10		1	1				54
								11	9											
10	851 X	851	-0-	-0-	-0-	-0-		291	1	518	3	Y	38		1	1				91
								42	9											
11	1530 X	498	-0-	-1032	-0-	-0-		121	1	366	3	Y	10		52	1				49
								11	9											
12	2412 X	2412	-0-	-0-	-0-	-0-		681	1	1678	3	Y	48		4	1				93
								53	9											
01	1728 X	1728	-0-	-0-	-0-	-0-		550	1	1164	3	Y	13		28	1				78
								14	9											
02	519 N	519	-0-	-0-	-0-	-0-		160	1	349	3	Y	9		27	1				60
								10	9											

CARDEN EF				WELL #:	6H	RRCID ->	266926	COMPL.	DATE	04/02/2012	TOTAL	DEPTH	9877	PERF.	10458 - 16436					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-								-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-								-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-								-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-								-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-								-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-								-0-

BAETZ 'A' EF				WELL #:	2H	RRCID ->	267667	COMPL.	DATE	08/01/2012	TOTAL	DEPTH	9771	PERF.	10059 - 15415					
09	2850 X	2322	-0-	-528	-0-	-0-		2110	3	212	9	Y	193		191	1				24
10	2945 X	2416	-0-	-529	-0-	-0-		2204	3	212	9	Y	193		201	1				16
11	2850 X	2328	-0-	-522	-0-	-0-		2209	3	119	9	Y	108		110	1				14
12	2387 X	2280	-0-	-107	-0-	-0-		2280	3			Y	-0-		14	1				-0-
01	2418 X	1981	-0-	-437	-0-	-0-		1981	3			Y	-0-							-0-
02	2184 N	2027	-0-	-157	-0-	-0-		2027	3			Y	-0-							-0-

ALDERMAN RANCH EF				WELL #:	5H	RRCID ->	267673	COMPL.	DATE	10/12/2012	TOTAL	DEPTH	9761	PERF.	9859 - 14829					
09	3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	-0-		1354	1	2346	3	Y	20		3	1				49
								22	9											
10	3007 X	2663	-0-	-344	-0-	-0-		950	1	1694	3	Y	17		6	1				60
								19	9											
11	2820 X	2475	-0-	-345	-0-	-0-		608	1	1839	3	Y	25		44	1				41
								28	9											
12	3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-	-0-						Y	28		5	1				64
01	3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-	-0-						Y	15		16	1				63
02	3472 X	2635	-0-	-837	-0-	-0-		812	1	1772	3	Y	46		34	1				75
								51	9											

BAETZ 'A' EF				WELL #:	1H	RRCID ->	267676	COMPL.	DATE	08/01/2012	TOTAL	DEPTH	9744	PERF.	10157 - 15513					
09	2460 X	536	-0-	-1924	-0-	-0-		536	3			Y	-0-							-0-
10	1116 X	285	-0-	-831	-0-	-0-		285	3			Y	-0-							-0-
11	1080 X	538	-0-	-542	-0-	-0-		538	3			Y	-0-							-0-
12	775 X	563	-0-	-212	-0-	-0-		563	3			Y	-0-							-0-
01	735 X	735	-0-	-0-	-0-	-0-		735	3			Y	-0-							-0-
02	690 N	690	-0-	-0-	-0-	-0-		689	3	1	9	Y	1		1	1				-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				//CONT.//	781915										
ALDERMAN RANCH EF				WELL #:	4H	RRCID ->	267679	COMPL. DATE	10/07/2012	TOTAL	DEPTH	9756	PERF. 9878	- 14770	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
09	2070 X	-0-	-0-	-2070	-0-				Y	9	1	1		40	
10	1984 X	592	-0-	-1392	-0-	206	1	367	3	17	1	1		56	
						19	9								
11	1650 X	875	-0-	-775	-0-	212	1	643	3	18	34	1		40	
						20	9								
12	1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-				Y	17	2	1		55	
01	1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-				Y	11	14	1		52	
02	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	529	1	1153	3	36	26	1		62	
						40	9								
CARDEN EF				WELL #:	7H	RRCID ->	267766	COMPL. DATE	06/12/2012	TOTAL	DEPTH	9924	PERF.10425	- 16891	
09	3540 X	2352	-0-	-1188	-0-	193	1	2146	3	12				42	
						13	9								
10	3658 X	931	-0-	-2727	-0-	93	1	830	3	7	30	1		19	
						8	9								
11	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	323	1	2964	3	21	12	1		28	
						23	9								
12	5452 X	5452	-0-	-0-	-0-	1029	1	4362	3	55	11	1		72	
						61	9								
01	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	394	1	2432	3	55				127	
						61	9								
02	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	281	1	2817	3	35	68	1		94	
						39	9								
BAETZ EF				WELL #:	1H	RRCID ->	268507	COMPL. DATE	03/02/2013	TOTAL	DEPTH	9632	PERF.10004	- 15423	
09	2529 X	2529	-0-	-0-	-0-	115	1	2014	3	363	358	1		45	
						1	4	399	9						
10	2224 X	2224	-0-	-0-	-0-	86	1	1877	3	237	262	1		20	
						261	9								
11	3000 X	504	-0-	-2496	-0-	23	1	422	3	54	67	1		7	
						59	9								
12	3100 X	991	-0-	-2109	-0-	47	1	813	3	119	111	1		15	
						131	9								
01	3100 X	2522	-0-	-578	-0-	149	1	2034	3	308	286	1		37	
						339	9								
02	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	106	1	1741	3	266	279	1		24	
						293	9								
BAETZ EF				WELL #:	2H	RRCID ->	268543	COMPL. DATE	03/06/2013	TOTAL	DEPTH	9725	PERF.10034	- 15376	
09	9090 X	2448	-0-	-6642	-0-	122	1	2129	3	178	177	1		22	
						1	4	196	9						
10	7006 X	2639	-0-	-4367	-0-	115	1	2524	3	-0-	22	1		-0-	
11	5850 X	3239	-0-	-2611	-0-	169	1	3070	3	-0-				-0-	
12	5363 X	2292	-0-	-3071	-0-	116	1	2010	3	151	133	1		18	
						166	9								
01	2635 X	1439	-0-	-1196	-0-	89	1	1215	3	123	126	1		15	
						135	9								
02	3024 X	5	-0-	-3019	-0-	5	3		Y	-0-	15	1		-0-	
BAETZ EF				WELL #:	3H	RRCID ->	268606	COMPL. DATE	08/25/2012	TOTAL	DEPTH	9616	PERF.10014	- 15384	
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	-0-				-0-	
10	52 N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	50	3	-0-				-0-	
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	-0-				-0-	
12	62 N	18	-0-	-44	-0-	1	1	17	3	-0-				-0-	
01	62 N	34	-0-	-28	-0-	2	1	32	3	-0-				-0-	
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	-0-				-0-	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.//		27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915											
CARDEN EF		WELL #:		8H		RRCID -> 268993		COMPL. DATE 11/07/2012		TOTAL DEPTH		9882 PERF.10243		- 16895	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	306 1	102 9	3407	3	Y	93				120
10	3348 X	2607	-0-	-741	-0-	250 1	114 9	2243	3	Y	104	85	1		139
11	3810 X	327	-0-	-3483	-0-	31 1	9 9	287	3	Y	8	86	1		61
12	3937 X	2616	-0-	-1321	-0-	464 1	184 9	1968	3	Y	167	23	1		205
01	3937 X	3345	-0-	-592	-0-	466 1		2879	3	Y	-0-				205
02	4246 X	4246	-0-	-0-	-0-	373 1	140 9	3733	3	Y	127	110	1		222
NBRP EF		WELL #:		1H		RRCID -> 269212		COMPL. DATE 07/26/2013		TOTAL DEPTH		11875 PERF.12210		- 17281	
09	150 N	68	-0-	-82	-0-	55 1	3 4	10	3	Y	-0-				-0-
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	97 1		4	3	Y	-0-				-0-
11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	88 1		18	3	Y	-0-				-0-
12	62 N	51	-0-	-11	-0-	28 1		23	3	Y	-0-				-0-
01	93 N	23	-0-	-70	-0-	15 1	2 4	6	3	Y	-0-				-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-				-0-
ALDERMAN RANCH EF		WELL #:		6H		RRCID -> 269221		COMPL. DATE 02/20/2013		TOTAL DEPTH		9726 PERF. 9710		- 14966	
09	2070 X	584	-0-	-1486	-0-	211 1	8 9	365	3	Y	7				174
10	3286 X	33	-0-	-3253	-0-	9 1		16	3	Y	7	1	1		180
11	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	857 1	8 9	2593	3	Y	124	111	1		193
12	3286 X	2435	-0-	-851	-0-	136 9		1709	3	Y	29	10	1		212
01	2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	694 1	32 9	1862	3	Y	47	60	1		199
02	3360 X	2422	-0-	-938	-0-	880 1	52 9	1622	3	Y	51	76	1		174
CARDEN EF		WELL #:		5H		RRCID -> 269582		COMPL. DATE 01/13/2012		TOTAL DEPTH		9908 PERF.10746		- 16261	
09	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	261 1	21 9	2902	3	Y	19				67
10	2542 X	1423	-0-	-1119	-0-	142 1	4 9	1277	3	Y	4	47	1		24
11	2425 X	2425	-0-	-0-	-0-	238 1	2 9	2185	3	Y	2	15	1		11
12	3286 X	2986	-0-	-300	-0-	570 1		2416	3	Y	-0-	4	1		7
01	3286 X	2174	-0-	-1112	-0-	302 1	10 9	1862	3	Y	9				16
*02	2968 X	2226	-0-	-742	-0-	202 1		2024	3	Y	-0-	8	1		8

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
NBRP EF WELL #: 2H RRCID -> 269795 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 11897 PERF.12201 - 17357														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	660 N	650	-0-	-10	-0-	356 1	66 3	Y			192	139 1		105
						17 4	211 9							
10	1054 N	283	-0-	-771	-0-	86 1	4 3	Y			175	204 1		76
						193 9								
11	510 N	390	-0-	-120	-0-	223 1	46 3	Y			110	122 1		64
						121 9								
12	682 N	90	-0-	-592	-0-	12 1	10 3	Y			62	111 1		15
						68 9								
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	56	48 1		23
02	364 N	161	-0-	-203	-0-	11 1	8 3	Y			129	101 1		51
						142 9								
NBRP EF WELL #: 4H RRCID -> 269797 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 11962 PERF.12412 - 17426														
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BAETZ 'A' EF WELL #: 3H RRCID -> 269941 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 9851 PERF.10290 - 16051														
09	1380 X	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-	2 1		-0-
10	1426 X	836	-0-	-590	-0-	30 1	666 3	Y			127	116 1		11
						140 9								
11	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	59 1	1066 3	Y			147	139 1		19
						162 9								
12	1023 X	1023	-0-	-0-	-0-	49 1	849 3	Y			114	119 1		14
						125 9								
01	915 X	915	-0-	-0-	-0-	56 1	765 3	Y			85	89 1		10
						94 9								
02	1204 N	654	-0-	-550	-0-	34 1	557 3	Y			57	62 1		5
						63 9								
NBR EF WELL #: 2H RRCID -> 270134 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 7435 PERF. N/A														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BAETZ B EF WELL #: 1H RRCID -> 271072 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 9712 PERF.10677 - 17323														
09	7380 X	-0-	-0-	-7380	-0-					Y	-0-			-0-
10	10972 X	10972	-0-	-0-	-0-	461 1	10104 3	Y			370	339 1		31
						407 9								
11	7804 X	7804	-0-	-0-	-0-	378 1	6843 3	Y			530	492 1		69
						583 9								
12	7407 X	7407	-0-	-0-	-0-	369 1	6379 3	Y			599	595 1		73
						659 9								
01	7626 X	6692	-0-	-934	-0-	428 1	5842 3	Y			384	411 1		46
						422 9								
02	9912 X	5597	-0-	-4315	-0-	314 1	5150 3	Y			121	156 1		11
						133 9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
CARDEN WEST EF WELL #: 2H RRCID -> 271084 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 9935 PERF.10231 - 16330														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	2610 X	1383	-0-	-1227	-0-	114 1	1266 3	Y	3					38
10	1684 X	1684	-0-	-0-	-0-	168 1	1505 3	Y	10	27	1			21
11	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	309 1	2837 3	Y	113	13	1			121
12	2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	124 9	2372 3	Y	31	45	1			107
01	1674 X	1070	-0-	-604	-0-	560 1	914 3	Y	7					114
02	3052 X	2649	-0-	-403	-0-	34 9	2377 3	Y	32	61	1			85
						148 1								
						8 9								
						237 1								
						35 9								
BAETZ 'B' EF WELL #: 2H RRCID -> 271093 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9978 - 16480														
09	7290 X	5200	-0-	-2090	-0-	277 1	4852 3	Y	62	56	1			8
10	7533 X	4974	-0-	-2559	-0-	3 4	68 9	Y	246	233	1			21
11	7290 X	5352	-0-	-1938	-0-	205 1	4498 3	Y	278	263	1			36
12	5611 X	5482	-0-	-129	-0-	271 9	4782 3	Y	397	385	1			48
01	5363 X	4197	-0-	-1166	-0-	264 1	4769 3	Y	195	220	1			23
02	4984 X	4868	-0-	-116	-0-	306 9	3710 3	Y	327	320	1			30
						276 1								
						437 9								
						272 1								
						215 9								
						259 1								
						360 9								
CARDEN WEST EF WELL #: 1H RRCID -> 271200 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10221 - 16355														
09	7170 X	2026	-0-	-5144	-0-	166 1	1843 3	Y	15					37
10	6231 X	1163	-0-	-5068	-0-	17 9	1044 3	Y	3	26	1			14
11	2455 X	2455	-0-	-0-	-0-	116 1	2213 3	Y	1	9	1			6
12	2418 X	2376	-0-	-42	-0-	3 9	1922 3	Y	-0-	2	1			4
01	2418 X	2088	-0-	-330	-0-	241 1	1797 3	Y	-0-					4
02	2296 X	1664	-0-	-632	-0-	1 9	1513 3	Y	-0-	2	1			2
						454 1								
						291 1								
						151 1								
NBRP EF WELL #: 3H RRCID -> 271272 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12307 - 17411														
09	630 N	-0-	-0-	-630	-0-			Y	-0-	1	1			-0-
10	248 N	152	-0-	-96	-0-	146 1	6 3	Y	-0-					-0-
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	41 1	9 3	Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-					-0-
02	253 N	253	-0-	-0-	-0-	135 1	101 3	Y	10	6	1			4
						6 4	11 9							

04/16/2026
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 01

PAGE: 1343

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC BAETZ B EF				//CONT.// //CONT.// WELL #:	27135 700 781915 5H	ASSOCIATED RRCID -> 271385		CAPACITY COMPL. DATE 10/21/2013				CNTY: KARNES TOTAL DEPTH 9774 PERF.10338 - 15832			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE		
09	1320 X	612	-0-	-708	-0-	33	1	579	3	Y	-0-		-0-		
10	3596 X	2789	-0-	-807	-0-	122	1	2667	3	Y	-0-		-0-		
11	3570 X	2505	-0-	-1065	-0-	130	1	2360	3	Y	14	12 1	2		
12	3689 X	2551	-0-	-1138	-0-	139	1	2394	3	Y	16	16 1	2		
01	3689 X	2246	-0-	-1443	-0-	153	1	2081	3	Y	11	12 1	1		
02	2520 X	1760	-0-	-760	-0-	101	1	1655	3	Y	4	5 1	-0-		
						15	9								
						18	9								
						12	9								
						4	9								
BAETZ B EF				WELL #:	6H	RRCID -> 271440	COMPL. DATE 10/26/2013				TOTAL DEPTH 9765 PERF.10253 - 15962				
09	3120 X	2183	-0-	-937	-0-	114	1	1990	3	Y	71	62 1	9		
10	2454 X	2454	-0-	-0-	-0-	96	1	2108	3	Y	227	217 1	19		
11	2340 X	2238	-0-	-102	-0-	103	1	1859	3	Y	251	237 1	33		
12	2418 X	2223	-0-	-195	-0-	104	1	1797	3	Y	293	290 1	36		
01	2449 X	1902	-0-	-547	-0-	116	1	1588	3	Y	180	194 1	22		
02	2212 X	1456	-0-	-756	-0-	198	9								
						75	1	1237	3	Y	131	141 1	12		
						144	9								
DISCHER EF				WELL #:	2H	RRCID -> 271459	COMPL. DATE 10/11/2011				TOTAL DEPTH 11814 PERF.12341 - 18314				
09	107 X	107	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	Y	36	141 1	5		
10	403 X	403	-0-	-0-	-0-	40	9								
11	439 X	439	-0-	-0-	-0-	39	1	270	3	Y	85	66 1	24		
12	524 X	524	-0-	-0-	-0-	94	9								
01	153 X	153	-0-	-0-	-0-	18	1	197	3	Y	204	130 1	98		
02	291 X	291	-0-	-0-	-0-	224	9								
						44	1	256	3	Y	204	254 1	48		
						224	9								
						50	1	31	3	Y	65	77 1	36		
						72	9								
						126	1	132	3	Y	11	41 1	6		
						21	4								
DISCHER EF				WELL #:	3H	RRCID -> 271479	COMPL. DATE 01/28/2012				TOTAL DEPTH 11973 PERF.12042 - 18147				
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	119 1	3		
10	434 X	434	-0-	-0-	-0-	54	1	377	3	Y	3	5 1	1		
11	837 X	837	-0-	-0-	-0-	3	9								
12	7162 X	7162	-0-	-0-	-0-	56	1	618	3	Y	148	78 1	71		
01	4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	163	9								
02	4637 X	4637	-0-	-0-	-0-	950	1	5531	3	Y	619	544 1	146		
						681	9								
						2453	1	1497	3	Y	127	203 1	70		
						140	9								
						2059	1	2167	3	Y	59	95 1	34		
						346	4								
						65	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
BAETZ 'A' EF WELL #: 4H RRCID -> 271658 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 9775 - 15215														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CARDEN WEST EF WELL #: 3H RRCID -> 271682 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 9985 PERF.10447 - 15901														
09	4980 X	724	-0-	-4256	-0-	60	1	664	3	Y	-0-			29
10	5146 X	2128	-0-	-3018	-0-	213	1	1914	3	Y	1	21	1	9
						1	9							
11	6253 X	6253	-0-	-0-	-0-	614	1	5639	3	Y	-0-	5	1	4
12	4433 X	3430	-0-	-1003	-0-	655	1	2775	3	Y	-0-	1	1	3
01	4428 X	4428	-0-	-0-	-0-	617	1	3811	3	Y	-0-			3
*02	5824 X	3213	-0-	-2611	-0-	292	1	2921	3	Y	-0-	1	1	2
NBRP EF WELL #: 5H RRCID -> 271898 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 12025 PERF.12301 - 17741														
09	1680 X	13	-0-	-1667	-0-	10	1	2	3	Y	-0-	1	1	-0-
						1	4							
10	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-			-0-
11	1680 X	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	-0-			-0-
12	13 X	13	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	Y	8	6	1	2
						9	9							
01	13 X	4	-0-	-9	-0-	3	1	1	3	Y	-0-	2	1	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
NBRP EF WELL #: 7H RRCID -> 271899 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 12014 PERF.12340 - 18470														
09	3540 X	1335	-0-	-2205	-0-	991	1	183	3	Y	103	82	1	57
						48	4	113	9					
10	4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-					Y	-0-	57	1	-0-
11	3990 X	-0-	-0-	-3990	-0-					Y	-0-			-0-
12	4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-					Y	-0-			-0-
01	1395 X	836	-0-	-559	-0-	474	1	198	3	Y	102	61	1	41
						52	4	112	9					
02	1128 X	1128	-0-	-0-	-0-	539	1	403	3	Y	148	131	1	58
						23	4	163	9					
NBRP EF WELL #: 6H RRCID -> 271900 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 12024 PERF.12414 - 17841														
09	2070 X	1674	-0-	-396	-0-	1163	1	215	3	Y	218	162	1	120
						56	4	240	9					
10	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	2809	1	119	3	Y	229	249	1	100
						252	9							
11	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	2458	1	510	3	Y	272	214	1	158
						299	9							
12	1736 X	1665	-0-	-71	-0-	799	1	647	3	Y	199	310	1	47
						219	9							
01	3193 X	1304	-0-	-1889	-0-	699	1	291	3	Y	215	175	1	87
						77	4	237	9					
02	3052 X	1970	-0-	-1082	-0-	974	1	728	3	Y	205	211	1	81
						42	4	226	9					

04/16/2026
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 01

PAGE: 1345

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC NBRP EF				//CONT.// //CONT.// WELL #:	27135 700 781915 8H	ASSOCIATED RRCID -> 271902	CAPACITY COMPL. DATE 03/28/2014				CNTY: KARNES TOTAL DEPTH 12023 PERF.12565 - 18500								
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-			15	1 1 4	3	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	7	-0-	-24	-0-			7	1			Y	-0-					-0-
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-							Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-							Y	-0-					-0-
01	7	N	-0-	-0-	-7	-0-							Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-

NBR EF						WELL #:	3H	RRCID -> 281458	COMPL. DATE 07/24/2011				TOTAL DEPTH 12339 PERF.12267 - 17358						
09	720	N	509	-0-	-211	-0-		413 20	1 4	76	3	Y	-0-						1
10	930	N	-0-	-0-	-930	-0-							Y	-0-					1
11	1710	N	30	-0-	-1680	-0-		25	1	5	3	Y	-0-						1
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-							Y	104	79	1			26
01	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-		978 107 490	1 4 1	408 119 366	3 9 3	Y	108	89	1				45
02	961	N	961	-0-	-0-	-0-		21	4	84	9	Y	76	90	1				31

NBR EF						WELL #:	4H	RRCID -> 281615	COMPL. DATE 09/21/2011				TOTAL DEPTH 11977 PERF.12460 - 16301						
09	90	N	18	-0-	-72	-0-		14 1	1 4	3	3	Y	-0-						-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-							Y	-0-					-0-
12	3100	N	3675	-0-	575	575		2030	1	1645	3	Y	-0-						-0-
01	1630	N	1055	-0-	-575	-0-		691 76 460	1 4 1	288	3	Y	-0-						-0-
02	824	X	824	-0-	-0-	-0-		20	4	344	3	Y	-0-						-0-

BAETZ 'A' EF						WELL #:	6H	RRCID -> 282230	COMPL. DATE 07/11/2017				TOTAL DEPTH 9814 PERF.10134 - 16130						
09	5670	X	4647	-0-	-1023	-0-		241 3	1 4	4228 175	3 9	Y	159	156	1				20
10	5673	X	4574	-0-	-1099	-0-		194 129	1 9	4251	3	Y	117	127	1				10
11	5520	X	4653	-0-	-867	-0-		237 124	1 9	4292	3	Y	113	108	1				15
12	5704	X	5075	-0-	-629	-0-		271 129	1 9	4675	3	Y	117	118	1				14
01	5704	X	4690	-0-	-1014	-0-		315 77	1 9	4298	3	Y	70	76	1				8
02	4340	X	1975	-0-	-2365	-0-		111 47	1 9	1817	3	Y	43	47	1				4

BAETZ 'A' EF						WELL #:	5H	RRCID -> 282263	COMPL. DATE 06/25/2017				TOTAL DEPTH 9785 PERF.10047 - 16089						
09	2100	X	2049	-0-	-51	-0-		102 1	1 4	1781 165	3 9	Y	150	131	1				19
10	2170	X	2092	-0-	-78	-0-		84 162	1 9	1846	3	Y	147	154	1				12
11	2190	X	1900	-0-	-290	-0-		95 78	1 9	1727	3	Y	71	74	1				9
12	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-		119 220	1 9	2056	3	Y	200	185	1				24
01	2263	X	2157	-0-	-106	-0-		133 205	1 9	1819	3	Y	186	188	1				22
02	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-		124 223	1 9	2027	3	Y	203	207	1				18

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				//CONT.//	781915								
LOCK-BAETZ EF UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	282334	COMPL. DATE	08/10/2017	TOTAL DEPTH	9751	PERF.10276	- 18000
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	AMT	CODE	BALANCE
09	12450 X	9946	-0-	-2504	-0-	537	1	9403	3	Y	-0-		-0-
10	12865 X	6738	-0-	-6127	-0-	292	1	6398	3	Y	44	40 1	4
11	12450 X	6856	-0-	-5594	-0-	353	1	6402	3	Y	92	84 1	12
12	12069 X	12069	-0-	-0-	-0-	647	1	11177	3	Y	223	208 1	27
01	10292 X	4317	-0-	-5975	-0-	289	1	3948	3	Y	73	91 1	9
02	11771 X	11771	-0-	-0-	-0-	665	1	10911	3	Y	177	170 1	16
						195	9						

LOCK-BAETZ A EF UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	282606	COMPL. DATE	06/29/2017	TOTAL DEPTH	9777	PERF.10261	- 17960
09	17458 X	17458	-0-	-0-	-0-	940	1	16463	3	Y	41	36 1	5
10	12263 X	12263	-0-	-0-	-0-	527	1	11541	3	Y	177	167 1	15
11	10080 X	9857	-0-	-223	-0-	507	1	9189	3	Y	146	142 1	19
12	17205 X	9575	-0-	-7630	-0-	511	1	8838	3	Y	205	199 1	25
01	17205 X	118	-0-	-17087	-0-	7	1	94	3	Y	15	38 1	2
02	15540 X	10635	-0-	-4905	-0-	601	1	9863	3	Y	155	143 1	14
						171	9						

CARDEN-BAETZ A EF				WELL #:	2H	RRCID ->	282745	COMPL. DATE	08/10/2017	TOTAL DEPTH	9757	PERF.10226	- 18008
09	11370 X	8074	-0-	-3296	-0-	418	1	7329	3	Y	293	313 1	37
10	11749 X	10030	-0-	-1719	-0-	421	1	9212	3	Y	361	368 1	30
11	12090 X	8408	-0-	-3682	-0-	397	9	7631	3	Y	324	312 1	42
12	12493 X	8919	-0-	-3574	-0-	421	1	7980	3	Y	434	423 1	53
01	12493 X	8860	-0-	-3633	-0-	578	1	7893	3	Y	354	365 1	42
02	9072 X	8726	-0-	-346	-0-	478	1	7844	3	Y	367	376 1	33
						404	9						

CARDEN-BAETZ B EF UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	282841	COMPL. DATE	08/23/2017	TOTAL DEPTH	9819	PERF.10158	- 21073
09	22230 X	18998	-0-	-3232	-0-	990	1	17349	3	Y	589	587 1	74
10	22971 X	19648	-0-	-3323	-0-	830	1	18178	3	Y	582	607 1	49
11	22230 X	18971	-0-	-3259	-0-	962	1	17420	3	Y	535	514 1	70
12	20088 X	18752	-0-	-1336	-0-	1016	1	17563	3	Y	157	208 1	19
01	19654 X	16892	-0-	-2762	-0-	1116	1	15229	3	Y	497	457 1	59
02	17752 X	17625	-0-	-127	-0-	975	1	16001	3	Y	590	596 1	53
						649	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				//CONT.//	781915										
BAETZ EF				WELL #:	4H	RRCID ->	282949	COMPL. DATE	08/28/2017	TOTAL	DEPTH	9682	PERF.10084	- 15789	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14370 X	11421	-0-	-2949	-0-		567	1	9940	3	Y	825	822	1	103
							6	4	908	9					
10	13532 X	13532	-0-	-0-	-0-		549	1	12028	3	Y	868	898	1	73
							955	9							
11	14490 X	12213	-0-	-2277	-0-		593	1	10744	3	Y	796	765	1	104
							876	9							
12	14973 X	11826	-0-	-3147	-0-		602	1	10402	3	Y	747	760	1	91
							822	9							
01	14973 X	9775	-0-	-5198	-0-		638	1	8711	3	Y	387	432	1	46
							426	9							
02	12236 X	10054	-0-	-2182	-0-		549	1	8999	3	Y	460	464	1	42
							506	9							
EVANS EF				WELL #:	2H	RRCID ->	284826	COMPL. DATE	07/20/2018	TOTAL	DEPTH	10110	PERF.10203	- 16682	
09	6980 X	6980	-0-	-0-	-0-		559	1	6005	3	Y	313	317	1	12
							72	4	344	9					
10	6718 X	6718	-0-	-0-	-0-		513	1	5865	3	Y	214	207	1	19
							105	4	235	9					
11	5400 X	3417	-0-	-1983	-0-		273	1	2994	3	Y	83	89	1	13
							59	4	91	9					
12	7223 X	3858	-0-	-3365	-0-		298	1	3297	3	Y	188	184	1	17
							56	4	207	9					
01	7223 X	5187	-0-	-2036	-0-		397	1	4587	3	Y	97	100	1	14
							96	4	107	9					
02	6524 X	3191	-0-	-3333	-0-		277	1	2804	3	Y	47	54	1	7
							58	4	52	9					
EVANS-TX OSAGE EF UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	285323	COMPL. DATE	07/25/2018	TOTAL	DEPTH	9862	PERF.10593	- 17327	
09	5490 X	4560	-0-	-930	-0-		364	1	3910	3	Y	217	224	1	8
							47	4	239	9					
10	5341 X	5341	-0-	-0-	-0-		408	1	4674	3	Y	159	153	1	14
							84	4	175	9					
11	4590 X	3594	-0-	-996	-0-		288	1	3157	3	Y	79	81	1	12
							62	4	87	9					
12	4712 X	3735	-0-	-977	-0-		301	1	3338	3	Y	35	44	1	3
							57	4	39	9					
01	5332 X	4827	-0-	-505	-0-		377	1	4359	3	Y	-0-	3	1	-0-
							91	4							
02	4816 X	4445	-0-	-371	-0-		391	1	3965	3	Y	7	6	1	1
							81	4	8	9					
EVANS EF				WELL #:	12H	RRCID ->	285576	COMPL. DATE	11/27/2018	TOTAL	DEPTH	10096	PERF.10146	- 17118	
09	439 X	439	-0-	-0-	-0-		37	1	394	3	Y	3	3	1	-0-
							5	4	3	9					
10	533 X	533	-0-	-0-	-0-		42	1	482	3	Y	-0-			-0-
							9	4							
11	330 N	233	-0-	-97	-0-		19	1	208	3	Y	2	2	1	-0-
							4	4	2	9					
12	465 N	226	-0-	-239	-0-		16	1	181	3	Y	24	22	1	2
							3	4	26	9					
01	533 N	533	-0-	-0-	-0-		39	1	453	3	Y	28	26	1	4
							10	4	31	9					
02	262 N	262	-0-	-0-	-0-		21	1	215	3	Y	20	21	1	3
							4	4	22	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
EVANS EF 14H														
WELL #: 14H RRCID -> 285973														
COMPL. DATE 11/25/2018 TOTAL DEPTH 10163 PERF.10085 - 17171														
CAPACITY														
CNTY: KARNES														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	BALANCE
09	7350 X	6151	-0-	-1199	-0-	516	1	5547	3	Y	20	56	1	1
						66	4	22	9					
10	8370 X	7058	-0-	-1312	-0-	544	1	6221	3	Y	165	152	1	14
						111	4	182	9					
11	10560 X	7083	-0-	-3477	-0-	571	1	6267	3	Y	111	108	1	17
						123	4	122	9					
12	10912 X	6753	-0-	-4159	-0-	539	1	5977	3	Y	124	130	1	11
						101	4	136	9					
01	10912 X	5450	-0-	-5462	-0-	424	1	4893	3	Y	27	34	1	4
						103	4	30	9					
02	6608 X	-0-	-0-	-6608	-0-					Y	2	6	1	-0-

EVANS EF A														
WELL #: 16H RRCID -> 286132														
COMPL. DATE 11/25/2018 TOTAL DEPTH 10120 PERF.10133 - 17020														
09	6900 X	5731	-0-	-1169	-0-	482	1	5181	3	Y	5	5	1	-0-
						62	4	6	9					
10	5642 X	3752	-0-	-1890	-0-	297	1	3393	3	Y	1	1	1	-0-
						61	4	1	9					
11	7710 X	4614	-0-	-3096	-0-	378	1	4154	3	Y	-0-			-0-
						82	4							
12	7967 X	5819	-0-	-2148	-0-	472	1	5230	3	Y	25	23	1	2
						89	4	28	9					
01	7967 X	6351	-0-	-1616	-0-	488	1	5637	3	Y	98	86	1	14
						118	4	108	9					
02	7283 X	7283	-0-	-0-	-0-	636	1	6445	3	Y	64	68	1	10
						132	4	70	9					

KNOLLE RANCH EF														
WELL #: 1H RRCID -> 288758														
COMPL. DATE 04/06/2019 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10184 - 17782														
09	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	334	1	2582	3	Y	22	22	1	-0-
						68	4	24	9					
10	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	363	1	2806	3	Y	75	70	1	5
						51	4	83	9					
11	4590 X	2860	-0-	-1730	-0-	294	1	2491	3	Y	30	33	1	2
						42	4	33	9					
12	4743 X	2760	-0-	-1983	-0-	341	1	2415	3	Y	1	3	1	-0-
						3	4	1	9					
01	4743 X	2755	-0-	-1988	-0-	354	1	2382	3	Y	17	15	1	2
						19	9							
02	2996 X	2406	-0-	-590	-0-	298	1	2101	3	Y	6	7	1	1
						7	9							

KNOLLE RANCH EF														
WELL #: 3H RRCID -> 288760														
COMPL. DATE 04/06/2019 TOTAL DEPTH 9605 PERF.10185 - 17853														
09	19800 X	19088	-0-	-712	-0-	2125	1	16434	3	Y	85	85	1	2
						435	4	94	9					
10	24273 X	16612	-0-	-7661	-0-	1835	1	14174	3	Y	314	293	1	23
						258	4	345	9					
11	23490 X	14690	-0-	-8800	-0-	1496	1	12689	3	Y	263	269	1	17
						216	4	289	9					
12	24273 X	10486	-0-	-13787	-0-	1266	1	8971	3	Y	216	205	1	28
						11	4	238	9					
01	23994 X	9341	-0-	-14653	-0-	1185	1	7967	3	Y	172	181	1	19
						189	9							
02	17808 X	8164	-0-	-9644	-0-	995	1	7003	3	Y	151	151	1	19
						166	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				//CONT.// 781915									
EVANS TX OSAGE EF A				WELL #: 21H		RRCID -> 289426		COMPL. DATE 04/28/2019		TOTAL DEPTH 10079		PERF.10405 - 17062	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	BALANCE
09	6627 X	6627	-0-	-0-	-0-	558 1	5997 3	Y	-0-				-0-
10	6318 X	6318	-0-	-0-	-0-	72 4	5716 3	Y	-0-				-0-
11	9510 X	5425	-0-	-4085	-0-	500 1	4878 3	Y	6	5	1	1	
12	9827 X	5661	-0-	-4166	-0-	102 4	5076 3	Y	37	35	1	3	
01	9827 X	6216	-0-	-3611	-0-	444 1	5575 3	Y	37	35	1	5	
02	6188 X	3778	-0-	-2410	-0-	96 4	3338 3	Y	38	37	1	6	
						458 1	42 9						
						86 4							
						117 4							
						330 1							
						68 4							
KNOLLE RANCH EF				WELL #: 2H		RRCID -> 289581		COMPL. DATE 04/06/2019		TOTAL DEPTH 9658		PERF.10280 - 17786	
09	6540 X	3910	-0-	-2630	-0-	407 1	3149 3	Y	246	257	1	4	
10	8556 X	5640	-0-	-2916	-0-	83 4	4572 3	Y	357	335	1	26	
11	10711 X	10711	-0-	-0-	-0-	592 1	8810 3	Y	647	632	1	41	
12	10044 X	8730	-0-	-1314	-0-	83 4	7249 3	Y	408	397	1	52	
01	10044 X	7594	-0-	-2450	-0-	1039 1	6303 3	Y	322	338	1	36	
02	9996 X	9887	-0-	-109	-0-	150 4	8471 3	Y	194	206	1	24	
						1023 1							
						9 4							
						937 1							
						354 9							
						1203 1							
						213 9							
EVANS EF A				WELL #: 24H		RRCID -> 289754		COMPL. DATE 05/01/2019		TOTAL DEPTH 10254		PERF.10499 - 17161	
09	5178 X	5178	-0-	-0-	-0-	436 1	4686 3	Y	-0-			-0-	
10	5268 X	5268	-0-	-0-	-0-	56 4	4765 3	Y	2	2	1	-0-	
11	8490 X	2308	-0-	-6182	-0-	416 1	2064 3	Y	14	12	1	2	
12	8773 X	4078	-0-	-4695	-0-	85 4	3682 3	Y	2	4	1	-0-	
01	8773 X	4404	-0-	-4369	-0-	188 1	3976 3	Y	1	1	1	-0-	
02	4844 X	2414	-0-	-2430	-0-	41 4	2157 3	Y	-0-			-0-	
						332 1							
						62 4							
						344 1							
						83 4							
						213 1							
						44 4							
EVANS TX OSAGE EF A				WELL #: 23H		RRCID -> 289915		COMPL. DATE 05/02/2019		TOTAL DEPTH 10166		PERF.10499 - 17181	
09	13350 X	12663	-0-	-687	-0-	1064 1	11432 3	Y	27	39	1	1	
10	14039 X	14039	-0-	-0-	-0-	137 4	12519 3	Y	184	169	1	16	
11	14130 X	11434	-0-	-2696	-0-	1094 1	10132 3	Y	164	155	1	25	
12	14601 X	12176	-0-	-2425	-0-	224 4	10922 3	Y	75	93	1	7	
01	14601 X	12031	-0-	-2570	-0-	923 1	10862 3	Y	-0-	7	1	-0-	
02	12684 X	11006	-0-	-1678	-0-	199 4	9833 3	Y	-0-			-0-	
						986 1							
						185 4							
						941 1							
						228 4							
						971 1							
						202 4							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														CNTY: KARNES	
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC															
EVANS EF A															
WELL #: 22H RRCID -> 289947															
COMPL. DATE 04/30/2019															
TOTAL DEPTH 10251 PERF.10499 - 17287															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	8907 X	8907	-0-	-0-	-0-	748	1	8043	3	Y	18	26	1		1
						96	4	20	9						
10	8246 X	8246	-0-	-0-	-0-	650	1	7443	3	Y	18	17	1		2
						133	4	20	9						
11	12120 X	6961	-0-	-5159	-0-	570	1	6258	3	Y	9	10	1		1
						123	4	10	9						
12	12524 X	7530	-0-	-4994	-0-	606	1	6711	3	Y	90	83	1		8
						114	4	99	9						
01	12524 X	7665	-0-	-4859	-0-	595	1	6869	3	Y	52	53	1		7
						144	4	57	9						
02	8316 X	6616	-0-	-1700	-0-	581	1	5890	3	Y	22	26	1		3
						121	4	24	9						
CRISP EF															
WELL #: 1H RRCID -> 291820															
COMPL. DATE 02/16/2020															
TOTAL DEPTH 9535 PERF.10000 - 17919															
09	8430 X	6355	-0-	-2075	-0-	311	1	5413	3	Y	526	521	1		40
						52	4	579	9						
10	8711 X	3702	-0-	-5009	-0-	176	1	3078	3	Y	363	376	1		27
						49	4	399	9						
11	7470 X	-0-	-0-	-7470	-0-					Y	-0-	27	1		-0-
12	6045 X	-0-	-0-	-6045	-0-					Y	-0-				-0-
01	6045 X	59	-0-	-5986	-0-	1	1	14	3	Y	40	35	1		5
						44	9								
02	5460 X	3567	-0-	-1893	-0-	163	1	2746	3	Y	582	547	1		40
						18	4	640	9						
CRISP EF															
WELL #: 2H RRCID -> 291841															
COMPL. DATE 02/19/2020															
TOTAL DEPTH 9841 PERF.10000 - 17854															
09	6420 X	3478	-0-	-2942	-0-	162	1	2820	3	Y	426	435	1		31
						27	4	469	9						
10	4402 X	1909	-0-	-2493	-0-	91	1	1587	3	Y	187	204	1		14
						25	4	206	9						
11	3930 X	-0-	-0-	-3930	-0-					Y	-0-	14	1		-0-
12	3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-					Y	1	1	1		-0-
01	3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-					Y	40	35	1		5
02	3108 X	1295	-0-	-1813	-0-	52	1	870	3	Y	334	317	1		22
						6	4	367	9						
CRISP EF															
WELL #: 3H RRCID -> 291842															
COMPL. DATE 02/19/2020															
TOTAL DEPTH 9566 PERF.10052 - 17956															
09	7890 X	5685	-0-	-2205	-0-	285	1	4962	3	Y	355	354	1		28
						47	4	391	9						
10	6386 X	3628	-0-	-2758	-0-	179	1	3135	3	Y	240	249	1		19
						50	4	264	9						
11	5790 X	-0-	-0-	-5790	-0-					Y	-0-	19	1		-0-
12	5611 X	-0-	-0-	-5611	-0-					Y	-0-				-0-
01	5611 X	-0-	-0-	-5611	-0-					Y	-0-				-0-
02	5068 X	1981	-0-	-3087	-0-	104	1	1759	3	Y	96	88	1		8
						12	4	106	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC BRIGGS-KNOLLE EF B														
//CONT.// 27135 700 WELL #: 2H					ASSOCIATED					CAPACITY				
					RRCID -> 292272					COMPL. DATE 08/13/2021				
										TOTAL DEPTH 9777				
										PERF. 9675 - 20668				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	19170 X	11123	-0-	-8047	-0-	1176	1	9092	3	Y	558	586	1	10
						241	4	614	9					
10	19809 X	11467	-0-	-8342	-0-	1171	1	9043	3	Y	990	928	1	72
						164	4	1089	9					
11	14250 X	11772	-0-	-2478	-0-	1115	1	9456	3	Y	945	957	1	60
						161	4	1040	9					
12	13454 X	11256	-0-	-2198	-0-	1249	1	8853	3	Y	1039	966	1	133
						11	4	1143	9					
01	13454 X	12636	-0-	-818	-0-	1539	1	10350	3	Y	679	735	1	77
						747	9							
02	11451 X	11451	-0-	-0-	-0-	1302	1	9162	3	Y	897	862	1	112
						987	9							
BRIGGS-KNOLLE EF C														
WELL #: 3H					RRCID -> 292280					COMPL. DATE 08/08/2021				
										TOTAL DEPTH 9702				
										PERF. 9645 - 16921				
09	8580 X	5807	-0-	-2773	-0-	569	1	4398	3	Y	658	661	1	12
						116	4	724	9					
10	8184 X	5777	-0-	-2407	-0-	575	1	4437	3	Y	622	589	1	45
						81	4	684	9					
11	7680 X	5409	-0-	-2271	-0-	500	1	4245	3	Y	538	549	1	34
						72	4	592	9					
12	6386 X	4805	-0-	-1581	-0-	520	1	3685	3	Y	541	506	1	69
						5	4	595	9					
01	6386 X	4869	-0-	-1517	-0-	572	1	3844	3	Y	412	435	1	46
						453	9							
02	5432 X	4487	-0-	-945	-0-	481	1	3387	3	Y	563	539	1	70
						619	9							
BRIGGS-KNOLLE EF D														
WELL #: 4H					RRCID -> 292405					COMPL. DATE 08/09/2021				
										TOTAL DEPTH 9754				
										PERF. 9600 - 16985				
09	11070 X	7960	-0-	-3110	-0-	780	1	6027	3	Y	903	1041	1	16
						160	4	993	9					
10	11439 X	7605	-0-	-3834	-0-	747	1	5771	3	Y	893	844	1	65
						105	4	982	9					
11	12720 X	7913	-0-	-4807	-0-	729	1	6184	3	Y	814	827	1	52
						105	4	895	9					
12	9672 X	8429	-0-	-1243	-0-	920	1	6520	3	Y	892	830	1	114
						8	4	981	9					
01	9672 X	8519	-0-	-1153	-0-	978	1	6580	3	Y	874	889	1	99
						961	9							
02	7420 X	7061	-0-	-359	-0-	783	1	5513	3	Y	695	707	1	87
						765	9							
BRIGGS-KNOLLE EF E														
WELL #: 5H					RRCID -> 292406					COMPL. DATE 08/08/2021				
										TOTAL DEPTH 9701				
										PERF. 9675 - 16922				
09	9180 X	3368	-0-	-5812	-0-	315	1	2436	3	Y	502	574	1	9
						65	4	552	9					
10	9486 X	3990	-0-	-5496	-0-	375	1	2894	3	Y	607	572	1	44
						53	4	668	9					
11	9180 X	4098	-0-	-5082	-0-	371	1	3148	3	Y	477	491	1	30
						54	4	525	9					
12	4867 X	3779	-0-	-1088	-0-	387	1	2743	3	Y	587	542	1	75
						3	4	646	9					
01	4867 X	3789	-0-	-1078	-0-	414	1	2786	3	Y	535	550	1	60
						589	9							
02	3836 X	3251	-0-	-585	-0-	343	1	2415	3	Y	448	452	1	56
						493	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				//CONT.//	781915								
BRIGGS-KNOLLE EF G				WELL #:	7H	RRCID ->	292751	COMPL. DATE	08/01/2021	TOTAL	DEPTH	9731	PERF. 9650 - 17045
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	8280 X	5973	-0-	-2307	-0-	475 1	3672 3	Y	1572	1793 1			28
						97 4	1729 9						
10	8556 X	6316	-0-	-2240	-0-	535 1	4131 3	Y	1432	1356 1			104
						75 4	1575 9						
11	8280 X	4945	-0-	-3335	-0-	379 1	3211 3	Y	1182	1211 1			75
						55 4	1300 9						
12	6541 X	6282	-0-	-259	-0-	571 1	4048 3	Y	1507	1390 1			192
						5 4	1658 9						
01	6324 X	5789	-0-	-535	-0-	568 1	3818 3	Y	1275	1323 1			144
						1403 9							
02	5712 X	4607	-0-	-1105	-0-	414 1	2913 3	Y	1164	1163 1			145
						1280 9							

BRIGGS-KNOLLE EF F				WELL #:	6H	RRCID ->	293098	COMPL. DATE	08/14/2021	TOTAL	DEPTH	9832	PERF. 9750 - 20721
09	12540 X	10659	-0-	-1881	-0-	1077 1	8327 3	Y	941	926 1			17
						220 4	1035 9						
10	12958 X	12641	-0-	-317	-0-	1344 1	10379 3	Y	663	632 1			48
						189 4	729 9						
11	11850 X	11850	-0-	-0-	-0-	1075 1	9118 3	Y	1365	1327 1			86
						155 4	1502 9						
12	11958 X	11958	-0-	-0-	-0-	1322 1	9368 3	Y	1142	1082 1			146
						12 4	1256 9						
01	12648 X	12582	-0-	-66	-0-	1437 1	9663 3	Y	1347	1341 1			152
						1482 9							
02	11424 X	10810	-0-	-614	-0-	1177 1	8281 3	Y	1229	1228 1			153
						1352 9							

EVANS-TX OSAGE EF UNIT				WELL #:	7H	RRCID ->	293684	COMPL. DATE	05/26/2022	TOTAL	DEPTH	9938	PERF.10576 - 17803
09	29700 X	-0-	-0-	-29700	-0-			Y	-0-				-0-
10	25169 X	25169	-0-	-0-	-0-	1967 1	22511 3	Y	262	239 1			23
						403 4	288 9						
11	29634 X	29634	-0-	-0-	-0-	2394 1	26284 3	Y	400	363 1			60
						516 4	440 9						
12	29045 X	29045	-0-	-0-	-0-	2321 1	25716 3	Y	520	533 1			47
						436 4	572 9						
01	26229 X	26229	-0-	-0-	-0-	2018 1	23307 3	Y	377	370 1			54
						489 4	415 9						
02	27664 X	21989	-0-	-5675	-0-	1908 1	19332 3	Y	320	326 1			48
						397 4	352 9						

EVANS-TX OSAGE EF UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	293685	COMPL. DATE	05/23/2022	TOTAL	DEPTH	9891	PERF.10496 - 17698
09	26820 X	19219	-0-	-7601	-0-	1602 1	17221 3	Y	173	199 1			7
						206 4	190 9						
10	21514 X	19091	-0-	-2423	-0-	1489 1	17042 3	Y	232	219 1			20
						305 4	255 9						
11	19980 X	17682	-0-	-2298	-0-	1421 1	15604 3	Y	318	290 1			48
						307 4	350 9						
12	20916 X	20916	-0-	-0-	-0-	1664 1	18437 3	Y	456	463 1			41
						313 4	502 9						
01	20646 X	20600	-0-	-46	-0-	1560 1	18013 3	Y	590	546 1			85
						378 4	649 9						
02	17948 X	17070	-0-	-878	-0-	1487 1	15066 3	Y	189	246 1			28
						309 4	208 9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				//CONT.//	781915										
EVANS-TX OSAGE EF UNIT				WELL #:	5H	RRCID ->	293686	COMPL. DATE	05/24/2022	TOTAL	DEPTH	9875	PERF.10485 - 17685		
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	29830 X	29830	-0-	-0-	-0-		2466	1	26499	3	Y	498	486	1	19
							317	4	548	9					
10	21610 X	21610	-0-	-0-	-0-		1666	1	19066	3	Y	487	464	1	42
							342	4	536	9					
11	16936 X	16936	-0-	-0-	-0-		1340	1	14715	3	Y	538	499	1	81
							289	4	592	9					
12	30814 X	22384	-0-	-8430	-0-		1742	1	19307	3	Y	916	915	1	82
							327	4	1008	9					
01	30814 X	20992	-0-	-9822	-0-		1569	1	18121	3	Y	838	800	1	120
							380	4	922	9					
02	27832 X	17016	-0-	-10816	-0-		1433	1	14514	3	Y	701	716	1	105
							298	4	771	9					

EVANS EF				WELL #:	6H	RRCID ->	294346	COMPL. DATE	03/24/2023	TOTAL	DEPTH	10102	PERF.10145 - 17158		
09	22320 X	16757	-0-	-5563	-0-		1369	1	14713	3	Y	454	474	1	18
							176	4	499	9					
10	20026 X	15943	-0-	-4083	-0-		1227	1	14045	3	Y	381	366	1	33
							252	4	419	9					
11	17220 X	11920	-0-	-5300	-0-		934	1	10253	3	Y	484	444	1	73
							201	4	532	9					
12	17794 X	9289	-0-	-8505	-0-		735	1	8150	3	Y	242	293	1	22
							138	4	266	9					
01	17794 X	8570	-0-	-9224	-0-		654	1	7557	3	Y	183	179	1	26
							158	4	201	9					
02	15652 X	8473	-0-	-7179	-0-		731	1	7405	3	Y	168	169	1	25
							152	4	185	9					

EVANS EF				WELL #:	4H	RRCID ->	294348	COMPL. DATE	03/22/2023	TOTAL	DEPTH	10139	PERF.10176 - 17322		
09	19440 X	18971	-0-	-469	-0-		1530	1	16442	3	Y	729	777	1	28
							197	4	802	9					
10	20522 X	18041	-0-	-2481	-0-		1382	1	15817	3	Y	508	492	1	44
							283	4	559	9					
11	19860 X	15100	-0-	-4760	-0-		1222	1	13415	3	Y	181	198	1	27
							264	4	199	9					
12	20522 X	16985	-0-	-3537	-0-		1360	1	15076	3	Y	266	269	1	24
							256	4	293	9					
01	19871 X	15762	-0-	-4109	-0-		1181	1	13637	3	Y	598	536	1	86
							286	4	658	9					
02	17696 X	15083	-0-	-2613	-0-		1272	1	12888	3	Y	599	595	1	90
							264	4	659	9					

EVANS EF				WELL #:	8H	RRCID ->	294349	COMPL. DATE	03/22/2023	TOTAL	DEPTH	10112	PERF.10100 - 17297		
09	24630 X	19591	-0-	-5039	-0-		1587	1	17051	3	Y	681	731	1	26
							204	4	749	9					
10	22289 X	18914	-0-	-3375	-0-		1453	1	16632	3	Y	483	467	1	42
							298	4	531	9					
11	20790 X	18081	-0-	-2709	-0-		1433	1	15730	3	Y	554	513	1	83
							309	4	609	9					
12	21018 X	14937	-0-	-6081	-0-		1179	1	13066	3	Y	427	472	1	38
							222	4	470	9					
01	21018 X	15670	-0-	-5348	-0-		1189	1	13725	3	Y	425	402	1	61
							288	4	468	9					
02	18284 X	13092	-0-	-5192	-0-		1121	1	11352	3	Y	351	359	1	53
							233	4	386	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
WASHBURN RANCH 02 A														
WELL #: 74H RRCID -> 299206 COMPL. DATE 01/05/2025 TOTAL DEPTH 10973 PERF.11175 - 25130														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
09	155640 X	114473	-0-	-41167	-0-	2429	1	94703	3	Y	14426	14563	0	431
						1472	4	15869	9					
10	160828 X	98454	-0-	-62374	-0-	2351	1	79804	3	Y	13391	13009	0	813
						1569	4	14730	9					
11	151260 X	91420	-0-	-59840	-0-	3075	1	73320	3	Y	12057	12548	0	322
						1762	4	13263	9					
12	138105 X	112705	-0-	-25400	-0-	4434	1	93213	3	Y	11964	11952	0	334
						1898	4	13160	9					
01	123039 X	103381	-0-	-19658	-0-	4652	1	85472	3	Y	10395	10260	0	469
						1822	4	11435	9					
02	100240 X	87205	-0-	-13035	-0-	4408	1	73163	3	Y	8187	8295	0	361
						628	4	9006	9					
WASHBURN RANCH 02 B														
WELL #: 75H RRCID -> 299207 COMPL. DATE 01/06/2025 TOTAL DEPTH 10907 PERF.11089 - 24992														
09	131940 X	99483	-0-	-32457	-0-	2133	1	83172	3	Y	11714	11858	0	350
						1293	4	12885	9					
10	136338 X	88606	-0-	-47732	-0-	2161	1	73379	3	Y	10566	10275	0	641
						1443	4	11623	9					
11	122040 X	75791	-0-	-46249	-0-	2584	1	61610	3	Y	9197	9592	0	246
						1480	4	10117	9					
12	126108 X	76067	-0-	-50041	-0-	2970	1	62434	3	Y	8538	8545	0	239
						1271	4	9392	9					
01	126108 X	69894	-0-	-56214	-0-	3103	1	57006	3	Y	7791	7678	0	352
						1215	4	8570	9					
02	76188 X	58682	-0-	-17506	-0-	2921	1	48472	3	Y	6248	6324	0	276
						416	4	6873	9					
WASHBURN RANCH 02 C														
WELL #: 76H RRCID -> 299208 COMPL. DATE 01/05/2025 TOTAL DEPTH 10998 PERF.11074 - 21507														
09	168390 X	124736	-0-	-43654	-0-	2721	1	106088	3	Y	12980	13120	0	388
						1649	4	14278	9					
10	174003 X	112310	-0-	-61693	-0-	2812	1	95459	3	Y	11056	10773	0	671
						1877	4	12162	9					
11	148260 X	96913	-0-	-51347	-0-	3403	1	81151	3	Y	9463	9881	0	253
						1950	4	10409	9					
12	133083 X	91018	-0-	-42065	-0-	3613	1	75954	3	Y	9004	9005	0	252
						1547	4	9904	9					
01	128898 X	86900	-0-	-41998	-0-	3956	1	72676	3	Y	7926	7820	0	358
						1549	4	8719	9					
02	98280 X	72742	-0-	-25538	-0-	3712	1	61602	3	Y	6272	6353	0	277
						529	4	6899	9					
WASHBURN RANCH 02 D														
WELL #: 77H RRCID -> 299209 COMPL. DATE 01/05/2025 TOTAL DEPTH 10902 PERF.11061 - 24776														
09	154890 X	105145	-0-	-49745	-0-	2116	1	82496	3	Y	17501	17615	0	523
						1282	4	19251	9					
10	160053 X	100193	-0-	-59860	-0-	2287	1	77641	3	Y	17035	16524	0	1034
						1526	4	18739	9					
11	154890 X	113249	-0-	-41641	-0-	3797	1	90552	3	Y	15204	15832	0	406
						2176	4	16724	9					
12	139810 X	106477	-0-	-33333	-0-	4179	1	87847	3	Y	11511	11595	0	322
						1789	4	12662	9					
01	124155 X	102228	-0-	-21927	-0-	4628	1	85018	3	Y	9791	9671	0	442
						1812	4	10770	9					
02	99064 X	82188	-0-	-16876	-0-	4169	1	69189	3	Y	7487	7599	0	330
						594	4	8236	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				//CONT.//	781915								
WASHBURN RANCH 02 F				WELL #:	79H	RRCID ->	299210	COMPL. DATE	01/03/2025	TOTAL	DEPTH	10925	PERF.11062 - 24711
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	BALANCE
									M	PROD	AMT	CODE	
09	141030 X	84585	-0-	-56445	-0-	1846	1	71980	3	Y	8764	8851 0	262
						1119	4	9640	9				
10	138725 X	77550	-0-	-61175	-0-	1926	1	65382	3	Y	8143	7911 0	494
						1285	4	8957	9				
11	129540 X	68558	-0-	-60982	-0-	2393	1	57069	3	Y	7023	7329 0	188
						1371	4	7725	9				
12	116002 X	70083	-0-	-45919	-0-	2795	1	58766	3	Y	6659	6661 0	186
						1197	4	7325	9				
01	102796 X	64193	-0-	-38603	-0-	2896	1	53209	3	Y	6322	6223 0	285
						1134	4	6954	9				
02	67788 X	54438	-0-	-13350	-0-	2749	1	45617	3	Y	5164	5221 0	228
						392	4	5680	9				

WASHBURN RANCH 02				WELL #:	80H	RRCID ->	299211	COMPL. DATE	01/03/2025	TOTAL	DEPTH	11005	PERF.11036 - 24811
09	166800 X	106811	-0-	-59989	-0-	2225	1	86768	3	Y	14973	15107 0	447
						1348	4	16470	9				
10	172360 X	98807	-0-	-73553	-0-	2342	1	79500	3	Y	14002	13599 0	850
						1563	4	15402	9				
11	148200 X	98258	-0-	-49942	-0-	3283	1	78296	3	Y	13453	13944 0	359
						1881	4	14798	9				
12	135687 X	120116	-0-	-15571	-0-	4712	1	99063	3	Y	13022	13017 0	364
						2017	4	14324	9				
01	125333 X	109422	-0-	-15911	-0-	4917	1	90326	3	Y	11140	11001 0	503
						1925	4	12254	9				
02	99680 X	91041	-0-	-8639	-0-	4592	1	76208	3	Y	8715	8834 0	384
						654	4	9587	9				

WASHBURN RANCH 02				WELL #:	81H	RRCID ->	299212	COMPL. DATE	01/04/2025	TOTAL	DEPTH	10896	PERF.11154 - 24548
09	137430 X	85455	-0-	-51975	-0-	1860	1	72529	3	Y	9035	9122 0	270
						1127	4	9939	9				
10	129270 X	78215	-0-	-51055	-0-	1937	1	65745	3	Y	8401	8161 0	510
						1292	4	9241	9				
11	125100 X	71145	-0-	-53955	-0-	2486	1	59276	3	Y	7235	7552 0	193
						1424	4	7959	9				
12	114979 X	72090	-0-	-42889	-0-	2882	1	60592	3	Y	6711	6716 0	188
						1234	4	7382	9				
01	101153 X	67039	-0-	-34114	-0-	3023	1	55543	3	Y	6626	6515 0	299
						1184	4	7289	9				
02	69020 X	56290	-0-	-12730	-0-	2834	1	47040	3	Y	5465	5523 0	241
						404	4	6012	9				

WASHBURN RANCH 02 E				WELL #:	78H	RRCID ->	299846	COMPL. DATE	01/03/2025	TOTAL	DEPTH	11011	PERF.11143 - 24631
09	156210 X	123947	-0-	-32263	-0-	2723	1	106174	3	Y	12182	12304 0	364
						1650	4	13400	9				
10	161417 X	114617	-0-	-46800	-0-	2875	1	97604	3	Y	11108	10798 0	674
						1919	4	12219	9				
11	156210 X	100331	-0-	-55879	-0-	3525	1	84068	3	Y	9744	10158 0	260
						2020	4	10718	9				
12	162936 X	94765	-0-	-68171	-0-	3734	1	78492	3	Y	9946	9928 0	278
						1598	4	10941	9				
01	147281 X	91439	-0-	-55842	-0-	4105	1	75409	3	Y	9380	9235 0	423
						1607	4	10318	9				
02	99680 X	79445	-0-	-20235	-0-	4009	1	66527	3	Y	7580	7669 0	334
						571	4	8338	9				

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				//CONT.//	781915								
WASHBURN RANCH 02				WELL #:	14H	RRCID ->	300204	COMPL. DATE	05/04/2023	TOTAL	DEPTH	10150	PERF.10245 - 18756
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	CODE	BALANCE
09	38400 X	24624	-0-	-13776	-0-	487	1	18972	3	Y	4430	4464 0	64
						292	4	4873	9				
10	39680 X	12485	-0-	-27195	-0-	272	1	9237	3	Y	2540	2450 0	154
						182	4	2794	9				
11	38400 X	9927	-0-	-28473	-0-	291	1	6940	3	Y	2299	2392 0	61
						167	4	2529	9				
12	9625 X	9625	-0-	-0-	-0-	315	1	6621	3	Y	2322	2318 0	65
						135	4	2554	9				
01	32736 X	7243	-0-	-25493	-0-	258	1	4747	3	Y	1943	1920 0	88
						101	4	2137	9				
02	22988 X	8768	-0-	-14220	-0-	347	1	5754	3	Y	2380	2363 0	105
						49	4	2618	9				

WASHBURN RANCH 02				WELL #:	15H	RRCID ->	300211	COMPL. DATE	05/05/2023	TOTAL	DEPTH	10361	PERF.10305 - 18261
09	0 W	18807	-0-	18807	276716	378	1	14723	3	Y	3163	3287 0	47
						227	4	3479	9				
10	0 W	9111	-0-	9111	285827	210	1	7123	3	Y	1489	1446 0	90
						140	4	1638	9				
11	0 W	8380	-0-	8380	294207	270	1	6449	3	Y	1369	1422 0	37
						155	4	1506	9				
12	0 W	7918	-0-	7918	302125	281	1	5910	3	Y	1461	1457 0	41
						120	4	1607	9				
01	0 W	6130	-0-	6130	308255	245	1	4506	3	Y	1166	1154 0	53
						96	4	1283	9				
02	0 W	6325	-0-	6325	314580	277	1	4603	3	Y	1277	1274 0	56
						40	4	1405	9				

ADAMEK UNIT A				WELL #:	2H	RRCID ->	300212	COMPL. DATE	02/27/2024	TOTAL	DEPTH	12521	PERF.12785 - 19316
09	100200 X	20131	-0-	-80069	-0-	794	1	11465	3	Y	6640	6663 1	75
						568	4	7304	9				
10	103540 X	10968	-0-	-92572	-0-	508	1	6611	3	Y	3450	3397 1	128
						54	4	3795	9				
11	100200 X	10064	-0-	-90136	-0-	519	1	5920	3	Y	3270	3270 1	128
						28	4	3597	9				
12	10113 X	10113	-0-	-0-	-0-	524	1	5759	3	Y	3468	3540 1	56
						15	4	3815	9				
01	24304 X	9924	-0-	-14380	-0-	532	1	6129	3	Y	2920	2913 1	63
						51	4	3212	9				
02	18788 X	9145	-0-	-9643	-0-	1184	1	4797	3	Y	2871	2812 1	122
						6	4	3158	9				

WASHBURN RANCH 02				WELL #:	E 65H	RRCID ->	300284	COMPL. DATE	02/06/2020	TOTAL	DEPTH	10191	PERF.10450 - 16431
09	18480 X	6404	-0-	-12076	-0-	149	1	5804	3	Y	329	332 0	5
						89	4	362	9				
10	19096 X	2869	-0-	-16227	-0-	77	1	2625	3	Y	135	132 0	8
						18	4	149	9				
11	18480 X	689	-0-	-17791	-0-	26	1	610	3	Y	40	47 0	1
						9	4	44	9				
12	653 X	653	-0-	-0-	-0-	27	1	570	3	Y	44	44 0	1
						8	4	48	9				
01	8618 X	3050	-0-	-5568	-0-	149	1	2737	3	Y	105	101 0	5
						48	4	116	9				
02	5964 X	1362	-0-	-4602	-0-	76	1	1260	3	Y	18	22 0	1
						6	4	20	9				

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
WASHBURN RANCH 02														
WELL #: E 66H														
RRCID -> 300855														
COMPL. DATE 02/03/2020														
TOTAL DEPTH 10134														
PERF. 10335 - 16433														
CNTY: KARNES														
M 0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
*09	2036 X	2036	-0-	-0-	-0-	44 1	1718 3	Y	225	242	0		19	
						26 4	248 9							
*10	111 X	111	-0-	-0-	-0-	3 1	94 3	Y	11	10	0		20	
						2 4	12 9							
*11	1652 X	1652	-0-	-0-	-0-	57 1	1369 3	Y	175	191	0		4	
						33 4	193 9							
*12	2184 X	2184	-0-	-0-	-0-	78 1	1646 3	Y	397	390	0		11	
						23 4	437 9							
*01	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	115 1	2107 3	Y	921	890	0		42	
						37 4	1013 9							
*02	1516 X	1516	-0-	-0-	-0-	40 1	656 3	Y	743	752	0		33	
						3 4	817 9							
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY														
BURNS RANCH														
WELL #: 65H														
RRCID -> 290934														
COMPL. DATE 07/24/2018														
TOTAL DEPTH 8210														
PERF. 8308 - 16155														
09 DLQ G-10		401	-0-	401	401	284 3	3 4	Y	104	109	1		1	
						114 9								
10 DLQ G-10		660	-0-	660	1061	445 3	8 4	Y	188	186	1		3	
						207 9								
11 1848 X		787	-0-	-1061	-0-	479 3	12 4	Y	269	268	1		4	
						296 9								
12 1097 X		1097	-0-	-0-	-0-	684 3	21 4	Y	356	353	1		7	
						392 9								
01 1178 N		1178	-0-	-0-	-0-	798 3	8 4	Y	338	336	1		9	
						372 9								
02 1330 X		1330	-0-	-0-	-0-	929 3	4 4	Y	361	362	1		8	
						397 9								
SEAL LEHMAN A UNIT														
WELL #: 200H														
RRCID -> 291229														
COMPL. DATE 07/05/2018														
TOTAL DEPTH 8167														
PERF. 8350 - 15585														
09 DLQ G-10		2225	-0-	2225	3566	1784 3	441 9	Y	401	358	1		60	
						1434 3	365 9	Y	332	356	1		36	
10 DLQ G-10		1799	-0-	1799	5365	1434 3	365 9	Y	332	356	1		36	
						1269 3	463 9	Y	421	422	1		35	
11 7097 X		1732	-0-	-5365	-0-	1011 3	326 9	Y	296	299	1		32	
						1011 3	326 9	Y	296	299	1		32	
12 1337 X		1337	-0-	-0-	-0-	1152 3	417 9	Y	379	369	1		42	
						1152 3	417 9	Y	379	369	1		42	
01 2294 X		1569	-0-	-725	-0-	1296 3	215 9	Y	195	208	1		29	
						1296 3	215 9	Y	195	208	1		29	
02 1624 N		1511	-0-	-113	-0-	1296 3	215 9	Y	195	208	1		29	
						1296 3	215 9	Y	195	208	1		29	
SEAL LEHMAN A UNIT														
WELL #: 23H														
RRCID -> 291230														
COMPL. DATE 06/22/2018														
TOTAL DEPTH 8187														
PERF. 8347 - 15804														
09 DLQ G-10		1370	-0-	1370	4200	1080 3	290 9	Y	264	248	1		41	
						1405 3	477 9	Y	434	431	1		44	
10 DLQ G-10		1882	-0-	1882	6082	1405 3	477 9	Y	434	431	1		44	
						1156 3	418 9	Y	380	391	1		33	
11 7656 X		1574	-0-	-6082	-0-	1156 3	418 9	Y	380	391	1		33	
						1134 3	715 9	Y	650	618	1		65	
12 1849 X		1849	-0-	-0-	-0-	1134 3	715 9	Y	650	618	1		65	
						1221 3	551 9	Y	501	508	1		58	
01 1798 N		1772	-0-	-26	-0-	1221 3	551 9	Y	501	508	1		58	
						938 3	519 9	Y	472	466	1		64	
02 1708 X		1457	-0-	-251	-0-	938 3	519 9	Y	472	466	1		64	
						938 3	519 9	Y	472	466	1		64	
WRIGHT RANCH														
WELL #: B 3H														
RRCID -> 291232														
COMPL. DATE 10/25/2011														
TOTAL DEPTH 8164														
PERF. 8430 - 13551														
09 DLQ G-10		503	-0-	503	1206	22 1	288 3	Y	175	182	1		41	
						193 9								
10 DLQ G-10		424	-0-	424	1630	13 1	170 3	Y	219	241	1		19	
						241 9								
11 DLQ G-10		587	-0-	587	2217	14 1	241 3	Y	302	287	1		34	
						332 9								
12 2815 N		598	-0-	-2217	-0-	36 1	235 3	Y	297	289	1		42	
						327 9								
01 434 N		375	-0-	-59	-0-	26 1	50 3	Y	272	273	1		41	
						299 9								
02 364 N		359	-0-	-5	-0-	7 1	98 3	Y	231	239	1		33	
						254 9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY//CONT.// 844344														
WRIGHT RANCH WELL #: C 7H RRCID -> 291233 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8846 - 14222														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	289	-0-	289	1095	14	1	192	3	Y	75	103	1	23
10	DLQ G-10	712	-0-	712	1807	83	9	369	3	Y	285	285	1	23
11	DLQ G-10	364	-0-	364	2171	314	9	157	3	Y	180	182	1	21
12	2486 N	315	-0-	-2171	-0-	198	9	95	3	Y	186	181	1	26
01	682 N	194	-0-	-488	-0-	15	1	23	3	Y	145	149	1	22
02	336 N	235	-0-	-101	-0-	205	9	69	3	Y	145	147	1	20
						11	1							
						160	9							
						6	1							
						160	9							
CONNELL-WRIGHT A UNIT WELL #: 150H RRCID -> 291253 COMPL. DATE 10/25/2017 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8661 - 15899														
09	DLQ G-10	1220	-0-	1220	2268	9	1	569	3	Y	584	567	1	56
10	DLQ G-10	1058	-0-	1058	3326	642	9	520	3	Y	479	457	1	58
11	4605 X	1279	-0-	-3326	-0-	11	1	704	3	Y	503	483	1	63
12	1290 X	1290	-0-	-0-	-0-	527	9	696	3	Y	527	502	1	67
01	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	22	1	537	3	Y	487	443	1	85
02	1148 N	341	-0-	-807	-0-	553	9	166	3	Y	157	181	1	47
						14	1							
						580	9							
						7	1							
						536	9							
						2	1							
						173	9							
CONNELL-WRIGHT A UNIT WELL #: 163H RRCID -> 291254 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8733 - 15939														
09	DLQ G-10	4649	-0-	4649	8506	58	1	3813	3	Y	707	725	1	72
10	DLQ G-10	3669	-0-	3669	12175	778	9	3055	3	Y	505	512	1	65
11	14996 X	2821	-0-	-12175	-0-	58	1	2311	3	Y	405	416	1	54
12	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	556	9	3291	3	Y	249	267	1	36
01	4742 X	4742	-0-	-0-	-0-	64	1	4187	3	Y	458	414	1	80
02	4340 X	3319	-0-	-1021	-0-	446	9	2719	3	Y	503	464	1	119
						57	1							
						274	9							
						51	1							
						504	9							
						47	1							
						553	9							
CONNELL-WRIGHT B UNIT WELL #: 152H RRCID -> 291264 COMPL. DATE 10/30/2017 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8620 - 15813														
09	DLQ G-10	1446	-0-	1446	2541	12	1	796	3	Y	580	577	1	57
10	DLQ G-10	1234	-0-	1234	3775	638	9	733	3	Y	443	444	1	56
11	4707 X	932	-0-	-3775	-0-	14	1	511	3	Y	369	376	1	49
12	667 X	667	-0-	-0-	-0-	487	9	308	3	Y	322	327	1	44
01	631 N	631	-0-	-0-	-0-	15	1	399	3	Y	206	210	1	40
02	868 N	618	-0-	-250	-0-	406	9	277	3	Y	306	275	1	71
						5	1							
						354	9							
						5	1							
						227	9							
						4	1							
						337	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY//CONT.// 844344														
CONNELL-WRIGHT B UNIT WELL #: 151H RRCID -> 291265 COMPL. DATE 10/29/2017 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 8675 - 15880														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	1380	-0-	1380	2484	10 684	1 9	686	3	Y	622	618	1	61
10	DLQ G-10	861	-0-	861	3345	9 408	1 9	444	3	Y	371	383	1	49
11	4425 X	1080	-0-	-3345	-0-	15 529	1 9	536	3	Y	481	469	1	61
12	728 X	728	-0-	-0-	-0-	6 421	1 9	301	3	Y	383	392	1	52
01	558 N	506	-0-	-52	-0-	2 309	1 9	195	3	Y	281	279	1	54
02	952 N	662	-0-	-290	-0-	5 365	1 9	292	3	Y	332	307	1	79
CRAWFORD RANCH B UNIT WELL #: 31H RRCID -> 291266 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7990 - 16745														
09	DLQ G-10	1461	-0-	1461	2607	1220 3	241 9	Y	219	236	1	26		
10	DLQ G-10	1260	-0-	1260	3867	974 3	286 9	Y	260	260	1	26		
11	DLQ G-10	1253	-0-	1253	5120	970 3	283 9	Y	257	256	1	27		
12	6346 X	1226	-0-	-5120	-0-	933 3	293 9	Y	266	259	1	34		
01	1519 X	996	-0-	-523	-0-	736 3	260 9	Y	236	243	1	27		
02	1372 X	1137	-0-	-235	-0-	955 3	182 9	Y	165	160	1	32		
BURNS RANCH WELL #: 62H RRCID -> 291289 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8316 - 16220														
09	DLQ G-10	4327	-0-	4327	4327	3717 3	39 4	Y	519	518	1	6		
10	DLQ G-10	5434	-0-	5434	9761	4904 3	94 4	Y	396	396	1	6		
11	15180 X	5419	-0-	-9761	-0-	4766 3	123 4	Y	482	480	1	8		
12	2314 X	2314	-0-	-0-	-0-	530 3	41 4	Y	377	378	1	7		
01	5425 X	609	-0-	-4816	-0-	415 3	5 4	Y	152	155	1	4		
02	5068 X	288	-0-	-4780	-0-	437 3	1 4	Y	114	115	1	3		
BURNS RANCH WELL #: 70H RRCID -> 291298 COMPL. DATE 10/17/2016 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 8235 - 16143														
09	DLQ G-10	2115	-0-	2115	2115	1825 3	18 4	Y	247	247	1	3		
10	DLQ G-10	2113	-0-	2113	4228	272 3	33 4	Y	189	189	1	3		
11	6452 X	2224	-0-	-4228	-0-	1872 3	53 4	Y	255	254	1	4		
12	2176 X	2176	-0-	-0-	-0-	208 3	46 4	Y	218	218	1	4		
01	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	1890 3	18 4	Y	267	264	1	7		
02	2044 N	2033	-0-	-11	-0-	281 3	8 4	Y	243	244	1	6		

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY//CONT.// 844344 BURNS RANCH														
//CONT.// 27135 700				ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES		
WELL #: 181H				RRCID -> 291554				COMPL. DATE 04/17/2018				TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8028 - 13876		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	726	-0-	726	726	414 3	308 9	4 4	Y	280	282 1			3
10	DLQ G-10	661	-0-	661	1387	336 3	320 9	5 4	Y	291	289 1			5
11	2030 X	643	-0-	-1387	-0-	286 3	347 9	10 4	Y	315	315 1			5
12	1198 X	1198	-0-	-0-	-0-	587 3	594 9	17 4	Y	540	535 1			10
01	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	928 3	618 9	10 4	Y	562	557 1			15
02	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	989 3	641 9	5 4	Y	583	585 1			13

BURNS RANCH WELL #: 63H RRCID -> 291555 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8326 - 16196														
09	DLQ G-10	1123	-0-	1123	1123	946 3	169 9	8 4	Y	154	155 1			2
10	DLQ G-10	1069	-0-	1069	2192	813 3	242 9	14 4	Y	220	218 1			4
11	3322 X	1130	-0-	-2192	-0-	790 3	317 9	23 4	Y	288	287 1			5
12	1185 X	1185	-0-	-0-	-0-	845 3	318 9	22 4	Y	289	288 1			6
01	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	866 3	432 9	6 4	Y	393	389 1			10
02	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	733 3	377 9	4 4	Y	343	345 1			8

BURNS RANCH WELL #: 64H RRCID -> 291556 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8288 - 16135														
09	DLQ G-10	1143	-0-	1143	1143	874 3	261 9	8 4	Y	237	236 1			3
10	DLQ G-10	1027	-0-	1027	2170	780 3	233 9	14 4	Y	212	212 1			3
11	3149 X	979	-0-	-2170	-0-	711 3	241 9	27 4	Y	219	218 1			4
12	1195 X	1195	-0-	-0-	-0-	733 3	439 9	23 4	Y	399	395 1			8
01	553 N	553	-0-	-0-	-0-	397 3	151 9	5 4	Y	137	141 1			4
02	924 N	1	-0-	-923	-0-	1 3			Y	-0-				4

WRIGHT RANCH WELL #: A 2H RRCID -> 291675 COMPL. DATE 11/18/2011 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8405 - 13527														
09	DLQ G-10	625	-0-	625	1220	16 1	387 9	222 3	Y	352	321 1			71
10	DLQ G-10	614	-0-	614	1834	20 1	333 9	261 3	Y	303	347 1			27
11	DLQ G-10	366	-0-	366	2200	12 1	213 9	141 3	Y	194	198 1			23
12	2467 N	267	-0-	-2200	-0-	10 1	200 9	57 3	Y	182	179 1			26
01	694 N	694	-0-	-0-	-0-	23 1	623 9	48 3	Y	566	515 1			77
02	795 N	795	-0-	-0-	-0-	16 1	602 9	177 3	Y	547	548 1			76

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) TIDAL PETROLEUM, INC. STS														
//CONT.//		27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES						
WELL #:		2H		RRCID -> 265231		COMPL. DATE 09/16/2022		TOTAL DEPTH 11164		PERF.11850 - 14301				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE				COND PROD		* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE		EOM BALANCE		
09	5940 X	1628	-0-	-4312	-0-	1088	2	540	9	Y	491	491	1	206
10	3565 X	1645	-0-	-1920	-0-	1171	2	474	9	Y	431	399	1	238
11	2190 X	119	-0-	-2071	-0-	89	2	30	9	Y	27	192	1	73
12	3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	2785	2	481	9	Y	437	32	1	478
01	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	2111	2	682	9	Y	620	704	1	394
*02	2304 X	2304	-0-	-0-	-0-	1751	2	553	9	Y	503	384	1	513

TRINITY OPERATING (USG), LLC LONGHORN A EAGLE FORD POOLED UT														
WELL #:		870209		RRCID -> 296935		COMPL. DATE 02/21/2019		TOTAL DEPTH 7758		PERF. 7758 - 17694				
09	5370 X	5036	-0-	-334	-0-	127	1	4262	3	Y	556	559	1	86
						35	4	612	9					
10	5549 X	5465	-0-	-84	-0-	376	1	3319	3	Y	756	668	1	173
						938	4	832	9				1 8	
11	5600 X	5600	-0-	-0-	-0-	389	1	3878	3	Y	757	720	1	209
						500	4	833	9					
12	5586 X	5586	-0-	-0-	-0-	378	1	4436	3	Y	507	619	1	97
						214	4	558	9					
01	5697 X	5697	-0-	-0-	-0-	948	1	3949	3	Y	566	528	1	134
						177	4	623	9				1 8	
02	5236 X	4816	-0-	-420	-0-	729	1	3499	3	Y	492	519	1	107
						47	4	541	9					

LONGHORN A EAGLE FORD POOLED UT														
WELL #:		A102H		RRCID -> 296936		COMPL. DATE 02/25/2019		TOTAL DEPTH 7434		PERF. 7668 - 18322				
09	4740 X	4165	-0-	-575	-0-	101	1	3389	3	Y	588	550	1	91
						28	4	647	9					
10	4836 X	3898	-0-	-938	-0-	277	1	2449	3	Y	436	427	1	100
						692	4	480	9					
11	4680 X	4273	-0-	-407	-0-	294	1	2933	3	Y	607	540	1	167
						378	4	668	9					
12	4836 X	4234	-0-	-602	-0-	272	1	3193	3	Y	559	619	1	107
						154	4	615	9					
01	4309 X	3992	-0-	-317	-0-	666	1	2773	3	Y	390	405	1	92
						124	4	429	9					
02	3976 X	3898	-0-	-78	-0-	586	1	2813	3	Y	419	420	1	91
						38	4	461	9					

MARTINEZ NORTH D														
WELL #:		101H		RRCID -> 296939		COMPL. DATE 09/10/2019		TOTAL DEPTH 7355		PERF. 7738 - 17530				
09	9891 X	9891	-0-	-0-	-0-	672	1	8381	3	Y	762	780	1	32
						838	9							
10	9738 X	9738	-0-	-0-	-0-	1229	1	7693	3	Y	742	699	1	75
						816	9							
11	9180 X	8854	-0-	-326	-0-	1192	1	6673	3	Y	657	684	1	48
						266	4	723	9					
12	10230 X	9197	-0-	-1033	-0-	896	1	7342	3	Y	700	682	1	66
						189	4	770	9					
01	10230 X	9279	-0-	-951	-0-	699	1	7826	3	Y	681	698	1	49
						5	4	749	9					
02	9576 X	9576	-0-	-0-	-0-	2083	1	6733	3	Y	682	673	1	58
						10	4	750	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209														
LONGHORN A EAGLE FORD POOLED UT WELL #: A104H RRCID -> 296940 COMPL. DATE 02/24/2019 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 7732 - 18020														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	5640 X	5111	-0-	-529	-0-	122 1	4083 3	Y	793	783	1			123
						34 4	872 9							
10	5828 X	4513	-0-	-1315	-0-	301 1	2656 3	Y	732	687	1			168
						751 4	805 9							
11	5640 X	5271	-0-	-369	-0-	348 1	3465 3	Y	919	834	1			253
						447 4	1011 9							
12	5766 X	4322	-0-	-1444	-0-	260 1	3047 3	Y	789	891	1			151
						147 4	868 9							
01	5270 X	4140	-0-	-1130	-0-	636 1	2650 3	Y	668	661	1			158
						119 4	735 9							
02	4928 X	3856	-0-	-1072	-0-	544 1	2611 3	Y	605	632	1			131
						35 4	666 9							
MARTINEZ NORTH D WELL #: 103H RRCID -> 296941 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7723 - 20029														
09	8310 X	7435	-0-	-875	-0-	504 1	6287 3	Y	585	597	1			25
						644 9								
10	9140 X	9140	-0-	-0-	-0-	1157 1	7242 3	Y	674	631	1			68
						741 9								
11	7860 X	7741	-0-	-119	-0-	1046 1	5859 3	Y	548	576	1			40
						233 4	603 9							
12	7936 X	7454	-0-	-482	-0-	721 1	5903 3	Y	616	598	1			58
						152 4	678 9							
01	9145 X	7485	-0-	-1660	-0-	557 1	6240 3	Y	622	635	1			45
						4 4	684 9							
02	8260 X	7068	-0-	-1192	-0-	1536 1	4963 3	Y	511	513	1			43
						7 4	562 9							
MARTINEZ SOUTH D WELL #: 104H RRCID -> 296942 COMPL. DATE 02/21/2020 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7932 - 18248														
09	6990 X	6930	-0-	-60	-0-	458 1	5707 3	Y	695	695	1			29
						765 9								
10	7285 X	6712	-0-	-573	-0-	829 1	5192 3	Y	628	593	1			64
						691 9								
11	7050 X	6497	-0-	-553	-0-	848 1	4756 3	Y	640	657	1			47
						189 4	704 9							
12	7285 X	6551	-0-	-734	-0-	622 1	5090 3	Y	644	630	1			61
						131 4	708 9							
01	7161 X	6172	-0-	-989	-0-	468 1	5240 3	Y	418	449	1			30
						4 4	460 9							
02	6412 X	5035	-0-	-1377	-0-	1105 1	3572 3	Y	321	324	1			27
						5 4	353 9							
MARTINEZ SOUTH D WELL #: 105H RRCID -> 296943 COMPL. DATE 01/12/2025 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7833 - 18149														
09	6570 X	4219	-0-	-2351	-0-	258 1	3210 3	Y	683	688	1			29
						751 9								
10	6789 X	4251	-0-	-2538	-0-	479 1	2999 3	Y	703	661	1			71
						773 9								
11	4560 X	3962	-0-	-598	-0-	479 1	2681 3	Y	632	657	1			46
						107 4	695 9							
12	4371 X	3970	-0-	-401	-0-	345 1	2836 3	Y	651	636	1			61
						73 4	716 9							
01	4371 X	3979	-0-	-392	-0-	269 1	3013 3	Y	632	648	1			45
						2 4	695 9							
02	3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	719 1	2322 3	Y	570	567	1			48
						3 4	627 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) TRINITY OPERATING (USG), LLC WHITWELL G															//CONT.// 27135 700 //CONT.// 870209 WELL #: 121H															ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: KARNES																													
															RRCID -> 296948															COMPL. DATE 10/31/2019															TOTAL DEPTH 6420															PERF. 7030 - 18812																													
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																																																																					
09	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-		63	1	475	3	Y	945	956	1				166																																																																						
								438	4	1040	9																																																																														
10	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-		77	1	421	3	Y	1039	1051	1				154																																																																						
								459	4	1143	9																																																																														
11	1694	X	1694	-0-	-0-	-0-		118	1	409	3	Y	655	395	1				414																																																																						
								446	4	721	9																																																																														
12	1958	X	1958	-0-	-0-	-0-		164	1	437	3	Y	677	720	1				371																																																																						
								612	4	745	9																																																																														
01	7270	X	7270	-0-	-0-	-0-		820	1	1732	3	Y	1220	1129	1				462																																																																						
								3376	4	1342	9																																																																														
02	7132	X	7132	-0-	-0-	-0-		1020	1	2256	3	Y	1118	700	1				880																																																																						
								2626	4	1230	9																																																																														

LONGHORN A EAGLE FORD POOLED UT															WELL #: A103H															RRCID -> 297019															COMPL. DATE 02/26/2019															TOTAL DEPTH 7111															PERF. 7663 - 17971														
09	4440	X	3471	-0-	-969	-0-		83	1	2784	3	Y	528	518	1				82																																																																						
								23	4	581	9																																																																														
10	4588	X	3439	-0-	-1149	-0-		237	1	2093	3	Y	471	445	1				108																																																																						
								591	4	518	9																																																																														
11	4440	X	3201	-0-	-1239	-0-		219	1	2186	3	Y	467	446	1				129																																																																						
								282	4	514	9																																																																														
12	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-		227	1	2660	3	Y	548	572	1				105																																																																						
								128	4	603	9																																																																														
01	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-		576	1	2401	3	Y	663	611	1				157																																																																						
								108	4	729	9																																																																														
02	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-		562	1	2698	3	Y	607	632	1				132																																																																						
								36	4	668	9																																																																														

MARTINEZ NORTH D															WELL #: 102H															RRCID -> 297194															COMPL. DATE 10/19/2025															TOTAL DEPTH 7372															PERF. 7557 - 18969														
09	10200	X	2175	-0-	-8025	-0-		149	1	1854	3	Y	156	175	1				7																																																																						
								172	9																																																																																
10	9765	X	3558	-0-	-6207	-0-		442	1	2767	3	Y	317	292	1				32																																																																						
								349	9																																																																																
11	9000	X	6766	-0-	-2234	-0-		902	1	5082	3	Y	528	521	1				39																																																																						
								201	4	581	9																																																																														
12	8618	X	7087	-0-	-1531	-0-		691	1	5660	3	Y	537	525	1				51																																																																						
								145	4	591	9																																																																														
01	7859	X	7859	-0-	-0-	-0-		604	1	6759	3	Y	446	465	1				32																																																																						
								5	4	491	9																																																																														
02	6675	X	6675	-0-	-0-	-0-		1460	1	4717	3	Y	446	440	1				38																																																																						
								7	4	491	9																																																																														

DERBY SOUTH H															WELL #: 139H															RRCID -> 297214															COMPL. DATE 07/24/2019															TOTAL DEPTH 7397															PERF. 7367 - 17917														
09	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-		2026	1	1880	3	Y	966	1015	1				104																																																																						
								91	4	1063	9																																																																														
10	5115	X	4654	-0-	-461	-0-		1595	1	2243	3	Y	651	664	1				91																																																																						
								100	4	716	9																																																																														
11	4950	X	4578	-0-	-372	-0-		1739	1	2032	3	Y	706	743	1				54																																																																						
								30	4	777	9																																																																														
12	5115	X	4208	-0-	-907	-0-		1804	1	1478	3	Y	805	799	1				60																																																																						
								40	4	886	9																																																																														
01	5115	X	4729	-0-	-386	-0-		3525	1	261	3	Y	685	661	1				84																																																																						
								189	4	754	9																																																																														
02	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-		2760	1	1400	3	Y	595	606	1				73																																																																						
								75	4	655	9																																																																														

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) TRINITY OPERATING (USG), LLC DERBY SOUTH C																			
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES //CONT.// 870209 WELL #: 112H RRCID -> 297250 COMPL. DATE 08/07/2019 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7398 - 19277																			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
09	6240 X	6207	-0-	-33	-0-	2370 857	1 4	2281 699	3 9	Y	635	674	1			186			
10	6579 X	6579	-0-	-0-	-0-	1790 1209	1 4	2686 894	3 9	Y	813	737	1			262			
11	6310 X	6310	-0-	-0-	-0-	2148 871	1 4	2565 726	3 9	Y	660	730	1			192			
12	6510 X	6401	-0-	-109	-0-	1974 1889	1 4	1890 648	3 9	Y	589	677	1			104			
01	6572 X	5841	-0-	-731	-0-	302 4676	1 4	222 641	3 9	Y	583	549	1			138			
02	5936 X	5374	-0-	-562	-0-	2278 1103	1 4	1234 759	3 9	Y	690	684	1			144			

MARTINEZ SOUTH D															WELL #:	106H	RRCID -> 297262	COMPL. DATE 02/29/2020	TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7753 - 18035
09	3870 X	3831	-0-	-39	-0-	226 790	1 9	2815	3	Y	718	740	1			30			
10	3999 X	3996	-0-	-3	-0-	424 916	1 9	2656	3	Y	833	779	1			84			
11	3870 X	3672	-0-	-198	-0-	418 93	1 4	2340 821	3 9	Y	746	775	1			55			
12	3999 X	3832	-0-	-167	-0-	312 66	1 4	2566 888	3 9	Y	807	786	1			76			
01	3999 X	3818	-0-	-181	-0-	230 2	1 4	2573 1013	3 9	Y	921	931	1			66			
02	3500 X	3060	-0-	-440	-0-	583 3	1 4	1885 589	3 9	Y	535	556	1			45			

MARTINEZ SOUTH C															WELL #:	102H	RRCID -> 297558	COMPL. DATE 02/29/2020	TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7683 - 20022
09	6000 X	5696	-0-	-304	-0-	395 375	1 9	4926	3	Y	341	351	1			14			
10	6200 X	6101	-0-	-99	-0-	782 425	1 9	4894	3	Y	386	361	1			39			
11	5899 X	5899	-0-	-0-	-0-	788 176	1 4	4414 521	3 9	Y	474	478	1			35			
12	6069 X	6069	-0-	-0-	-0-	588 124	1 4	4830 527	3 9	Y	479	469	1			45			
01	6107 X	6011	-0-	-96	-0-	453 4	1 4	5071 483	3 9	Y	439	452	1			32			
02	5516 X	5395	-0-	-121	-0-	1163 5	1 4	3759 468	3 9	Y	425	421	1			36			

MARTINEZ B															WELL #:	101H	RRCID -> 297560	COMPL. DATE 09/03/2020	TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7650 - 17912
09	7380 X	5266	-0-	-2114	-0-	321 948	1 9	3997	3	Y	862	814	1			94			
10	7626 X	5254	-0-	-2372	-0-	581 1	1 4	3635 1037	3 9	Y	943	967	1			70			
11	7080 X	3360	-0-	-3720	-0-	383 67	1 4	2126 784	3 9	Y	713	715	1			68			
12	5456 X	3072	-0-	-2384	-0-	235 910	1 9	1927	3	Y	827	834	1			61			
01	5456 X	3471	-0-	-1985	-0-	218 1	1 4	2439 813	3 9	Y	739	760	1			40			
02	4928 X	2553	-0-	-2375	-0-	383 18	1 4	1246 906	3 9	Y	824	798	1			66			

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) TRINITY OPERATING (USG), LLC MARTINEZ B															//CONT.// 27135 700 //CONT.// 870209 WELL #: 102H			ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES		
															RRCID -> 297561				COMPL. DATE 09/03/2020		TOTAL DEPTH 7288		PERF. 7648 - 14641			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE									
09	6829 X	6829	-0-	-0-	-0-			467 1	5824 3		Y		489	462 1			53									
10	9056 X	9056	-0-	-0-	-0-			538 9																		
11	8126 X	8126	-0-	-0-	-0-			1166 1	7295 3		Y		539	552 1			40									
12	9841 X	9841	-0-	-0-	-0-			2 4	593 9																	
01	8576 X	8576	-0-	-0-	-0-			1109 1	6260 3		Y		512	503 1			49									
02	8482 X	8482	-0-	-0-	-0-			194 4	563 9																	
								996 1	8156 3		Y		626	629 1			46									
								689 9																		
								656 1	7342 3		Y		522	539 1			29									
								4 4	574 9																	
								1815 1	5859 3		Y		656	632 1			53									
								86 4	722 9																	
MARTINEZ NORTH C					WELL #: 103H	RRCID -> 297563		COMPL. DATE 09/09/2020		TOTAL DEPTH 7199		PERF. 7633 - 19028														
09	10050 X	8531	-0-	-1519	-0-			578 1	7207 3		Y		678	690 1			29									
10	10137 X	8879	-0-	-1258	-0-			746 9																		
11	9660 X	8688	-0-	-972	-0-			1130 1	7071 3		Y		616	583 1			62									
12	9424 X	9003	-0-	-421	-0-			678 9																		
01	9026 X	9026	-0-	-0-	-0-			1159 1	6539 3		Y		665	678 1			49									
02	8021 X	8021	-0-	-0-	-0-			258 4	732 9																	
								887 1	7260 3		Y		608	600 1			57									
								187 4	669 9																	
								669 1	7492 3		Y		782	783 1			56									
								5 4	860 9																	
								1733 1	5602 3		Y		616	620 1			52									
								8 4	678 9																	
MARTINEZ NORTH C					WELL #: 104H	RRCID -> 297564		COMPL. DATE 09/10/2020		TOTAL DEPTH 7151		PERF. 7530 - 20156														
09	8370 X	8160	-0-	-210	-0-			515 1	6423 3		Y		1111	1136 1			47									
10	8649 X	8022	-0-	-627	-0-			1222 9																		
11	8509 X	8509	-0-	-0-	-0-			947 1	5929 3		Y		1042	983 1			106									
12	8432 X	8211	-0-	-221	-0-			1146 9																		
01	8432 X	8194	-0-	-238	-0-			1082 1	6082 3		Y		1004	1036 1			74									
02	7952 X	7844	-0-	-108	-0-			241 4	1104 9																	
								752 1	6167 3		Y		1031	1008 1			97									
								158 4	1134 9																	
								552 1	6183 3		Y		1323	1325 1			95									
								4 4	1455 9																	
								1496 1	4835 3		Y		1369	1348 1			116									
								7 4	1506 9																	
MARTINEZ NORTH C					WELL #: 105H	RRCID -> 297565		COMPL. DATE 10/23/2023		TOTAL DEPTH 7358		PERF. 7576 - 19185														
09	14940 X	8616	-0-	-6324	-0-			563 1	7020 3		Y		939	965 1			40									
10	15221 X	7693	-0-	-7528	-0-			1033 9																		
11	10800 X	6567	-0-	-4233	-0-			922 1	5768 3		Y		912	860 1			92									
12	11160 X	5632	-0-	-5528	-0-			1003 9																		
01	11160 X	5120	-0-	-6040	-0-			846 1	4733 3		Y		726	765 1			53									
02	8036 X	5281	-0-	-2755	-0-			189 4	799 9																	
								519 1	4246 3		Y		689	677 1			65									
								109 4	758 9																	
								362 1	4051 3		Y		640	659 1			46									
								3 4	704 9																	
								1066 1	3445 3		Y		695	682 1			59									
								5 4	765 9																	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) TRINITY OPERATING (USG), LLC CRIMSON ALLOCATION #1														
//CONT.// 27135 700 //CONT.// 870209 WELL #: B100H					ASSOCIATED					CAPACITY				
					RRCID -> 297628					COMPL. DATE 11/02/2018				
										TOTAL DEPTH 7154				
										PERF. 7392 - 17056				
										CNTY: KARNES				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	2430 X	1925	-0-	-505	-0-	252	1	1387	3	Y	260	221	1	110
						286	9							
10	2325 N	1922	-0-	-403	-0-	256	1	1379	3	Y	261	260	1	111
						287	9							
11	2010 N	1730	-0-	-280	-0-	187	1	1269	3	Y	249	261	1	99
						274	9							
12	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	251	1	1533	3	Y	265	263	1	101
						292	9							
01	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	21	1	1784	3	Y	246	243	1	104
						271	9							
02	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1628	3	266	9	Y	242	253	1	93
CRIMSON ALLOCATION #18														
WELL #: A101H					RRCID -> 297682					COMPL. DATE 07/16/2021				
										TOTAL DEPTH 7220				
										PERF. 7497 - 13218				
09	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	289	1	1589	3	Y	267	224	1	113
						294	9							
10	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	321	1	1723	3	Y	262	264	1	111
						288	9							
11	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	207	1	1418	3	Y	248	261	1	98
						273	9							
12	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	223	1	1362	3	Y	259	258	1	99
						285	9							
01	1798 N	533	-0-	-1265	-0-	268	3	265	9	Y	241	238	1	102
02	1764 N	337	-0-	-1427	-0-	69	3	268	9	Y	244	252	1	94
CRIMSON ALLOCATION #2														
WELL #: B101H					RRCID -> 297683					COMPL. DATE 11/02/2018				
										TOTAL DEPTH 7154				
										PERF. 7460 - 17653				
09	3000 N	4198	-0-	1198	2160	601	1	3304	3	Y	266	232	1	113
						293	9							
10	3100 N	3828	-0-	728	2888	554	1	2987	3	Y	261	263	1	111
						287	9							
11	6597 X	3709	-0-	-2888	-0-	442	1	2988	3	Y	254	264	1	101
						279	9							
12	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	408	1	2499	3	Y	265	265	1	101
						292	9							
01	2108 X	1097	-0-	-1011	-0-	7	1	819	3	Y	246	243	1	104
						271	9							
02	3920 X	3327	-0-	-593	-0-	3062	3	265	9	Y	241	252	1	93
CRIMSON ALLOCATION #3														
WELL #: B102H					RRCID -> 297685					COMPL. DATE 11/02/2018				
										TOTAL DEPTH 7153				
										PERF. 7460 - 17241				
09	2250 N	1717	-0-	-533	-0-	219	1	1204	3	Y	267	227	1	113
						294	9							
10	2139 N	1855	-0-	-284	-0-	241	1	1327	3	Y	261	263	1	111
						287	9							
11	1740 N	1289	-0-	-451	-0-	115	1	897	3	Y	252	263	1	100
						277	9							
12	1767 N	1643	-0-	-124	-0-	177	1	1172	3	Y	267	265	1	102
						294	9							
01	1860 N	1536	-0-	-324	-0-	1271	3	265	9	Y	241	241	1	102
02	1204 N	-0-	-0-	-1204	-0-					Y	231	244	1	89

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) TRINITY OPERATING (USG), LLC CRIMSON ALLOCATION #5														
//CONT.// 27135 700 //CONT.// 870209 WELL #: C104H					ASSOCIATED					CAPACITY				
					RRCID -> 297686					COMPL. DATE 11/08/2018				
										TOTAL DEPTH 7244				
										PERF. 7504 - 18248				
										CNTY: KARNES				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	2280 X	2170	-0-	-110	-0-	263 1	455 9	1452 3	Y		414	415 1		52
10	2449 X	2166	-0-	-283	-0-	265 1	470 9	1431 3	Y		427	419 1		60
11	2370 X	2144	-0-	-226	-0-	208 1	529 9	1407 3	Y		481	487 1		54
12	2449 X	2224	-0-	-225	-0-	235 1	550 9	1439 3	Y		500	487 1		67
01	2387 X	2172	-0-	-215	-0-	20 1	8 4	1586 3	Y		507	470 1		104
02	2016 X	1794	-0-	-222	-0-	1267 3	497 9	30 4	Y		452	478 1		78
CRIMSON ALLOCATION #10														
WELL #: E109H					RRCID -> 297688					COMPL. DATE 11/26/2019				
										TOTAL DEPTH 7287				
										PERF. 7538 - 17232				
09	7230 X	5285	-0-	-1945	-0-	760 1	341 9	4184 3	Y		310	311 1		39
10	7471 X	4893	-0-	-2578	-0-	691 1	495 9	3707 3	Y		450	426 1		63
11	7140 X	4680	-0-	-2460	-0-	548 1	424 9	3708 3	Y		385	405 1		43
12	7378 X	4200	-0-	-3178	-0-	523 1	474 9	3203 3	Y		431	416 1		58
01	6541 X	3707	-0-	-2834	-0-	40 1	15 4	3121 3	Y		483	442 1		99
02	4928 X	3206	-0-	-1722	-0-	2656 3	487 9	63 4	Y		443	466 1		76
CRIMSON ALLOCATION #8														
WELL #: D107H					RRCID -> 297689					COMPL. DATE 11/25/2019				
										TOTAL DEPTH 7293				
										PERF. 7430 - 16559				
09	9630 X	9570	-0-	-60	-0-	1343 1	850 9	7377 3	Y		773	753 1		97
10	11017 X	11017	-0-	-0-	-0-	1588 1	897 9	8532 3	Y		815	798 1		114
11	10290 X	9953	-0-	-337	-0-	1185 1	766 9	8002 3	Y		696	732 1		78
12	10633 X	7922	-0-	-2711	-0-	1016 1	608 9	6298 3	Y		553	557 1		74
01	11005 X	6441	-0-	-4564	-0-	72 1	27 4	5768 3	Y		522	489 1		107
02	9324 X	6923	-0-	-2401	-0-	6265 3	508 9	150 4	Y		462	490 1		79
CRIMSON ALLOCATION #9														
WELL #: D108H					RRCID -> 297690					COMPL. DATE 11/29/2019				
										TOTAL DEPTH 7203				
										PERF. 7451 - 16533				
09	7230 X	3571	-0-	-3659	-0-	420 1	847 9	2304 3	Y		770	744 1		97
10	6758 X	2965	-0-	-3793	-0-	357 1	692 9	1916 3	Y		629	638 1		88
11	4530 X	2978	-0-	-1552	-0-	305 1	620 9	2053 3	Y		564	589 1		63
12	3689 X	2835	-0-	-854	-0-	315 1	591 9	1929 3	Y		537	528 1		72
01	3689 X	2616	-0-	-1073	-0-	25 1	10 4	1998 3	Y		530	493 1		109
02	3332 X	2190	-0-	-1142	-0-	1636 3	516 9	38 4	Y		469	497 1		81

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) TRINITY OPERATING (USG), LLC CRIMSON ALLOCATION 4														
//CONT.// 27135 700 //CONT.// 870209 WELL #: C103H					ASSOCIATED					CAPACITY				
					RRCID -> 297691					COMPL. DATE 11/08/2018				
										TOTAL DEPTH 7256				
										PERF. 7499 - 18456				
										CNTY: KARNES				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	4080 X	2684	-0-	-1396	-0-	345 1	1884 3	Y	414	415 1				52
10	3813 X	2475	-0-	-1338	-0-	455 9	1691 3	Y	427	419 1				60
11	3420 X	2347	-0-	-1073	-0-	314 1	1585 3	Y	481	487 1				54
12	3534 X	2207	-0-	-1327	-0-	470 9	1463 3	Y	500	487 1				67
01	3069 X	2387	-0-	-682	-0-	233 1	1800 3	Y	507	470 1				104
02	2492 X	2163	-0-	-329	-0-	529 9	558 9	Y	452	478 1				78
						194 1	39 4							
						550 9								
						21 1								
						8 4								
						1627 3								
						497 9								
CRIMSON ALLOCATION #11														
WELL #: E110H					RRCID -> 297692					COMPL. DATE 11/29/2019				
										TOTAL DEPTH 7259				
										PERF. 7416 - 16381				
09	5873 X	5873	-0-	-0-	-0-	753 1	4140 3	Y	891	909 1				112
10	6458 X	6458	-0-	-0-	-0-	980 9	4732 3	Y	768	773 1				107
11	5503 X	5503	-0-	-0-	-0-	881 1	3982 3	Y	856	868 1				95
12	5116 X	5116	-0-	-0-	-0-	845 9	3522 3	Y	921	893 1				123
01	5616 X	5616	-0-	-0-	-0-	579 1	4539 3	Y	907	844 1				186
02	5824 X	4921	-0-	-903	-0-	942 9	998 9	Y	785	836 1				135
						581 1	94 4							
						1013 9								
						57 1								
						22 4								
						3963 3								
						864 9								
CRIMSON ALLOCATION #13														
WELL #: F112 H					RRCID -> 297693					COMPL. DATE 03/19/2021				
										TOTAL DEPTH 7255				
										PERF. 7450 - 15333				
09	3180 X	474	-0-	-2706	-0-	5 1	45 3	Y	385	383 1				48
10	3286 X	493	-0-	-2793	-0-	424 9	468 9	Y	425	414 1				59
11	3180 X	539	-0-	-2641	-0-	25 3	536 9	Y	487	492 1				54
12	3162 X	633	-0-	-2529	-0-	3 3	607 9	Y	552	532 1				74
01	1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-	26 3		Y	546	508 1				112
02	112 X	-0-	-0-	-112	-0-			Y	450	485 1				77
CRIMSON ALLOCATION #19														
WELL #: A102H					RRCID -> 297694					COMPL. DATE 09/19/2021				
										TOTAL DEPTH 7220				
										PERF. 7483 - 14795				
09	4244 X	4244	-0-	-0-	-0-	608 1	3344 3	Y	265	238 1				112
10	4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	292 9	3235 3	Y	262	263 1				111
11	3960 X	3206	-0-	-754	-0-	603 1	2557 3	Y	246	260 1				97
12	4092 X	3238	-0-	-854	-0-	288 9	2537 3	Y	260	258 1				99
01	4092 X	3082	-0-	-1010	-0-	378 1	2781 3	Y	242	239 1				102
02	3752 X	2527	-0-	-1225	-0-	271 9		Y	245	253 1				94
						415 1								
						286 9								
						35 1								
						266 9								
						2257 3								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) TRINITY OPERATING (USG), LLC CRIMSON ALLOCATION #7				//CONT.// //CONT.// WELL #: D106H	27135 700 870209	ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: KARNES						
						RRCID -> 297695	COMPL.	DATE 11/19/2019	TOTAL	DEPTH	7271	PERF.	7419	- 16265					
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	4800	X	4367	-0-	-433	-0-	638 224	1 9	3505	3	Y	204	204	1					26
10	4960	X	4428	-0-	-532	-0-	656 243	1 9	3529	3	Y	221	216	1					31
11	4740	X	4076	-0-	-664	-0-	490 277	1 9	3309	3	Y	252	255	1					28
12	4867	X	4150	-0-	-717	-0-	532 356	1 9	3262	3	Y	324	309	1					43
01	4650	X	4160	-0-	-490	-0-	47 18	1 4	3707	3	Y	353	324	1					72
02	3948	X	3710	-0-	-238	-0-	3239 394	3 9	388 77	9 4	Y	358	369	1					61
MARTINEZ SOUTH C					WELL #:	101H	RRCID -> 297724	COMPL.	DATE 02/29/2020	TOTAL	DEPTH	7427	PERF.	7700	- 19917				
09	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	321 633	1 9	4004	3	Y	575	611	1					24
10	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	584 836	1 9	3657	3	Y	760	707	1					77
11	5040	X	4736	-0-	-304	-0-	565 126	1 4	3170	3	Y	795	814	1					58
12	5208	X	4084	-0-	-1124	-0-	363 76	1 4	2970	3	Y	614	614	1					58
01	5208	X	4537	-0-	-671	-0-	316 2	1 4	3537	3	Y	620	633	1					45
02	4620	X	4268	-0-	-352	-0-	889 4	4 4	2872	3	Y	457	463	1					39
SHENKIR					WELL #:	2H	RRCID -> 298004	COMPL.	DATE 02/09/2015	TOTAL	DEPTH	9305	PERF.	9483	- 14068				
09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	331 110	3 9	102	4	Y	100	106	1					24
10	700	N	700	-0-	-0-	-0-	469 153	3 9	78	4	Y	139	133	1					30
11	510	N	227	-0-	-283	-0-	168 51	3 9	8	4	Y	46	58	1					18
12	527	N	226	-0-	-301	-0-	153 67	3 9	6	4	Y	61	58	1					21
01	527	N	480	-0-	-47	-0-	362 97	3 9	21	4	Y	88	92	1					17
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	304 73	3 9	15	4	Y	66	55	1					28
RANCHO TRES HIJOS "B"					WELL #:	2H	RRCID -> 298022	COMPL.	DATE 02/18/2014	TOTAL	DEPTH	10893	PERF.	11163	- 15994				
09	90	N	8	-0-	-82	-0-	2	3	6	9	Y	5	3	1					53
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	1	3	1					51
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-							51
12	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-	3	1					48
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1					46
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1					44
RANCHO TRES HIJOS "B"					WELL #:	3H	RRCID -> 298023	COMPL.	DATE 02/18/2014	TOTAL	DEPTH	10883	PERF.	11094	- 15957				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) TRINITY OPERATING (USG), LLC RANCHO TRES HIJOS "B"														
//CONT.// 27135 700 //CONT.// 870209 WELL #:				4H	RRCID -> 298024	COMPL.	DATE 02/25/2014	TOTAL	DEPTH 10904	PERF.11115	- 15948	CNTY: KARNES		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	90 N	10	-0-	-80	-0-		2	3	8	9	Y	7	5 1	108
10	248 N	175	-0-	-73	-0-		26	1	149	3	Y	-0-	5 1	103
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-						Y	-0-	1 5	102
12	10 N	-0-	-0-	-10	-0-						Y	-0-	5 1	97
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-						Y	-0-	5 1	92
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-		30	3	58	9	Y	53	4 1	141
RANCHO TRES HIJOS "B"														
WELL #:				5H	RRCID -> 298025	COMPL.	DATE 02/25/2014	TOTAL	DEPTH 10910	PERF.11088	- 15889			
09	90 N	10	-0-	-80	-0-		2	3	8	9	Y	7	5 1	103
10	248 N	156	-0-	-92	-0-		23	1	133	3	Y	-0-	5 1	98
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-						Y	-0-	1 5	97
12	10 N	-0-	-0-	-10	-0-						Y	55	5 1	147
01	155 N	125	-0-	-30	-0-		82	3	43	9	Y	39	7 1	179
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-		30	3	58	9	Y	53	8 1	224
CORTEZ "A"														
WELL #:				5H	RRCID -> 298030	COMPL.	DATE 08/06/2014	TOTAL	DEPTH 9028	PERF. 8850	- 14684			
09	480 N	381	-0-	-99	-0-		22	1	247	3	Y	102	114 1	8
							112	9						
10	515 N	515	-0-	-0-	-0-		29	1	245	3	Y	219	205 1	22
							241	9						
11	480 N	441	-0-	-39	-0-		17	1	230	3	Y	176	182 1	16
							194	9						
12	455 N	455	-0-	-0-	-0-		51	1	180	3	Y	204	203 1	17
							224	9						
01	496 N	473	-0-	-23	-0-		37	1	200	3	Y	213	207 1	23
							2	4	234	9				
02	461 N	461	-0-	-0-	-0-		16	1	208	3	Y	215	215 1	23
							237	9						
SHENKIR														
WELL #:				3H	RRCID -> 298031	COMPL.	DATE 05/11/2025	TOTAL	DEPTH 9360	PERF. 9449	- 14034			
09	720 N	720	-0-	-0-	-0-		376	3	116	4	Y	207	188 1	50
							228	9						
10	720 N	720	-0-	-0-	-0-		417	3	69	4	Y	213	217 1	46
							234	9						
11	755 N	755	-0-	-0-	-0-		481	3	22	4	Y	229	184 1	91
							252	9						
12	895 N	895	-0-	-0-	-0-		609	3	25	4	Y	237	245 1	83
							261	9						
01	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-		735	3	43	4	Y	219	259 1	43
							241	9						
02	837 N	837	-0-	-0-	-0-		553	3	28	4	Y	233	177 1	99
							256	9						
SHENKIR														
WELL #:				4H	RRCID -> 298032	COMPL.	DATE 02/11/2015	TOTAL	DEPTH 9324	PERF. 9396	- 14067			
09	510 N	363	-0-	-147	-0-		212	3	65	4	Y	78	108 1	19
							86	9						
10	730 N	730	-0-	-0-	-0-		477	3	79	4	Y	158	143 1	34
							174	9						
11	1650 N	306	-0-	-1344	-0-		221	3	10	4	Y	68	75 1	27
							75	9						
12	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-		974	3	40	4	Y	197	155 1	69
							217	9						
01	744 N	298	-0-	-446	-0-		229	3	14	4	Y	50	109 1	10
							55	9						
02	344 N	344	-0-	-0-	-0-		262	3	13	4	Y	63	46 1	27
							69	9						

04/16/2026
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 01

PAGE: 1371

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) TRINITY OPERATING (USG), LLC SHENKIR				//CONT.// WELL #:	27135 700 870209 5H	ASSOCIATED RRCID -> 298033		CAPACITY COMPL. DATE 02/11/2015				CNTY: KARNES TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9462 - 14127						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	2372 X	2372	-0-	-0-	-0-			1600 281 9	3	491	4	Y	255	226	1			62
10	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-			1773 306 9	3	295	4	Y	278	280	1			60
11	2892 N	2892	-0-	-0-	-0-			2519 256 9	3	117	4	Y	233	201	1			92
12	3100 N	3552	-0-	452	452			3119 305 9	3	128	4	Y	277	272	1			97
01	3100 N	4393	-0-	1293	1745			3888 275 9	3	230	4	Y	250	298	1			49
02	2800 N	3516	-0-	716	2461			3080 279 9	3	157	4	Y	254	195	1			108
RANCHO TRES HIJOS ALLOCATION C				WELL #:	103H	RRCID -> 298038		COMPL. DATE 07/31/2019				TOTAL DEPTH 10895 PERF.11370 - 19833						
09	870 N	859	-0-	-11	-0-			707 131 9	3	21	4	Y	119	121	1			56
10	868 N	815	-0-	-53	-0-			700 107 9	3	8	4	Y	97	130	1			23
11	810 N	117	-0-	-693	-0-			72 30 9	3	15	4	Y	27	43	1			7
12	899 N	-0-	-0-	-899	-0-							Y	-0-	7	1			-0-
01	806 N	-0-	-0-	-806	-0-							Y	-0-					-0-
02	112 N	33	-0-	-79	-0-			29	3	4	9	Y	4	1	1			3
HUBBERD				WELL #:	7H	RRCID -> 298041		COMPL. DATE 05/29/2014				TOTAL DEPTH 9003 PERF. 9258 - 17027						
09	930 N	889	-0-	-41	-0-			110 45 4	1	439	3	Y	268	273	1			32
10	940 N	940	-0-	-0-	-0-			111 52 4	1	458	3	Y	290	281	1			41
11	960 N	877	-0-	-83	-0-			85 53 4	1	449	3	Y	264	274	1			31
12	930 N	855	-0-	-75	-0-			70 52 4	1	445	3	Y	262	270	1			23
01	930 N	909	-0-	-21	-0-			103 51 4	1	465	3	Y	264	259	1			28
02	812 N	774	-0-	-38	-0-			118 30 4	1	392	3	Y	213	214	1			27
FORREST WHEELER 'C'				WELL #:	2H	RRCID -> 298053		COMPL. DATE 06/21/2025				TOTAL DEPTH 11731 PERF.11427 - 20542						
09	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-			222 223 9	1	564	3	Y	203	249	1			69
10	1519 N	1029	-0-	-490	-0-			269 238 9	1	522	3	Y	216	233	1			52
11	1170 N	1004	-0-	-166	-0-			152 263 9	1	589	3	Y	239	194	1			97
12	1054 N	1013	-0-	-41	-0-			306 273 9	1	434	3	Y	248	261	1			84
01	1023 N	1022	-0-	-1	-0-			359 308 9	1	355	3	Y	280	245	1			119
02	929 N	929	-0-	-0-	-0-			316 287 9	1	326	3	Y	261	272	1			108

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) TRINITY OPERATING (USG), LLC GLORIA WHEELER 'E'				//CONT.// WELL #:	27135 700 870209	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES							
					2H	RRCID -> 298058	COMPL. DATE 04/04/2014	TOTAL	DEPTH 10766	PERF.11155	- 16452							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	517 N	517	-0-	-0-	-0-			51	1	245	3	Y	158	154	1			16
								47	4	174	9							
10	498 N	498	-0-	-0-	-0-			51	1	272	3	Y	151	156	1			11
								9	4	166	9							
11	480 N	441	-0-	-39	-0-			27	1	249	3	Y	130	135	1			6
								22	4	143	9							
12	496 N	491	-0-	-5	-0-			18	1	280	3	Y	150	137	1			19
								28	4	165	9							
01	512 N	512	-0-	-0-	-0-			330	3	16	4	Y	151	144	1			26
								166	9									
02	420 N	410	-0-	-10	-0-			278	3	1	4	Y	119	130	1			15
								131	9									
GLORIA WHEELER 'E'				WELL #:	3H	RRCID -> 298061	COMPL. DATE 06/04/2014	TOTAL	DEPTH 10761	PERF.11011	- 16408							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
GLORIA WHEELER 'E'				WELL #:	4H	RRCID -> 298067	COMPL. DATE 04/07/2014	TOTAL	DEPTH 10712	PERF.11113	- 16708							
09	320 N	320	-0-	-0-	-0-			31	1	155	3	Y	95	93	1			10
								29	4	105	9							
10	322 N	322	-0-	-0-	-0-			28	1	151	3	Y	125	126	1			9
								5	4	138	9							
11	308 N	308	-0-	-0-	-0-			17	1	159	3	Y	107	111	1			5
								14	4	118	9							
12	331 N	331	-0-	-0-	-0-			12	1	193	3	Y	97	90	1			12
								19	4	107	9							
01	338 N	338	-0-	-0-	-0-			220	3	11	4	Y	97	92	1			17
								107	9									
02	281 N	281	-0-	-0-	-0-			189	3	1	4	Y	83	90	1			10
								91	9									
FORREST WHEELER 'D'				WELL #:	2H	RRCID -> 298069	COMPL. DATE 01/30/2014	TOTAL	DEPTH 11698	PERF.11432	- 20507							
09	930 N	914	-0-	-16	-0-			193	1	493	3	Y	207	235	1			70
								228	9									
10	889 N	889	-0-	-0-	-0-			226	1	439	3	Y	204	225	1			49
								224	9									
11	900 N	886	-0-	-14	-0-			129	1	502	3	Y	232	187	1			94
								255	9									
12	930 N	924	-0-	-6	-0-			268	1	382	3	Y	249	259	1			84
								274	9									
01	899 N	813	-0-	-86	-0-			328	1	325	3	Y	145	167	1			62
								160	9									
02	784 N	711	-0-	-73	-0-			281	1	290	3	Y	127	136	1			53
								140	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) TRINITY OPERATING (USG), LLC SWENSON 'A'															//CONT.// 27135 700 //CONT.// 870209		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
															WELL #:		2H		RRCID -> 298070		COMPL. DATE 04/04/2014		TOTAL DEPTH 11200		PERF.11003 - 17212	
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM					
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE					
09	695	N	695	-0-	-0-	-0-					67	1	325	3	Y	219	222	1			22					
10	974	N	974	-0-	-0-	-0-					62	4	241	9												
11	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-					96	1	517	3	Y	314	312	1			24					
12	465	N	350	-0-	-115	-0-					16	4	345	9												
01	488	N	488	-0-	-0-	-0-					70	1	680	3	Y	300	311	1			13					
02	1064	N	64	-0-	-1000	-0-					58	4	330	9												
											12	1	183	3	Y	124	122	1			15					
											19	4	136	9												
											276	3	15	4	Y	179	163	1			31					
											197	9														
											35	3	29	9	Y	26	54	1			3					
RANCHO TRES HIJOS ALLOCATION D															WELL #:		104H		RRCID -> 298204		COMPL. DATE 07/08/2019		TOTAL DEPTH 10894		PERF.11057 - 20053	
09	958	N	958	-0-	-0-	-0-					625	3	18	4	Y	286	298	1			135					
10	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-					315	9														
11	990	N	801	-0-	-189	-0-					649	3	8	4	Y	363	411	1			87					
12	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-					399	9														
01	1054	N	578	-0-	-476	-0-					427	3	45	4	Y	299	307	1			79					
02	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-					329	9														
											646	3	111	4	Y	305	288	1			96					
											336	9														
											317	3	8	4	Y	230	225	1			101					
											253	9														
											1146	3	19	4	Y	211	138	1			174					
											232	9														
GW-STRAIT LAS C															WELL #:		1H		RRCID -> 299971		COMPL. DATE 09/10/2021		TOTAL DEPTH 7428		PERF. 7887 - 21150	
09	32310	X	9303	-0-	-23007	-0-					2638	1	5288	3	N	1252	1429	1			295					
10	33387	X	10251	-0-	-23136	-0-					1377	9														
11	9840	X	6052	-0-	-3788	-0-					1669	1	7133	3	N	1317	1234	1			378					
12	9920	X	6703	-0-	-3217	-0-					1449	9														
01	10261	X	6222	-0-	-4039	-0-					606	1	4563	3	N	803	868	1			313					
02	9268	X	6267	-0-	-3001	-0-					883	9														
											2159	1	3463	3	N	983	919	1			377					
											1081	9														
											2589	1	2640	3	N	903	860	1			420					
											993	9														
											5410	3	857	9	N	779	844	1			355					
GEARY WATTS-STRAIT LAS															WELL #:		A 2H		RRCID -> 300001		COMPL. DATE 04/24/2019		TOTAL DEPTH 7462		PERF. 7828 - 18571	
09	38640	X	8741	-0-	-29899	-0-					8086	3	655	9	N	595	690	1			237					
10	39928	X	6109	-0-	-33819	-0-					5458	3	651	9	N	592	515	1			314					
11	9690	X	5332	-0-	-4358	-0-					3472	1	1224	3	N	578	528	1			364					
12	10013	X	3685	-0-	-6328	-0-					636	9														
01	10013	X	3467	-0-	-6546	-0-					1514	1	1585	3	N	533	687	1			210					
02	8148	X	3320	-0-	-4828	-0-					586	9														
											715	1	2209	3	N	494	355	1			349					
											543	9														
											3083	3	237	9	N	215	334	1			230					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL & GAS LLC ALWAYS DREAMING														
//CONT.//		27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES						
WELL #:		1EH		RRCID -> 284292		COMPL. DATE 09/30/2017		TOTAL DEPTH		9076 PERF. 9600 - 15810				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	5523 X	5523	-0-	-0-	-0-	1054	1	3919	2	N	500	531	1	138
10	5862 X	5862	-0-	-0-	-0-	550	9	4289	2	N	494	538	1	94
11	5162 X	5162	-0-	-0-	-0-	1030	1	3545	2	N	514	335	1	273
12	4666 X	4666	-0-	-0-	-0-	543	9	3007	2	N	479	554	1	198
01	4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	1052	1	2715	2	N	394	371	1	221
02	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	565	9	1933	2	N	399	370	1	250
						1132	1							
						527	9							
						1112	1							
						433	9							
						1010	1							
						439	9							

CITATION														
WELL #:		1EH		RRCID -> 286893		COMPL. DATE 12/12/2018		TOTAL DEPTH		9999 PERF. 9760 - 19480				
09	8980 X	8980	-0-	-0-	-0-	382	1	7522	2	N	978	994	1	268
10	9066 X	9066	-0-	-0-	-0-	1076	9	7653	2	N	909	879	1	298
11	8090 X	8090	-0-	-0-	-0-	413	1	6766	2	N	848	895	1	251
12	8451 X	8451	-0-	-0-	-0-	1000	9	7155	2	N	822	741	1	332
01	5118 X	5118	-0-	-0-	-0-	391	1	4275	2	N	412	547	1	197
*02	2678 X	2678	-0-	-0-	-0-	933	9	2020	2	N	249	186	1	260
						392	1							
						904	9							
						390	1							
						453	9							
						384	1							
						274	9							

CENIZO RANCH														
WELL #:		B 3H		RRCID -> 290834		COMPL. DATE 12/05/2011		TOTAL DEPTH		7376 PERF. 7550 - 12101				
09	1080 N	762	-0-	-318	-0-	726	2	36	9	Y	33	33	1	2
10	750 N	750	-0-	-0-	-0-	715	2	35	9	Y	32	32	1	2
11	587 N	587	-0-	-0-	-0-	549	2	6	4	Y	29	28	1	3
12	950 N	950	-0-	-0-	-0-	32	9	911	2	Y	34	32	1	5
01	981 N	981	-0-	-0-	-0-	2	1	931	2	Y	44	48	1	1
02	560 N	-0-	-0-	-560	-0-	48	9			Y	-0-	1	1	-0-

CENIZO RANCH														
WELL #:		B 4H		RRCID -> 290835		COMPL. DATE 08/23/2011		TOTAL DEPTH		7369 PERF. 7500 - 12051				
09	3000 N	1130	-0-	-1870	579	1094	2	36	9	Y	33	33	1	2
10	1604 N	1025	-0-	-579	-0-	990	2	35	9	Y	32	32	1	2
11	985 N	985	-0-	-0-	-0-	1	1	942	2	Y	29	28	1	3
12	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	10	4	32	9					
01	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	3	1	1379	2	Y	34	32	1	5
02	924 N	-0-	-0-	-924	-0-	37	9	1474	2	Y	36	40	1	1
						4	1							
						40	9			Y	-0-	1	1	-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
VERDUN OIL & GAS LLC				//CONT.//	884566								
NO MANS LAND Z UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	292395	COMPL. DATE	06/02/2021	TOTAL DEPTH	8785	PERF. 9450 - 18551	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	AMT	CODE	BALANCE
09	6420 X	5401	-0-	-1019	-0-	4686	2	715	9	N	650	645 1	58
10	6634 X	5880	-0-	-754	-0-	5040	2	1	4	N	763	756 1	65
						839	9						
11	6450 X	5444	-0-	-1006	-0-	4629	2	1	4	N	740	722 1	83
						814	9						
12	6665 X	4302	-0-	-2363	-0-	3651	2	3	4	N	589	607 1	65
						648	9						
01	6448 X	5196	-0-	-1252	-0-	4447	2	4	4	N	677	672 1	70
						745	9						
02	5320 X	4598	-0-	-722	-0-	3957	2	2	4	N	581	582 1	69
						639	9						
NO MANS LAND UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	292762	COMPL. DATE	06/02/2021	TOTAL DEPTH	8782	PERF. 9310 - 19651	
09	5310 X	4445	-0-	-865	-0-	3739	2	706	9	N	642	641 1	58
10	5487 X	4884	-0-	-603	-0-	4021	2	1	4	N	784	772 1	70
						862	9						
11	5370 X	4559	-0-	-811	-0-	3693	2	1	4	N	786	768 1	88
						865	9						
12	5549 X	3563	-0-	-1986	-0-	2913	2	3	4	N	588	611 1	65
						647	9						
01	5363 X	4302	-0-	-1061	-0-	3547	2	3	4	N	684	674 1	75
						752	9						
02	4424 X	3820	-0-	-604	-0-	3157	2	1	4	N	602	611 1	66
						662	9						
BIG BERTHA UNIT				WELL #:	5H	RRCID ->	296496	COMPL. DATE	03/17/2023	TOTAL DEPTH	11494	PERF.11525 - 19576	
09	9390 X	8159	-0-	-1231	-0-	1158	1	5324	2	N	1478	1474 1	42
						51	4	1626	9				
10	9703 X	9618	-0-	-85	-0-	1209	1	6825	2	N	1386	1402 1	26
						59	4	1525	9				
11	9390 X	7173	-0-	-2217	-0-	1139	1	4443	2	N	1398	1388 1	36
						53	4	1538	9				
12	9486 X	7093	-0-	-2393	-0-	1344	1	4308	2	N	1244	1260 1	20
						73	4	1368	9				
01	8494 X	7700	-0-	-794	-0-	1350	1	4821	2	N	1342	1321 1	41
						53	4	1476	9				
02	8680 X	7463	-0-	-1217	-0-	1221	1	4724	2	N	1358	1030 0	338 1
						24	4	1494	9				31
BIG BERTHA UNIT				WELL #:		RRCID ->	296497	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11525 - 19576	
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
STURMTRUPPEN UNIT				WELL #:		RRCID ->	296498	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11525 - 19576	
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL & GAS LLC STURMTRUPPEN UNIT															//CONT.// 27135 700 884566		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
															WELL #:	1H	RRCID ->	296499	COMPL. DATE	03/17/2023	TOTAL	DEPTH	11559	PERF.11325	-	21301
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM					
				PROD	GAS	LIFT (L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE						
09		13140	X	5656	-0-	-7484	-0-	718	1	3302	2	N	1458	1467	1					49						
								32	4	1604	9															
10		11687	X	9665	-0-	-2022	-0-	1112	1	6276	2	N	2020	2018	1					51						
								55	4	2222	9															
11		11310	X	8383	-0-	-2927	-0-	1277	1	4981	2	N	1877	1859	1					69						
								60	4	2065	9															
12		11005	X	8604	-0-	-2401	-0-	1513	1	4851	2	N	1961	1991	1					39						
								83	4	2157	9															
01		9354	X	9354	-0-	-0-	-0-	1631	1	5822	2	N	1670	1651	1					58						
								64	4	1837	9															
02		8736	X	7789	-0-	-947	-0-	1240	1	4799	2	N	1568	1195	0	392	1			39						
								25	4	1725	9															
BIG BERTHA UNIT															WELL #:	3H	RRCID ->	296710	COMPL. DATE	03/17/2023	TOTAL	DEPTH	11602	PERF.11350	-	20851
09		17340	X	10134	-0-	-7206	-0-	1463	1	6726	2	N	1709	1711	1					52						
								65	4	1880	9															
10		17887	X	13688	-0-	-4199	-0-	1676	1	9465	2	N	2241	2246	1					47						
								82	4	2465	9															
11		17310	X	10481	-0-	-6829	-0-	1624	1	6335	2	N	2224	2207	1					64						
								76	4	2446	9															
12		14663	X	10736	-0-	-3927	-0-	2055	1	6588	2	N	1801	1832	1					33						
								112	4	1981	9															
01		13237	X	11689	-0-	-1548	-0-	2075	1	7408	2	N	1932	1898	1					67						
								81	4	2125	9															
02		12376	X	9562	-0-	-2814	-0-	1546	1	5980	2	N	1823	1389	0	456	1			45						
								31	4	2005	9															
TEUFEL HUNDEN															WELL #:	3H	RRCID ->	296725	COMPL. DATE	04/10/2020	TOTAL	DEPTH	11356	PERF.11290	-	20475
09		4770	X	1329	-0-	-3441	-0-	980	1	5	4	N	313	315	1					26						
								344	9																	
10		7685	X	7685	-0-	-0-	-0-	853	1	5316	2	N	1337	1301	1					62						
								45	4	1471	9															
11		8058	X	8058	-0-	-0-	-0-	1156	1	5676	2	N	1062	1067	1					57						
								58	4	1168	9															
12		7346	X	7346	-0-	-0-	-0-	1781	1	4111	2	N	1289	1278	1					68						
								36	4	1418	9															
01		2542	X	1871	-0-	-671	-0-	673	1	738	2	N	393	458	1					3						
								28	4	432	9															
02		7532	X	3422	-0-	-4110	-0-	547	1	2014	2	N	742	745	1					-0-						
								45	4	816	9															
TEUFEL HUNDEN															WELL #:	2H	RRCID ->	296726	COMPL. DATE	04/10/2020	TOTAL	DEPTH	11357	PERF.11325	-	20594
09		8400	X	2224	-0-	-6176	-0-	1175	1	936	2	N	91	105	1					-0-						
								13	4	100	9															
10		6572	X	678	-0-	-5894	-0-	668	1	3	4	N	6	4	1					2						
								7	9																	
11		4470	X	1437	-0-	-3033	-0-	1020	1	302	2	N	96	71	1					27						
								9	4	106	9															
12		5890	X	3940	-0-	-1950	-0-	1315	1	2182	2	N	384	406	1					5						
								21	4	422	9															
01		5890	X	941	-0-	-4949	-0-	403	1	442	2	N	72	76	1					1						
								17	4	79	9															
02		10246	X	10246	-0-	-0-	-0-	1915	1	7046	2	N	1026	1020	1					7						
								156	4	1129	9															

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
VERDUN OIL & GAS LLC														
BIG BERTHA UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 296870 COMPL. DATE 03/17/2023 TOTAL DEPTH 11606 PERF.11345 - 21246														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	22413 X	22413	-0-	-0-	-0-	3607	1	16583	2	N	1875	1867	1	58
						160	4	2063	9					
10	27416 X	27416	-0-	-0-	-0-	3758	1	21218	2	N	2050	2067	1	41
						185	4	2255	9					
11	18725 X	18725	-0-	-0-	-0-	3377	1	13171	2	N	1836	1826	1	51
						157	4	2020	9					
12	26350 X	25983	-0-	-367	-0-	5658	1	18136	2	N	1709	1731	1	29
						309	4	1880	9					
01	26350 X	16204	-0-	-10146	-0-	3069	1	10957	2	N	1871	1833	1	67
						120	4	2058	9					
02	24752 X	11642	-0-	-13110	-0-	1995	1	7718	2	N	1717	1312	0	42
						40	4	1889	9			430	1	
BIG BERTHA UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 296871 COMPL. DATE 03/17/2023 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11525 - 20951														
09	15090 X	11795	-0-	-3295	-0-	1636	1	7520	2	N	2334	2319	1	69
						72	4	2567	9					
10	15593 X	14540	-0-	-1053	-0-	1818	1	10262	2	N	2155	2175	1	49
						89	4	2371	9					
11	15090 X	10679	-0-	-4411	-0-	1750	1	6826	2	N	1837	1824	1	62
						82	4	2021	9					
12	14322 X	12554	-0-	-1768	-0-	2460	1	7884	2	N	1887	1912	1	37
						134	4	2076	9					
01	12948 X	12948	-0-	-0-	-0-	2372	1	8466	2	N	1834	1803	1	68
						93	4	2017	9					
02	13132 X	11061	-0-	-2071	-0-	1897	1	7340	2	N	1624	1242	0	42
						38	4	1786	9			408	1	
BIG BERTHA UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 296872 COMPL. DATE 03/17/2023 TOTAL DEPTH 11628 PERF.11350 - 21101														
09	14100 X	8203	-0-	-5897	-0-	1173	1	5392	2	N	1442	1455	1	55
						52	4	1586	9					
10	13547 X	11720	-0-	-1827	-0-	1457	1	8224	2	N	1788	1782	1	61
						72	4	1967	9					
11	13110 X	9017	-0-	-4093	-0-	1429	1	5573	2	N	1771	1746	1	86
						67	4	1948	9					
12	12834 X	9776	-0-	-3058	-0-	1791	1	5742	2	N	1950	1988	1	48
						98	4	2145	9					
01	11315 X	11194	-0-	-121	-0-	1816	1	6484	2	N	2566	2510	1	104
						71	4	2823	9					
02	10584 X	9362	-0-	-1222	-0-	1503	1	5816	2	N	1830	1414	0	56
						30	4	2013	9			464	1	
STURMTRUPPEN UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 296874 COMPL. DATE 03/17/2023 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11325 - 21426														
09	17280 X	13447	-0-	-3833	-0-	1634	1	7511	2	N	3845	3815	1	98
						72	4	4230	9					
10	17329 X	17007	-0-	-322	-0-	1844	1	10410	2	N	4238	4273	1	63
						91	4	4662	9					
11	16770 X	12420	-0-	-4350	-0-	1695	1	6612	2	N	3667	3648	1	82
						79	4	4034	9					
12	16895 X	13859	-0-	-3036	-0-	2260	1	7245	2	N	3846	3869	1	59
						123	4	4231	9					
01	13888 X	13491	-0-	-397	-0-	2158	1	7706	2	N	3221	3181	1	99
						84	4	3543	9					
02	15372 X	11416	-0-	-3956	-0-	1715	1	6635	2	N	2756	2102	0	63
						34	4	3032	9			690	1	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)															
VERDUN OIL & GAS LLC															
MORRILL-DREADNOUGHT															
WELL #: 5H RRCID -> 296896 COMPL. DATE 03/17/2023 TOTAL DEPTH 11453 PERF.11825 - 16951															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	8220 X	4636	-0-	-3584	-0-	672 1	3088 2	30 4	846 9	N	769	781 1			29
10	8494 X	6665	-0-	-1829	-0-	817 1	4612 2	40 4	1196 9	N	1087	1084 1			32
11	9510 X	5435	-0-	-4075	-0-	847 1	3303 2	39 4	1246 9	N	1133	1119 1			46
12	9827 X	6809	-0-	-3018	-0-	1306 1	4186 2	71 4	1246 9	N	1133	1153 1			26
01	9393 X	7971	-0-	-1422	-0-	1409 1	5029 2	55 4	1478 9	N	1344	1315 1			55
02	8375 X	8375	-0-	-0-	-0-	1420 1	5496 2	28 4	1431 9	N	1301	994 0	326 1		36
DOUGHBOYS WELL #: 16H RRCID -> 297285 COMPL. DATE 03/22/2023 TOTAL DEPTH 10943 PERF.11310 - 16560															
09	9330 X	5247	-0-	-4083	-0-	1278 1	3188 2	781 9		N	710	732 1			40
10	9641 X	5668	-0-	-3973	-0-	1275 1	3278 2	1115 9		N	1014	1012 1			42
11	9330 X	4362	-0-	-4968	-0-	1149 1	2454 2	759 9		N	690	656 1			76
12	7037 X	4748	-0-	-2289	-0-	1627 1	2155 2	966 9		N	878	892 1			62
01	7037 X	4206	-0-	-2831	-0-	1501 1	1880 2	825 9		N	750	705 1			107
02	5124 X	3879	-0-	-1245	-0-	1409 1	1577 2	893 9		N	812	817 1			102
DOUGHBOYS WELL #: 2H RRCID -> 297510 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 11004 PERF.11275 - 19770															
09	11820 X	4705	-0-	-7115	-0-	1008 1	2934 2	763 9		N	694	688 1			61
10	7688 X	6509	-0-	-1179	-0-	981 1	4510 2	1018 9		N	925	939 1			47
11	6120 X	5246	-0-	-874	-0-	1075 1	3404 2	767 9		N	697	662 1			82
12	6107 X	5731	-0-	-376	-0-	1353 1	3575 2	803 9		N	730	725 1			87
01	5479 X	5479	-0-	-0-	-0-	1308 1	3360 2	811 9		N	737	725 1			99
02	5880 X	5855	-0-	-25	-0-	1785 1	3402 2	668 9		N	607	667 1			39
DOUGHBOYS WELL #: 17H RRCID -> 297698 COMPL. DATE 03/22/2023 TOTAL DEPTH 10968 PERF.11200 - 16776															
09	7170 X	5983	-0-	-1187	-0-	1107 1	3702 2	1174 9		N	1067	1075 1			57
10	7254 X	4528	-0-	-2726	-0-	906 1	2640 2	982 9		N	893	908 1			42
11	7020 X	5715	-0-	-1305	-0-	943 1	3176 2	1596 9		N	1451	1396 1			97
12	6696 X	5091	-0-	-1605	-0-	1266 1	2675 2	1150 9		N	1045	1065 1			77
01	6169 X	3943	-0-	-2226	-0-	1049 1	1885 2	1009 9		N	917	862 1			132
02	5572 X	4198	-0-	-1374	-0-	916 1	2425 2	857 9		N	779	816 1			95

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
VERDUN OIL & GAS LLC														
DOUGHBOYS														
WELL #: 1H RRCID -> 297771														
COMPL. DATE 01/24/2022														
CAPACITY														
CNTY: KARNES														
TOTAL DEPTH 10997 PERF.11500 - 19532														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	UNDERAGE	(-)	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE
09	8718 X	8718	-0-	-0-	-0-			1255	1	6175	2	N	1171	1106 1
								1288	9					73
10	9058 X	9058	-0-	-0-	-0-			1160	1	6522	2	N	1251	1272 1
								1376	9					52
11	7904 X	7904	-0-	-0-	-0-			1045	1	5921	2	N	853	820 1
								938	9					85
12	8060 X	7705	-0-	-355	-0-			1377	1	5257	2	N	974	982 1
								1071	9					77
01	9021 X	2529	-0-	-6492	-0-			856	1	1355	2	N	289	347 1
								318	9					19
02	8176 X	25	-0-	-8151	-0-			1	1	10	2	N	13	31 1
								14	9					1
DOUGHBOYS														
WELL #: 18H RRCID -> 297851														
COMPL. DATE 03/22/2023														
TOTAL DEPTH 10570 PERF.11510 - 16451														
09	9330 X	7803	-0-	-1527	-0-			1475	1	4963	2	N	1241	1335 1
								1365	9					61
10	9641 X	8786	-0-	-855	-0-			1483	1	5715	2	N	1444	1454 1
								1588	9					51
11	9330 X	7847	-0-	-1483	-0-			1401	1	5307	2	N	1035	983 1
								1139	9					103
12	14260 X	6965	-0-	-7295	-0-			1804	1	4021	2	N	1036	1068 1
								1140	9					71
01	14260 X	5550	-0-	-8710	-0-			1674	1	3077	2	N	726	696 1
								799	9					101
02	7924 X	6438	-0-	-1486	-0-			1900	1	3540	2	N	907	874 1
								998	9					134
TEUFEL HUNDEN														
WELL #: 1H RRCID -> 298267														
COMPL. DATE 04/09/2020														
TOTAL DEPTH 11338 PERF.11425 - 20825														
09	3060 X	2575	-0-	-485	-0-			980	1	1595	9	N	1450	1346 1
														109
10	3007 X	920	-0-	-2087	-0-			279	1	381	2	N	232	341 1
								5	4	255	9			-0-
11	4294 X	4294	-0-	-0-	-0-			979	1	2369	2	N	835	821 1
								27	4	919	9			14
12	3934 X	3934	-0-	-0-	-0-			1226	1	1815	2	N	795	778 1
								18	4	875	9			31
01	2666 X	2660	-0-	-6	-0-			1241	1	1362	2	N	5	35 1
								51	4	6	9			1
02	4070 X	4070	-0-	-0-	-0-			703	1	2586	2	N	658	659 1
								57	4	724	9			-0-
HOWITZER														
WELL #: 3H RRCID -> 298455														
COMPL. DATE 10/23/2023														
TOTAL DEPTH 11243 PERF.11365 - 20851														
09	16050 X	13246	-0-	-2804	-0-			1852	1	8628	2	N	2450	2338 1
								71	4	2695	9			185
10	16585 X	14312	-0-	-2273	-0-			2048	1	8910	2	N	2977	3041 1
								79	4	3275	9			121
11	14670 X	11844	-0-	-2826	-0-			2266	1	7613	2	N	1712	1755 1
								82	4	1883	9			78
12	13826 X	11361	-0-	-2465	-0-			2610	1	6629	2	N	1878	1860 1
								56	4	2066	9			96
01	13826 X	6755	-0-	-7071	-0-			2475	1	2716	2	N	1329	1420 1
								102	4	1462	9			5
02	12936 X	9072	-0-	-3864	-0-			1549	1	5702	2	N	1541	1534 1
								126	4	1695	9			12

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
VERDUN OIL & GAS LLC				//CONT.//	884566										
HOWITZER A				WELL #:	4H	RRCID ->	298673	COMPL. DATE	10/23/2023	TOTAL	DEPTH	11299	PERF.11500 -	21343	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
09	34740 X	25788	-0-	-8952	-0-	2960	1	19386	2	N	2991	2926	1	169	
						152	4	3290	9						
10	31496 X	27565	-0-	-3931	-0-	3304	1	20667	2	N	3109	3068	1	210	
						174	4	3420	9						
11	27081 X	27081	-0-	-0-	-0-	3570	1	19760	2	N	3231	3276	1	165	
						197	4	3554	9						
12	29202 X	24784	-0-	-4418	-0-	3765	1	17222	2	N	3331	3315	1	181	
						133	4	3664	9						
01	29202 X	19803	-0-	-9399	-0-	7591	1	8329	2	N	3246	3191	1	236	
						312	4	3571	9						
02	25284 X	21502	-0-	-3782	-0-	3765	1	13856	2	N	3250	3462	1	24	
						306	4	3575	9						

SHELL SHOCK UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	298801	COMPL. DATE	11/17/2023	TOTAL	DEPTH	11096	PERF.11875 -	19026	
09	23357 X	23357	-0-	-0-	-0-	2467	1	15457	2	N	4563	4522	1	160	
						414	4	5019	9						
10	23880 X	23880	-0-	-0-	-0-	2524	1	15322	2	N	5130	5193	1	97	
						391	4	5643	9						
11	28020 X	22411	-0-	-5609	-0-	2825	1	14039	2	N	4999	5030	1	66	
						48	4	5499	9						
12	31000 X	21511	-0-	-9489	-0-	2230	1	13013	2	N	5568	5466	1	168	
						143	4	6125	9						
01	31000 X	21282	-0-	-9718	-0-	1830	1	14032	2	N	4774	4850	1	92	
						169	4	5251	9						
02	21812 X	19176	-0-	-2636	-0-	2204	1	12097	2	N	4379	4345	1	126	
						58	4	4817	9						

SHELL SHOCK UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	298802	COMPL. DATE	11/17/2023	TOTAL	DEPTH	11340	PERF.11720 -	19026	
09	6150 X	2651	-0-	-3499	-0-	218	1	1363	2	N	940	828	1	139	
						36	4	1034	9						
10	4489 X	4489	-0-	-0-	-0-	413	1	2509	2	N	1366	1472	1	33	
						64	4	1503	9						
11	5453 X	5453	-0-	-0-	-0-	694	1	3447	2	N	1182	1194	1	21	
						12	4	1300	9						
12	7200 X	7200	-0-	-0-	-0-	805	1	4697	2	N	1497	1462	1	56	
						51	4	1647	9						
01	7645 X	7645	-0-	-0-	-0-	670	1	5138	2	N	1614	1621	1	49	
						62	4	1775	9						
02	8825 X	8825	-0-	-0-	-0-	1099	1	6029	2	N	1516	1522	1	43	
						29	4	1668	9						

FOX HOLE A				WELL #:	1H	RRCID ->	298830	COMPL. DATE	08/31/2023	TOTAL	DEPTH	7454	PERF. 7851 -	17576	
09	12510 X	11418	-0-	-1092	-0-	3	1	8740	2	N	2432	2465	1	122	
						2675	9								
10	12927 X	11959	-0-	-968	-0-	1	1	9367	2	N	2355	2324	1	153	
						2591	9								
11	12090 X	9086	-0-	-3004	-0-	5	1	7047	2	N	1782	1689	1	246	
						74	4	1960	9						
12	12927 X	10489	-0-	-2438	-0-	15	1	7977	2	N	2270	2175	1	341	
						2497	9								
01	12927 X	8011	-0-	-4916	-0-	15	1	6068	2	N	1753	2013	1	81	
						1928	9								
02	10808 X	8838	-0-	-1970	-0-	8	1	6917	2	N	1739	1684	1	136	
						1913	9								

04/16/2026
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 01

PAGE: 1381

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL & GAS LLC MORRILL-DREADNOUGHT UNIT A				//CONT.// 27135 700 884566 WELL #:	ASSOCIATED 1H RRCID -> 298867	CAPACITY COMPL. DATE 01/04/2022				CNTY: KARNES TOTAL DEPTH 11457 PERF.12600 - 21401						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	800282 X	8005	-0-	-792277	-0-	975	1 43	4483	2 9	N	2276	2269	1			60
10	54250 X	11159	-0-	-43091	-0-	1217	1 60	6872	2 9	N	2736	2750	1			46
11	52500 X	8863	-0-	-43637	-0-	1228	1 57	4791	2 9	N	2534	2517	1			63
12	54250 X	9125	-0-	-45125	-0-	1483	1 81	4753	2 9	N	2553	2575	1			41
01	54250 X	4784	-0-	-49466	-0-	549	1 21	1959	2 9	N	2050	2024	1			67
02	10080 X	7239	-0-	-2841	-0-	1006	1 20	3892	2 9	N	2110	1602	0	526	1	49

FOX HOLE B				WELL #:	2H	RRCID -> 298923	COMPL. DATE 08/31/2023				TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7671 - 17576					
09	12660 X	11553	-0-	-1107	-0-	3	1 2197	9353	2 9	N	1997	2013	1			99
10	13082 X	11498	-0-	-1584	-0-	1	1 2108	9389	2 9	N	1916	1926	1			89
11	12660 X	4693	-0-	-7967	-0-	2	1 38	3594	2 9	N	963	678	1			374
12	12431 X	11782	-0-	-649	-0-	17	1 2324	9441	2 9	N	2113	2199	1			288
01	12431 X	10063	-0-	-2368	-0-	21	1 1365	8677	2 9	N	1241	1478	1			51
02	10830 X	10830	-0-	-0-	-0-	10	1 1848	8972	2 9	N	1680	1596	1			135

NO MANS LAND B				WELL #:	4H	RRCID -> 298966	COMPL. DATE 08/15/2023				TOTAL DEPTH 9027 PERF. 9400 - 18160					
09	13440 X	10745	-0-	-2695	-0-	9429	2 1383	1316	9 2	N	1196	1181	1			107
10	13888 X	11525	-0-	-2363	-0-	10140	2 9	2	4	N	1257	1220	1			144
11	13560 X	10881	-0-	-2679	-0-	9314	2 1565	2	4	N	1423	1413	1			154
12	14012 X	8583	-0-	-5429	-0-	7345	2 1231	7	4	N	1119	1144	1			129
01	13020 X	10497	-0-	-2523	-0-	8947	2 1542	8	4	N	1402	1417	1			114
02	10416 X	9328	-0-	-1088	-0-	7962	2 1363	3	4	N	1239	1218	1			135

WHITE STAR				WELL #:	3H	RRCID -> 298982	COMPL. DATE 09/25/2024				TOTAL DEPTH 11158 PERF.11650 - 22516					
09	910251 X	35992	-0-	-874259	-0-	4117	1 691	25791	2 9	N	4903	4859	1			180
10	48422 X	27494	-0-	-20928	-0-	3116	1 482	18920	2 9	N	4524	4567	1			137
11	46860 X	13845	-0-	-33015	-0-	1683	1 28	8364	2 9	N	3427	3499	1			65
12	48422 X	14890	-0-	-33532	-0-	1720	1 110	10038	2 9	N	2747	2791	1			21
01	54621 X	54621	-0-	-0-	-0-	5461	1 506	41874	2 9	N	6164	6105	1			80
02	52125 X	52125	-0-	-0-	-0-	7593	1 201	41666	2 9	N	2423	2402	1			101

04/16/2026
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 01

PAGE: 1382

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL & GAS LLC WHITE STAR				//CONT.// //CONT.// WELL #:	27135 700 884566 4H	ASSOCIATED RRCID -> 298983		CAPACITY COMPL. DATE 09/28/2024				CNTY: KARNES TOTAL DEPTH 11220 PERF.11695 - 22138						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	870922 X	34874	-0-	-836048			-0-	3831 643	1 4	24000 6400	2 9	N	5818	5721	1			241
10	51894 X	19603	-0-	-32291			-0-	1936 300	1 4	11755 5612	2 9	N	5102	5194	1			149
11	50220 X	25481	-0-	-24739			-0-	3416 58	1 4	16974 5033	2 9	N	4575	4666	1			58
12	49910 X	22096	-0-	-27814			-0-	2492 159	1 4	14541 4904	2 9	N	4458	4352	1			164
01	44299 X	17194	-0-	-27105			-0-	1432 133	1 4	10983 4646	2 9	N	4224	4313	1			75
02	32536 X	13909	-0-	-18627			-0-	1491 40	1 4	8181 4197	2 9	N	3815	3774	1			116
WHITE STAR				WELL #:	1H	RRCID -> 298985	COMPL. DATE 09/20/2024	TOTAL DEPTH 11099 PERF.11300 - 22800										
09	924444 X	46244	-0-	-878200			-0-	5017 842	1 4	31430 8955	2 9	N	8141	8092	1			195
10	48422 X	36393	-0-	-12029			-0-	3965 614	1 4	24073 7741	2 9	N	7037	7085	1			147
11	46860 X	27307	-0-	-19553			-0-	3547 60	1 4	17628 6072	2 9	N	5520	5601	1			66
12	48422 X	26005	-0-	-22417			-0-	2871 184	1 4	16754 6196	2 9	N	5633	5498	1			201
01	48422 X	31880	-0-	-16542			-0-	2848 264	1 4	21838 6930	2 9	N	6300	6361	1			140
02	43148 X	31388	-0-	-11760			-0-	3858 102	1 4	21169 6259	2 9	N	5690	5666	1			164
MORRILL-DREADNOUGHT UNIT B				WELL #:	2H	RRCID -> 299014	COMPL. DATE 01/03/2022	TOTAL DEPTH 11446 PERF.12454 - 21551										
09	1324406 X	6375	-0-	-1318031			-0-	815 36	1 4	3747 1777	2 9	N	1615	1612	1			44
10	52731 X	8093	-0-	-44638			-0-	905 45	1 4	5109 2034	2 9	N	1849	1860	1			33
11	51030 X	6176	-0-	-44854			-0-	868 40	1 4	3385 1883	2 9	N	1712	1701	1			44
12	52731 X	6919	-0-	-45812			-0-	1163 63	1 4	3727 1966	2 9	N	1787	1802	1			29
01	52731 X	8632	-0-	-44099			-0-	1409 55	1 4	5030 2138	2 9	N	1944	1911	1			62
02	7308 X	6265	-0-	-1043			-0-	894 18	1 4	3459 1894	2 9	N	1722	1312	0	431	1	41
MORRILL-DREADNOUGHT				WELL #:	3H	RRCID -> 299015	COMPL. DATE 01/03/2022	TOTAL DEPTH 11430 PERF.11850 - 21701										
09	1158499 X	4714	-0-	-1153785			-0-	720 32	1 4	3311 651	2 9	N	592	596	1			18
10	6114 X	6114	-0-	-0-			-0-	854 42	1 4	4821 397	2 9	N	361	368	1			11
11	2539 X	2539	-0-	-0-			-0-	505 24	1 4	1971 39	2 9	N	35	38	1			8
12	2267 X	2267	-0-	-0-			-0-	448 24	1 4	1435 360	2 9	N	327	326	1			9
01	3251 X	3251	-0-	-0-			-0-	673 26	1 4	2403 149	2 9	N	135	133	1			11
02	2719 X	2719	-0-	-0-			-0-	541 11	1 4	2095 72	2 9	N	65	53	0	17	1	6

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
VERDUN OIL & GAS LLC														
MORRILL-DREADNOUGHT														
WELL #: 4H RRCID -> 299016 COMPL. DATE 01/01/2022 TOTAL DEPTH 11411 PERF.11850 - 21851														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
09	1005435 X	4879	-0-	-1000556	-0-	616 1	2831 2	N	1277	1278 1			35	
						27 4	1405 9							
10	2381 X	2381	-0-	-0-	-0-	246 1	1390 2	N	666	688 1			13	
						12 4	733 9							
11	5693 X	5693	-0-	-0-	-0-	740 1	2886 2	N	1848	1817 1			44	
						34 4	2033 9							
12	5209 X	5209	-0-	-0-	-0-	792 1	2539 2	N	1668	1686 1			26	
						43 4	1835 9							
01	7722 X	7722	-0-	-0-	-0-	1150 1	4105 2	N	2202	2160 1			68	
						45 4	2422 9							
02	7083 X	7083	-0-	-0-	-0-	1016 1	3932 2	N	1923	1466 0	481 1		44	
						20 4	2115 9							
WHITE STAR														
WELL #: 2H RRCID -> 299096 COMPL. DATE 09/23/2024 TOTAL DEPTH 11158 PERF.11450 - 22951														
09	512286 X	-0-	-0-	-512286	-0-			N	2755	2582 1			202	
10	46500 X	19163	-0-	-27337	-0-	2151 1	13061 2	N	3289	3475 1			16	
						333 4	3618 9							
11	9300 X	-0-	-0-	-9300	-0-			N	139	139 1			16	
12	48422 X	8173	-0-	-40249	-0-	763 1	4451 2	N	2645	2508 1			153	
						49 4	2910 9							
01	48422 X	13657	-0-	-34765	-0-	1067 1	8184 2	N	3915	3973 1			95	
						99 4	4307 9							
02	17304 X	11260	-0-	-6044	-0-	1202 1	6595 2	N	3119	3143 1			71	
						32 4	3431 9							
ADELE DUBOSE														
WELL #: 103 RRCID -> 299106 COMPL. DATE 12/18/2023 TOTAL DEPTH 11787 PERF.12044 - 16751														
09	15480 X	4464	-0-	-11016	-0-	781 1	2903 2	N	707	687 1			27	
						2 4	778 9							
10	15996 X	7412	-0-	-8584	-0-	908 1	4888 2	N	1386	1360 1			53	
						91 4	1525 9							
11	14010 X	7515	-0-	-6495	-0-	890 1	5143 2	N	1333	1346 1			40	
						16 4	1466 9							
12	12121 X	4254	-0-	-7867	-0-	479 1	2721 2	N	929	920 1			49	
						32 4	1022 9							
01	9579 X	3105	-0-	-6474	-0-	513 1	1616 2	N	874	900 1			23	
						15 4	961 9							
02	7028 X	3466	-0-	-3562	-0-	479 1	1944 2	N	946	920 1			49	
						2 4	1041 9							
DARK STAR														
WELL #: 1EH RRCID -> 299112 COMPL. DATE 05/17/2019 TOTAL DEPTH 8954 PERF. 9440 - 18684														
09	2010 X	1444	-0-	-566	-0-	1137 2	307 9	N	279	281 1			25	
10	2077 X	1604	-0-	-473	-0-	1223 2	381 9	N	346	343 1			28	
11	2010 X	1400	-0-	-610	-0-	1123 2	277 9	N	252	246 1			34	
12	1829 X	1193	-0-	-636	-0-	886 2	1 4	N	278	286 1			26	
						306 9								
01	1767 X	1414	-0-	-353	-0-	1079 2	1 4	N	304	292 1			38	
						334 9								
02	1316 N	1282	-0-	-34	-0-	960 2	322 9	N	293	303 1			28	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)			//CONT.// 27135 700			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: KARNES								
VERDUN OIL & GAS LLC			//CONT.// 884566																	
NO MANS LAND B			WELL #:			2H			RRCID -> 299174			COMPL. DATE 08/15/2023			TOTAL DEPTH 9063			PERF. 9660 - 19260		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
09	16470	X	13759	-0-	-2711	-0-	12324 2			1 4	N	1304	1293	1					115	
10	17019	X	14948	-0-	-2071	-0-	1434 9			2 4	N	1538	1529	1				124		
11	16680	X	13728	-0-	-2952	-0-	13254 2			3 4	N	1410	1374	1				160		
12	17236	X	10882	-0-	-6354	-0-	1692 9			9 4	N	1156	1189	1				127		
01	16554	X	13176	-0-	-3378	-0-	12174 2			10 4	N	1338	1347	1				118		
02	13496	X	11816	-0-	-1680	-0-	1551 9			4 4	N	1277	1248	1				147		
							9601 2													
							1272 9													
							11694 2													
							1472 9													
							10407 2													
							1405 9													
FRONTSCHWEIN A UNIT																				
				WELL #:		1H	RRCID -> 299204	COMPL. DATE 08/05/2024		TOTAL DEPTH 6639		PERF. N/A								
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 21841 12/20/2024																				
FRONTSCHWEIN B UNIT																				
				WELL #:		1H	RRCID -> 299205	COMPL. DATE 08/14/2024		TOTAL DEPTH 6658		PERF. N/A								
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 21824 11/28/2024																				
ADELE DUBOSE UNIT A																				
				WELL #:		101	RRCID -> 299302	COMPL. DATE 12/18/2023		TOTAL DEPTH 11925		PERF. 11925 - 17901								
09	13110	X	8337	-0-	-4773	-0-	663 1	4	5260 2		N	2191	2237	1					51	
10	13547	X	8073	-0-	-5474	-0-	2410 9		5004 2		N	2111	2097	1					65	
11	11910	X	10358	-0-	-1552	-0-	89 4		2322 9			2153	2121	1					97	
12	11563	X	9071	-0-	-2492	-0-	676 1		7293 2		N	2358	2362	1					93	
01	10881	X	7647	-0-	-3234	-0-	21 4		2368 9			1981	1985	1					89	
02	9660	X	7044	-0-	-2616	-0-	624 1		5787 2		N	1872	1832	1					129	
							66 4		2594 9											
							518 1		4911 2											
							39 4		2179 9											
							658 1		4323 2		N									
							4 4		2059 9											
ARMISTICE A																				
				WELL #:		1H	RRCID -> 299389	COMPL. DATE 04/27/2025		TOTAL DEPTH 11346		PERF. N/A								
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES										
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.// 884566																
ADELE DUBOSE ALLOC		WELL #: 102		RRCID -> 299444		COMPL. DATE 12/18/2023		TOTAL DEPTH 11755 PERF.12050 - 17076										
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	11130 X	8182	-0-	-2948	-0-	797	1	5	4	5987	2	N	1266	1285	1			28
10	10261 X	7310	-0-	-2951	-0-	739	1	95	4	5264	2	N	1102	1086	1			44
11	9900 X	8937	-0-	-963	-0-	720	1	21	4	7126	2	N	973	965	1			52
12	9672 X	7851	-0-	-1821	-0-	588	1	68	4	6064	2	N	1028	1032	1			48
01	9672 X	7106	-0-	-2566	-0-	594	1	44	4	5485	2	N	894	922	1			20
02	8344 X	6290	-0-	-2054	-0-	626	1	4	4	4913	2	N	679	659	1			40
										747	9							
TROMMELFEUER UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 300383		COMPL. DATE 07/08/2025		TOTAL DEPTH 6662 PERF. N/A								
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
01	SHUT IN	6491	-0-	6491	6491	285	1	1	4	2655	2	N	3227	3004	1			223
02	SHUT-IN	43983	-0-	43983	50474	1594	1	24910	9	17479	2	N	22645	22402	1			466
ARMISTICE B				WELL #:	2H	RRCID -> 300731		COMPL. DATE 05/18/2025		TOTAL DEPTH 11200 PERF. N/A								
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
ARMISTICE C				WELL #:	3H	RRCID -> 301236		COMPL. DATE 06/02/2025		TOTAL DEPTH 11310 PERF. N/A								
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
XTO ENERGY INC.				945936		RRCID -> 263656		COMPL. DATE 03/17/2011		TOTAL DEPTH 12015 PERF.12000 - 16450								
SMITH CC				WELL #:	1H													
09	1050 N	960	-0-	-90	-0-	134	1	63	9	763	2	Y	57	62	1			66
10	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	168	1	84	9	866	2	Y	76	90	1			52
11	1050 N	1029	-0-	-21	-0-	129	1	73	9	827	2	Y	66	100	1			18
12	992 N	787	-0-	-205	-0-	115	1	74	9	598	2	Y	67	35	1			50
01	1085 N	785	-0-	-300	-0-	146	1	25	9	614	2	Y	23	45	1			28
02	952 N	819	-0-	-133	-0-	128	1	35	9	656	2	Y	32	24	1			36

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
XTO ENERGY INC.														
SMITH CC														
WELL #: 2H RRCID -> 263669														
COMPL. DATE 09/08/2011														
TOTAL DEPTH 11818 PERF.12300 - 16150														
CNTY: KARNES														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
09	785 N	785	-0-	-0-	-0-	75	1	427	2	Y	257	250	1	279
10	821 N	821	-0-	-0-	-0-	283	9	420	2	Y	291	364	1	206
11	810 N	805	-0-	-5	-0-	81	1	458	2	Y	251	389	1	68
12	859 N	859	-0-	-0-	-0-	320	9	461	2	Y	282	132	1	218
01	844 N	844	-0-	-0-	-0-	71	1	452	2	Y	259	287	1	190
02	758 N	758	-0-	-0-	-0-	276	9	440	2	Y	211	133	1	268
						88	1							
						310	9							
						107	1							
						285	9							
						86	1							
						232	9							
SMITH CC														
WELL #: 3H RRCID -> 263673														
COMPL. DATE 09/07/2011														
TOTAL DEPTH 11980 PERF.12400 - 16547														
09	711 N	711	-0-	-0-	-0-	99	1	564	2	Y	44	43	1	48
10	714 N	714	-0-	-0-	-0-	48	9	553	2	Y	49	62	1	35
11	687 N	687	-0-	-0-	-0-	107	1	553	2	Y	44	67	1	12
12	679 N	679	-0-	-0-	-0-	54	9	525	2	Y	48	23	1	37
01	687 N	687	-0-	-0-	-0-	86	1	515	2	Y	45	49	1	33
02	642 N	642	-0-	-0-	-0-	48	9	504	2	Y	36	23	1	46
						101	1							
						53	9							
						122	1							
						50	9							
						98	1							
						40	9							
MCCLAUGHERTY UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 265596														
COMPL. DATE 04/28/2012														
TOTAL DEPTH 11994 PERF.12250 - 16560														
09	883 N	883	-0-	-0-	-0-	130	1	741	2	Y	11			32
10	897 N	897	-0-	-0-	-0-	12	9	735	2	Y	18	20	1	30
11	912 N	912	-0-	-0-	-0-	142	1	773	2	Y	17	23	1	24
12	868 N	854	-0-	-14	-0-	20	9	700	2	Y	18	25	1	17
01	897 N	897	-0-	-0-	-0-	120	1	709	2	Y	18			35
02	846 N	846	-0-	-0-	-0-	19	9	688	2	Y	22	22	1	35
						134	1							
						20	9							
						168	1							
						20	9							
						134	1							
						24	9							
HARROD-MCCLAUGHERTY UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 265600														
COMPL. DATE 04/10/2012														
TOTAL DEPTH 11905 PERF.12700 - 16850														
09	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	161	1	920	2	Y	21			158
10	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	23	9	957	2	Y	27	88	1	97
11	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	185	1	941	2	Y	23			120
12	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	30	9	868	2	Y	23			143
01	961 N	926	-0-	-35	-0-	147	1	723	2	Y	29	99	1	73
02	868 N	69	-0-	-799	-0-	25	9	55	2	Y	3			76
						166	1							
						25	9							
						171	1							
						32	9							
						11	1							
						3	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)													CNTY: KARNES	
XTO ENERGY INC.														
HARROD-MCCLAUGHERTY UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 265601														
COMPL. DATE 04/11/2012														
TOTAL DEPTH 11880 PERF.12800 - 16950														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	197 20 9	1	1124	2	Y	18			161
10	868 N	783	-0-	-85	-0-	124 18 9	1	641	2	Y	16	89 1		88
11	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	184 25 9	1	1181	2	Y	23			111
12	992 N	984	-0-	-8	-0-	155 22 9	1	807	2	Y	20			131
01	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	230 39 9	1	969	2	Y	35	92 1		74
02	896 N	343	-0-	-553	-0-	53 19 9	1	271	2	Y	17			91
MCCLAUGHERTY UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 265607														
COMPL. DATE 04/04/2012														
TOTAL DEPTH 12016 PERF.12600 - 16750														
09	930 N	612	-0-	-318	-0-	88 20 9	1	504	2	Y	18			61
10	1364 N	93	-0-	-1271	-0-	14 8 9	1	71	2	Y	7	39 1		29
11	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	141 23 9	1	903	2	Y	21	25 1		25
12	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	267 33 9	1	1392	2	Y	30	31 1		24
01	921 N	921	-0-	-0-	-0-	171 31 9	1	719	2	Y	28			52
02	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	247 48 9	1	1266	2	Y	44	33 1		63
MCCLAUGHERTY UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 265611														
COMPL. DATE 04/18/2012														
TOTAL DEPTH 12034 PERF.12300 - 16450														
09	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	192 15 9	1	1095	2	Y	14			36
10	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	189 26 9	1	975	2	Y	24	23 1		37
11	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	153 25 9	1	984	2	Y	23	29 1		31
12	961 N	810	-0-	-151	-0-	128 12 9	1	670	2	Y	11	24 1		18
01	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	224 25 9	1	945	2	Y	23			41
02	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	170 32 9	1	871	2	Y	29	26 1		44
MCCLAUGHERTY UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 265613														
COMPL. DATE 04/21/2012														
TOTAL DEPTH 12061 PERF.12100 - 17150														
09	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	198 19 9	1	1126	2	Y	17			51
10	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	260 33 9	1	1342	2	Y	30	33 1		48
11	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	200 31 9	1	1282	2	Y	28	37 1		39
12	1395 N	963	-0-	-432	-0-	150 31 9	1	782	2	Y	28	40 1		27
01	1550 N	901	-0-	-649	-0-	167 30 9	1	704	2	Y	27			54
02	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	301 39 9	1	1540	2	Y	35	34 1		55

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES									
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936															
MCCLAUGHERTY UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 265628		COMPL. DATE 04/16/2012		TOTAL DEPTH 11972 PERF.12450 - 16600									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
09	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	170	1	971	2	Y	29					82	
						32	9										
10	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	175	1	906	2	Y	53	53	1			82	
						58	9										
11	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	138	1	889	2	Y	48	63	1			67	
						53	9										
12	1054 N	992	-0-	-62	-0-	151	1	786	2	Y	50	69	1			48	
						55	9										
01	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	193	1	812	2	Y	49					97	
						54	9										
02	952 N	841	-0-	-111	-0-	129	1	661	2	Y	46	62	1			81	
						51	9										
EL BANO (SAN MIGUEL)		27898 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA									
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.		174017															
JOHNSON, B. K.		WELL #: 9		RRCID -> 074302		COMPL. DATE 11/04/1977		TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1466 - 1476									
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT					-0-	
JOHNSON, B. K.		WELL #: 5		RRCID -> 114641		COMPL. DATE 10/21/1984		TOTAL DEPTH 1779 PERF. 1548 - 1558									
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT					-0-	
EL INDIO (OLMOS A-4)		27976 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MAVERICK									
GILL, A. T.		305010															
GILL, A. T.		WELL #: 6		RRCID -> 063050		COMPL. DATE 06/29/1975		TOTAL DEPTH 1591 PERF. N/A									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT					-0-	
M-TEX INC.		518920															
GILL, A. T.		WELL #: 741		RRCID -> 061279		COMPL. DATE 12/30/1973		TOTAL DEPTH 1585 PERF. N/A									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT					-0-	

EMILY A. (WILCOX 1830) VERDUN OIL & GAS LLC SHADD WILCOX			28882 500 884566		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MILAM						
			WELL #:	1	RRCID ->	271239	COMPL. DATE	04/18/2013	TOTAL DEPTH	1893	PERF.	1482 - 1698			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
ENCINAL (OLMOS 8200) TUCKER PETROLEUM, INC. SCHLETZ			28977 333 872495		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LA SALLE						
			WELL #:	4M	RRCID ->	048677	COMPL. DATE	10/21/1969	TOTAL DEPTH	8761	PERF.	N/A			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
SCHLETZE			WELL #:	1A	RRCID ->	115637	COMPL. DATE	02/04/1985	TOTAL DEPTH	8540	PERF.	8390 - 8438			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179					Y	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179					Y	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179					Y	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179					Y	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179					Y	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179					Y	NO RPT			-0-	
SCHLETZE			WELL #:	1	RRCID ->	115638	COMPL. DATE	12/17/1984	TOTAL DEPTH	8610	PERF.	8397 - 8442			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323					Y	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323					Y	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323					Y	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323					Y	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323					Y	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323					Y	NO RPT			-0-	
SCHLETZE			WELL #:	2	RRCID ->	118370	COMPL. DATE	09/03/1985	TOTAL DEPTH	8592	PERF.	8380 - 8400			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					Y	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					Y	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					Y	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					Y	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					Y	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					Y	NO RPT			-0-	
SCHLETZE			WELL #:	4	RRCID ->	120586	COMPL. DATE	11/20/1985	TOTAL DEPTH	8549	PERF.	8360 - 8460			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	638					Y	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	638					Y	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	638					Y	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	638					Y	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	638					Y	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	638					Y	NO RPT			-0-	

ENCINAL (5800)				28977 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978								
M & M MINERALS CORP.				WELL #:	1	RRCID -> 044414	COMPL. DATE 04/16/1968	TOTAL DEPTH	5857	PERF. 5783	-	5788
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	356 N	356	-0-	-0-	-0-	130 1	226 3	N	-0-			-0-
10	377 N	377	-0-	-0-	-0-	159 1	218 3	N	-0-			-0-
11	220 N	220	-0-	-0-	-0-	117 1	103 3	N	-0-			-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-			N	-0-			-0-

BURKHOLDER				WELL #:	5	RRCID -> 046077	COMPL. DATE 04/09/1969	TOTAL DEPTH	5803	PERF. N/A		
09	865 N	865	-0-	-0-	-0-	315 1	550 3	N	-0-			-0-
10	848 N	848	-0-	-0-	-0-	357 1	491 3	N	-0-			-0-
11	720 N	229	-0-	-491	-0-	122 1	107 3	N	-0-			-0-
12	744 N	205	-0-	-539	-0-	205 1		N	-0-			-0-
01	744 N	8	-0-	-736	-0-	8 1		N	-0-			-0-
02	224 N	5	-0-	-219	-0-	5 1		N	-0-			-0-

BURKHOLDER 498				WELL #:	2	RRCID -> 160575	COMPL. DATE 09/18/1996	TOTAL DEPTH	6040	PERF. 5914	-	5934
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VT TUCKER				WELL #:	1	RRCID -> 173843	COMPL. DATE 02/22/1999	TOTAL DEPTH	6010	PERF. 5895	-	5909
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10

M & M MINERALS CORP.				WELL #:	5	RRCID -> 241834	COMPL. DATE 08/21/2023	TOTAL DEPTH	6205	PERF. 4614	-	4714
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BURKHOLDER				WELL #:	8	RRCID -> 249666	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5725	-	5737
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MIL ANGELES				WELL #:	1	RRCID -> 251273	COMPL. DATE 04/23/2009	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 6165	-	6170
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ENCINAL (5800) //CONT.// 28977 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
M & M MINERALS CORP. A WELL #: 7 RRCID -> 284089 COMPL. DATE 05/15/2018 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4568 - 4710													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TUCKER PETROLEUM, INC. 872495													
SCHLETZE, A. E. WELL #: 3 RRCID -> 046407 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 6085 PERF. N/A													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031					Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031					Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031					Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031					Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031					Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031					Y	NO RPT		-0-
EPPERSON (CANYON SAND) 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS													
MAG EXPLORATION LLC 102971													
STEWART WELL #: 3 RRCID -> 178534 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 2941 PERF. 2620 - 2665													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
CHI OPERATING, INC. 148123													
FRED WELL #: 1 RRCID -> 212541 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 3761 PERF. 2598 - 2654													
09	1440 N	658	-0-	-782	-0-	658	3			N	-0-		-0-
10	1736 N	706	-0-	-1030	-0-	706	3			N	-0-		-0-
11	1470 N	75	-0-	-1395	-0-	75	3			N	-0-		-0-
12	682 N	77	-0-	-605	-0-	77	3			N	-0-		-0-
01	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-		-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-		-0-
FRED WELL #: 3 RRCID -> 214616 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 3275 - 3278													
09	390 N	179	-0-	-211	-0-	179	3			N	-0-		-0-
10	496 N	192	-0-	-304	-0-	192	3			N	-0-		-0-
11	390 N	20	-0-	-370	-0-	20	3			N	-0-		-0-
12	186 N	21	-0-	-165	-0-	21	3			N	-0-		-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-		-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-		-0-
FRED WELL #: 2 RRCID -> 221385 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 5651 PERF. 5282 - 5290													
09	240 N	103	-0-	-137	-0-	103	3			N	-0-		-0-
10	279 N	111	-0-	-168	-0-	111	3			N	-0-		-0-
11	240 N	128	-0-	-112	-0-	128	3			N	-0-		-0-
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-		-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-		-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-		-0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS																			
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC 319765																			
GLASSCOCK WELL #: 4 RRCID -> 144101 COMPL. DATE 11/27/1992 TOTAL DEPTH 3743 PERF. 2396 - 2466																			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	467 N	467	-0-	-0-	-0-	-0-		467	2			N	-0-					-0-	
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	-0-		75	2			N	-0-					-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
GLASSCOCK WELL #: 3 RRCID -> 144102 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 4322 PERF. 2781 - 2800																			
09	358 N	358	-0-	-0-	-0-	-0-		358	2			N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	-0-		77	2			N	-0-					-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
LAKESHORE OPERATING, LLC 483460																			
EPPERSON, TOM WELL #: 8041 RRCID -> 122758 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3836 - 3862																			
09	210 N	111	-0-	-99	-0-	-0-		6	1	105	3	N	-0-					-0-	
10	341 N	225	-0-	-116	-0-	-0-		13	1	212	3	N	-0-					-0-	
11	330 N	234	-0-	-96	-0-	-0-		14	1	220	3	N	-0-					-0-	
12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	-0-		8	1	126	3	N	-0-					-0-	
*01	217 N	144	-0-	-73	-0-	-0-		9	1	135	3	N	-0-					-0-	
02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
EPPERSON, JAMES WELL #: 6019 RRCID -> 123219 COMPL. DATE 08/07/1986 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2441 - 2497																			
09	120 N	45	-0-	-75	-0-	-0-		2	1	43	3	N	-0-					-0-	
10	124 N	84	-0-	-40	-0-	-0-		5	1	79	3	N	-0-					-0-	
11	120 N	88	-0-	-32	-0-	-0-		5	1	83	3	N	-0-					-0-	
12	62 N	27	-0-	-35	-0-	-0-		2	1	25	3	N	-0-					-0-	
*01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	-0-		9	1	151	3	N	-0-					-0-	
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
EPPERSON, JAMES WELL #: 1119 RRCID -> 123220 COMPL. DATE 09/30/1986 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2414 - 2484																			
09	180 N	31	-0-	-149	-0-	-0-		2	1	29	3	N	-0-					-0-	
10	248 N	54	-0-	-194	-0-	-0-		3	1	51	3	N	-0-					-0-	
11	90 N	38	-0-	-52	-0-	-0-		2	1	36	3	N	-0-					-0-	
12	31 N	17	-0-	-14	-0-	-0-		1	1	16	3	N	-0-					-0-	
*01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	-0-		5	1	75	3	N	-0-					-0-	
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
EPPERSON, TOM WELL #: 2026 RRCID -> 123221 COMPL. DATE 08/07/1986 TOTAL DEPTH 4591 PERF. 2522 - 2568																			
09	300 N	105	-0-	-195	-0-	-0-		6	1	99	3	N	-0-					-0-	
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	-0-		13	1	204	3	N	-0-					-0-	
11	120 N	24	-0-	-96	-0-	-0-		1	1	23	3	N	-0-					-0-	
12	124 N	63	-0-	-61	-0-	-0-		4	1	59	3	N	-0-					-0-	
*01	217 N	91	-0-	-126	-0-	-0-		6	1	85	3	N	-0-					-0-	
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

EPPERSON (CANYON SAND)		//CONT.//		29210 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
LAKESHORE OPERATING, LLC		//CONT.//		483460								
EPPERSON, TOM		WELL #:		7026	RRCID -> 123223		COMPL. DATE 08/07/1986		TOTAL DEPTH		5000 PERF. 2477 - 2545	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
09	90 N	52	-0-	-38	-0-	3	1	49	3	N	-0-	-0-
10	197 N	197	-0-	-0-	-0-	12	1	185	3	N	-0-	-0-
11	90 N	72	-0-	-18	-0-	4	1	68	3	N	-0-	-0-
12	62 N	35	-0-	-27	-0-	2	1	33	3	N	-0-	-0-
*01	93 N	65	-0-	-28	-0-	4	1	61	3	N	-0-	-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-				N		-0-	-0-

EPPERSON, TOM		WELL #:		1241	RRCID -> 124486		COMPL. DATE 04/19/1987		TOTAL DEPTH		4500 PERF. 4189 - 4313	
09	600 N	141	-0-	-459	-0-	9	1	132	3	N	-0-	-0-
10	558 N	444	-0-	-114	-0-	27	1	417	3	N	-0-	-0-
11	510 N	385	-0-	-125	-0-	23	1	362	3	N	-0-	-0-
12	237 N	237	-0-	-0-	-0-	14	1	223	3	N	-0-	-0-
*01	434 N	362	-0-	-72	-0-	22	1	340	3	N	-0-	-0-
02	364 N	-0-	-0-	-364	-0-				N		-0-	-0-

EPPERSON, TOM		WELL #:		1442	RRCID -> 125828		COMPL. DATE 09/30/1987		TOTAL DEPTH		4544 PERF. 4266 - 4464	
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	87	3	N	-0-	-0-
10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	10	1	154	3	N	-0-	-0-
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	2	1	23	3	N	-0-	-0-
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	3	N	-0-	-0-
*01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	12	1	179	3	N	-0-	-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-				N		-0-	-0-

EPPERSON, TOM		WELL #:		1641	RRCID -> 125829		COMPL. DATE 10/08/1987		TOTAL DEPTH		4600 PERF. 2786 - 2815	
09	180 N	126	-0-	-54	-0-	8	1	118	3	N	-0-	-0-
10	248 N	81	-0-	-167	-0-	4	1	77	3	N	-0-	-0-
11	240 N	53	-0-	-187	-0-	3	1	50	3	N	-0-	-0-
12	124 N	34	-0-	-90	-0-	2	1	32	3	N	-0-	-0-
*01	93 N	83	-0-	-10	-0-	5	1	78	3	N	-0-	-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-				N		-0-	-0-

SWEETEN		WELL #:		4801	RRCID -> 133547		COMPL. DATE 02/10/1990		TOTAL DEPTH		4500 PERF. 3526 - 3848	
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-	-0-	-0-
10	11 N	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
*01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-

EPPERSON, TOM		WELL #:		3041	RRCID -> 151738		COMPL. DATE 05/22/2004		TOTAL DEPTH		4642 PERF. 3419 - 4194	
09	134 N	134	-0-	-0-	-0-	8	1	126	3	N	-0-	-0-
10	186 N	72	-0-	-114	-0-	4	1	68	3	N	-0-	-0-
11	210 N	120	-0-	-90	-0-	7	1	113	3	N	-0-	-0-
12	124 N	29	-0-	-95	-0-	2	1	27	3	N	-0-	-0-
*01	62 N	59	-0-	-3	-0-	3	1	56	3	N	-0-	-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-				N	-0-	-0-	-0-

EPPERSON, TOM		WELL #:		3242	RRCID -> 151739		COMPL. DATE 10/10/1994		TOTAL DEPTH		4600 PERF. 2570 - 3862	
09	60 N	15	-0-	-45	-0-	1	1	14	3	N	-0-	-0-
10	93 N	26	-0-	-67	-0-	1	1	25	3	N	-0-	-0-
11	60 N	18	-0-	-42	-0-	1	1	17	3	N	-0-	-0-
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-	-0-
*01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	8	1	126	3	N	-0-	-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-	-0-	-0-

EPPERSON (CANYON SAND)										CNTY: EDWARDS										
LAKESHORE OPERATING, LLC																				
EPPERSON, JAMES																				
WELL #: 2619										RRCID -> 151900										
										COMPL. DATE 10/10/1994										
										TOTAL DEPTH 3600										
										PERF. 2485 - 2500										
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	180 N	40	-0-		-140	-0-				3	1	37	3	N	-0-					-0-
10	155 N	49	-0-		-106	-0-				3	1	46	3	N	-0-					-0-
11	120 N	2	-0-		-118	-0-				2	3			N	-0-					-0-
12	31 N	3	-0-		-28	-0-				3	3			N	-0-					-0-
*01	62 N	4	-0-		-58	-0-				4	3			N	-0-					-0-
02	2 N	-0-	-0-		-2	-0-								N	-0-					-0-
STEWART										WELL #: 2										
										RRCID -> 172840										
										COMPL. DATE 07/15/1999										
										TOTAL DEPTH 3035										
										PERF. 2580 - 2715										
09	510 N	304	-0-		-206	-0-				18	1	286	3	N	-0-					-0-
10	527 N	431	-0-		-96	-0-				26	1	405	3	N	-0-					-0-
11	510 N	353	-0-		-157	-0-				21	1	332	3	N	-0-					-0-
12	310 N	188	-0-		-122	-0-				11	1	177	3	N	-0-					-0-
01	434 N	406	-0-		-28	-0-				24	1	382	3	N	-0-					-0-
02	336 N	-0-	-0-		-336	-0-								N	-0-					-0-
EPPERSON										WELL #: 1										
										RRCID -> 175143										
										COMPL. DATE 08/26/1999										
										TOTAL DEPTH 3074										
										PERF. 2572 - 2645										
09	229 N	229	-0-		-0-	-0-				14	1	215	3	N	-0-					-0-
10	229 N	229	-0-		-0-	-0-				14	1	215	3	N	-0-					-0-
11	229 N	229	-0-		-0-	-0-				14	1	215	3	N	-0-					-0-
12	248 N	229	-0-		-19	-0-				14	1	215	3	N	-0-					-0-
01	229 N	229	-0-		-0-	-0-				14	1	215	3	N	-0-					-0-
02	224 N	-0-	-0-		-224	-0-								N	-0-					-0-
EPPERSON "47"										WELL #: 1										
										RRCID -> 176805										
										COMPL. DATE 03/18/2000										
										TOTAL DEPTH 2694										
										PERF. 2587 - 2694										
09	60 N	45	-0-		-15	-0-				3	1	42	3	N	-0-					-0-
10	62 N	47	-0-		-15	-0-				3	1	44	3	N	-0-					-0-
11	60 N	45	-0-		-15	-0-				3	1	42	3	N	-0-					-0-
12	62 N	47	-0-		-15	-0-				3	1	44	3	N	-0-					-0-
01	62 N	47	-0-		-15	-0-				3	1	44	3	N	-0-					-0-
02	56 N	-0-	-0-		-56	-0-								N	-0-					-0-
MCKNIGHT POOLED UNIT										WELL #: 1										
										RRCID -> 185797										
										COMPL. DATE 02/05/2001										
										TOTAL DEPTH 3259										
										PERF. 2632 - 2729										
09	2010 N	821	-0-		-1189	-0-				50	1	771	3	N	-0-					-0-
10	1984 N	1495	-0-		-489	-0-				90	1	1405	3	N	-0-					-0-
11	1890 N	1059	-0-		-831	-0-				64	1	995	3	N	-0-					-0-
12	837 N	601	-0-		-236	-0-				36	1	565	3	N	-0-					-0-
01	1488 N	1335	-0-		-153	-0-				80	1	1255	3	N	-0-					-0-
02	980 N	-0-	-0-		-980	-0-								N	-0-					-0-
EPPERSON										WELL #: 3										
										RRCID -> 212068										
										COMPL. DATE 08/01/2005										
										TOTAL DEPTH 5603										
										PERF. 2630 - 2681										
09	600 N	337	-0-		-263	-0-				20	1	317	3	N	-0-					-0-
10	899 N	542	-0-		-357	-0-				33	1	509	3	N	-0-					-0-
11	780 N	398	-0-		-382	-0-				24	1	374	3	N	-0-					-0-
12	341 N	241	-0-		-100	-0-				14	1	227	3	N	-0-					-0-
01	527 N	380	-0-		-147	-0-				22	1	358	3	N	-0-					-0-
02	364 N	-0-	-0-		-364	-0-								N	-0-					-0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS																
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218																
EPPERSON, TOM W. WELL #: 1 RRCID -> 099207 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2482 - 2540																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
EPPERSON, JAMES E. WELL #: 1 RRCID -> 099208 COMPL. DATE 04/10/1982 TOTAL DEPTH 4724 PERF. 4494 - 4516																
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
12	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
01	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
EPPERSON, TOM W. WELL #: 2 RRCID -> 141580 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 2528 - 3276																
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
01	93 N	65	-0-	-28	-0-	65	2			N	-0-					-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
EPPERSON, TOM W. WELL #: 3 RRCID -> 143466 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 3612 PERF. 2481 - 3234																
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
11	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
01	124 N	1	-0-	-123	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
EPPERSON, TOM W. WELL #: 4 RRCID -> 209842 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 3717 PERF. 2536 - 3556																
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
EPPERSON, TOM W. WELL #: 5 RRCID -> 213468 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2548 - 2610																
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
11	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
12	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
01	310 N	189	-0-	-121	-0-	189	2			N	-0-					-0-
02	336 N	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					-0-

EVERGREEN FARMS (GEORGETOWN)			29735 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT									
PHOENIX OIL FIELD EQUIPMENT CO.			664142															
POWER, T. J.			WELL #: 1		RRCID -> 077722		COMPL. DATE 05/01/1978		TOTAL DEPTH 7520		PERF. 6644 - 6694							
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	CODE		M	PROD	AMT CODE	CODE	AMT CODE		BALANCE	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
POWERS, T. J.			WELL #: 1		RRCID -> 095080		COMPL. DATE 05/15/1981		TOTAL DEPTH 6823		PERF. 6586 - 6823							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
REPUBLIC RESOURCES, LLC.			703124															
RHODES - STATE			WELL #: 1H		RRCID -> 160896		COMPL. DATE 05/09/1996		TOTAL DEPTH 9880		PERF. 6482 - 9880							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					65	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					65	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					65	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					65	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					65	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					65	
EVERGREEN FARMS, NE. (1ST OLMOS)			29737 501		NON-ASSOCIATED		CAPACITY										CNTY: DIMMIT	
TEXXCO ENERGY SERVICES INC			850917															
FROST NATIONAL BANK			WELL #: 1		RRCID -> 246668		COMPL. DATE 12/19/2008		TOTAL DEPTH 7655		PERF. 3000 - 4000							
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
FAIRFIELD			30007 001		ASSOCIATED		ONE WELL										CNTY: BEXAR	
SONORA OIL COMPANY			802204															
BARKER, L & M			WELL #: 7B		RRCID -> 130514		COMPL. DATE 04/12/1989		TOTAL DEPTH 1200		PERF. 1120 - 1200							
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
FAIRFIELD (1100)			30007 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT										CNTY: BEXAR	
JOHNSON, J. R.			436750															
ROEGLEIN PACKING COMPANY			WELL #: 1		RRCID -> 000187		COMPL. DATE 03/17/1952		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 1227 - 1281							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

FASHING (EAGLE FORD)				30379 300	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ATASCOSA						
XTO ENERGY INC.				945936											
TARTT, EMMA ET AL				WELL #:	16	RRCID ->	250616	COMPL. DATE	07/24/2013	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	4212 - 4310		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
FASHING (EDWARDS LIME -A-)				30379 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ATASCOSA						
ZONE RIDGE OPERATING, LLC				103926											
URBANCZYK GU 3				WELL #:	2 U	RRCID ->	054465	COMPL. DATE	05/12/1988	TOTAL DEPTH	11018	PERF.	10506 - 10596		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
SCHUMANN "A"				WELL #:	3	RRCID ->	100922	COMPL. DATE	02/17/1997	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10488 - 10570		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
SCHUMANN "A"				WELL #:	7	RRCID ->	148441	COMPL. DATE	01/20/1994	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10556 - 10770		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.				130426											
TOM "A" GU 3				WELL #:	1 U	RRCID ->	000222	COMPL. DATE	10/22/1957	TOTAL DEPTH	10990	PERF.	10500 - 10550		
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3				Y	-0-			-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3				Y	-0-			-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3				Y	-0-			-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3				Y	-0-			-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3				Y	-0-			-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3				Y	-0-			-0-
URBANCZYK GU 1				WELL #:	2 U	RRCID ->	085715	COMPL. DATE	08/27/1979	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10517 - 10537		
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3				Y	-0-			-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3				Y	-0-			-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3				Y	-0-			-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3				Y	-0-			-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3				Y	-0-			-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3				Y	-0-			-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-)		//CONT.//		38379 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ATASCOSA			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426								
TOM "A" GU 2		WELL #:		4 U	RRCID ->	133618	COMPL. DATE	02/02/1990	TOTAL	DEPTH	10950	PERF.10350 - 10393
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		7 N		2	-0-	-5	-0-	2 3				5
10		7 N		1	-0-	-6	-0-	1 3			4 1	1
11		7 N		1	-0-	-6	-0-	1 3				1
12		1 N		1	-0-	-0-	-0-	1 3				1
01		9 N		9	-0-	-0-	-0-	9 3				1
02		4 N		4	-0-	-0-	-0-	4 3			1 1	-0-
TOM "A" GU 4		WELL #:		4	RRCID ->	133675	COMPL. DATE	02/20/1990	TOTAL	DEPTH	10900	PERF.10480 - 10568
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOM "A" GU 1		WELL #:		3 U	RRCID ->	144628	COMPL. DATE	01/29/1993	TOTAL	DEPTH	10900	PERF.10250 - 10340
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
SCHUMANN "A"		WELL #:		6U	RRCID ->	144889	COMPL. DATE	03/22/1993	TOTAL	DEPTH	10977	PERF.10488 - 10644
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
URBANCZYK GU 2		WELL #:		5UT	RRCID ->	149307	COMPL. DATE	12/12/1997	TOTAL	DEPTH	11000	PERF.10493 - 10848
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-			-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-			-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-			-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-			-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-			-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-			-0-
URBANCZYK GU 2		WELL #:		4	RRCID ->	150575	COMPL. DATE	01/13/1994	TOTAL	DEPTH	10997	PERF.10214 - 10328
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOM "A" GU 2		WELL #:		5	RRCID ->	165121	COMPL. DATE	10/03/1997	TOTAL	DEPTH	11000	PERF.10271 - 10350
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-			-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-			-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-			-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-			-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-			-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-			-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. URBANCZYK GU 3				//CONT.// //CONT.// WELL #:		30379 500 130426 4	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ATASCOSA						
							RRCID -> 173444	COMPL. DATE 06/02/1999		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10234 - 10498						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
11	4 N	3	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
01	4 N	3	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

HOWELL, DAVID HENDERSON, GARRETT				WELL #:		406135	RRCID -> 092615	COMPL. DATE 01/27/1981		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10460 - 10506						
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/17/1996																		

VERDUN OIL & GAS LLC SMITH, MARY CAROL TRUST				WELL #:		884566 1	RRCID -> 000193	COMPL. DATE 02/09/1963		TOTAL DEPTH 11003		PERF.10506 - 10556						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, MARY CAROL				WELL #:		1	RRCID -> 097980	COMPL. DATE 08/18/1981		TOTAL DEPTH 10942		PERF.10651 - 10701						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, MARY CAROL TRUST				WELL #:		4	RRCID -> 109470	COMPL. DATE 02/08/1984		TOTAL DEPTH 10984		PERF.10538 - 10627						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEGNER ET AL GAS UNIT				WELL #:		2	RRCID -> 112236	COMPL. DATE 08/31/1997		TOTAL DEPTH 11010		PERF.10675 - 10718						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/10/2025																		

FASHING (EDWARDS LIME -A-)										CAPACITY		CNTY: ATASCOSA									
VERDUN OIL & GAS LLC																					
SMITH, MARY CAROL TRUST UNIT										WELL #:		5	RRCID -> 119022		COMPL. DATE 09/21/1985		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10616 - 10704		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
09		309 X	309	-0-	-0-	-0-	-0-		309	2				Y	-0-					23	
10		248 X	44	-0-	-204	-0-	-0-		44	2				Y	-0-					23	
11		244 X	244	-0-	-0-	-0-	-0-		244	2				Y	-0-					23	
12		372 X	205	-0-	-167	-0-	-0-		205	2				Y	-0-					23	
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					23	
02		2800 N	2947	-0-	147	147	147		2947	2				Y	-0-					23	
WEGNER ET AL GAS UNIT										WELL #:		4	RRCID -> 156646		COMPL. DATE 07/17/1996		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10640 - 10740		
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
SMITH, M. C.										WELL #:		3	RRCID -> 166411		COMPL. DATE 11/26/1997		TOTAL DEPTH 11006		PERF.10648 - 10725		
09		60 N	46	-0-	-14	-0-	-0-		46	2				N	-0-					-0-	
10		628 N	628	-0-	-0-	-0-	-0-		628	2				N	-0-					-0-	
11		463 N	463	-0-	-0-	-0-	-0-		463	2				N	-0-					-0-	
12		710 N	710	-0-	-0-	-0-	-0-		710	2				N	-0-					-0-	
01		2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	-0-		2183	2				N	-0-					-0-	
02		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	-0-		1089	2				N	-0-					-0-	
WEGNER ET AL GAS UNIT										WELL #:		5	RRCID -> 192721		COMPL. DATE 10/10/2002		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10698 - 10778		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
SMITH, MARY CAROL TRUST										WELL #:		6	RRCID -> 209360		COMPL. DATE 07/12/2007		TOTAL DEPTH 10697		PERF.10660 - 10680		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
XTO ENERGY INC.										945936											
HURT, W. T. ET AL -A-										WELL #:		1	RRCID -> 000199		COMPL. DATE 04/20/1961		TOTAL DEPTH 10880		PERF.10726 - 10764		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	

FASHING (EDWARDS LIME -A-)		//CONT.//		38379 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ATASCOSA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
OTTO ET AL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 000205		COMPL. DATE 11/01/1958		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10750 - 10800	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SCHUMAN ET AL GAS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID -> 000206		COMPL. DATE 03/06/1959		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10713 - 10766	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SCHUMAN ET AL GAS UNIT #2		WELL #:		1	RRCID -> 000207		COMPL. DATE 03/08/1959		TOTAL DEPTH 11202		PERF.10638 - 10724	
09	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2	Y	-0-		-0-
10	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2	Y	-0-		-0-
11	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2	Y	-0-		-0-
12	403	N	227	-0-	-176	-0-	227	2	Y	-0-		-0-
*01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2	Y	-0-		-0-
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2	Y	-0-		-0-

SCHUMAN ET AL GAS UNIT #3		WELL #:		1	RRCID -> 000208		COMPL. DATE 11/22/1959		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10654 - 10733	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

TARTT, EMMA ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 000210		COMPL. DATE 09/04/1989		TOTAL DEPTH 11130		PERF.10472 - 10510	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

TARTT, EMMA ET AL		WELL #:		4	RRCID -> 000213		COMPL. DATE 01/12/1959		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10635 - 10685	
09	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2991	2	1	9	Y	4
10	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3125	2	45	9	Y	45
11	3060	X	2916	-0-	-144	-0-	2841	2	75	9	Y	55
12	3162	X	1371	-0-	-1791	-0-	1371	2			Y	55
*01	3162	X	2328	-0-	-834	-0-	2325	2	3	9	Y	5
02	2856	X	1608	-0-	-1248	-0-	1608	2			Y	5

TARTT, EMMA ET AL		WELL #:		5	RRCID -> 000214		COMPL. DATE 08/09/2005		TOTAL DEPTH 11169		PERF.10658 - 10794	
09	120	X	95	-0-	-25	-0-	95	2			Y	-0-
10	124	X	102	-0-	-22	-0-	102	2			Y	-0-
11	99	X	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-
12	93	X	60	-0-	-33	-0-	60	2			Y	-0-
*01	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			Y	-0-
02	84	N	70	-0-	-14	-0-	70	2			Y	-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-)				//CONT.//	30379 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ATASCOSA				
XTO ENERGY INC.				//CONT.//	945936										
HURT, W. T. ET AL				WELL #:	3R	RRCID -> 053094	COMPL. DATE	08/31/1997	TOTAL	DEPTH	10775	PERF.10542	-	10652	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TARTT, EMMA ET AL				WELL #:	6 U	RRCID -> 088305	COMPL. DATE	09/18/1989	TOTAL	DEPTH	10963	PERF.10442	-	10472	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
HENDERSON ET AL UNIT #1				WELL #:	2	RRCID -> 091131	COMPL. DATE	10/25/1980	TOTAL	DEPTH	11000	PERF.10635	-	10709	
09	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	4376	2	2	9	Y	2	22	1	3
10	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	4312	2	53	9	Y	48			51
11	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	3842	2	89	9	Y	81	67	1	65
12	3968	X	1598	-0-	-2370	-0-	1598	2			Y	-0-			65
*01	3968	X	2563	-0-	-1405	-0-	2559	2	4	9	Y	4	63	1	6
02	3584	X	2498	-0-	-1086	-0-	2498	2			Y	-0-			6
HURT, W. T. ET AL				WELL #:	4	RRCID -> 091757	COMPL. DATE	01/23/1981	TOTAL	DEPTH	11000	PERF.10527	-	10588	
09	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	4433	2	1	9	Y	1	27	1	2
10	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	4721	2	20	9	Y	18			20
11	4470	X	4388	-0-	-82	-0-	4356	2	32	9	Y	29	25	1	24
12	4619	X	1913	-0-	-2706	-0-	1913	2			Y	-0-			24
*01	4712	X	3756	-0-	-956	-0-	3755	2	1	9	Y	1	23	1	2
02	4256	X	3058	-0-	-1198	-0-	3058	2			Y	-0-			2
HENDERSON, ET AL GAS UNIT #2				WELL #:	2	RRCID -> 095344	COMPL. DATE	11/05/2007	TOTAL	DEPTH	10956	PERF.10704	-	10756	
09	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			Y	-0-	13	1	1
10	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2495	2	9	9	Y	8			9
11	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2320	2	17	9	Y	15	12	1	12
12	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			Y	-0-			12
*01	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			Y	-0-	11	1	1
02	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			Y	-0-			1
KOEHLER, EDNA S.				WELL #:	2	RRCID -> 095834	COMPL. DATE	09/26/1981	TOTAL	DEPTH	10646	PERF.10590	-	10630	
09	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	5504	2	1	9	Y	1	77	1	5
10	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	5511	2	57	9	Y	52			57
11	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	4987	2	95	9	Y	86	73	1	70
12	5084	X	2467	-0-	-2617	-0-	2467	2			Y	-0-			70
*01	5084	X	4854	-0-	-230	-0-	4850	2	4	9	Y	4	67	1	7
02	4592	X	3938	-0-	-654	-0-	3938	2			Y	-0-			7
HURT, W. T. ET AL				WELL #:	5	RRCID -> 097642	COMPL. DATE	01/10/1982	TOTAL	DEPTH	10867	PERF.10616	-	10706	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-)														
XTO ENERGY INC.														
TARTT, EMMA ET AL														
WELL #: 2D RRCID -> 100238 COMPL. DATE 05/05/1981 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 6502 - 6560														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0														
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TARTT, EMMA ET AL														
WELL #: 8 RRCID -> 116743 COMPL. DATE 05/01/1985 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 10578 - 10648														
09	2568 X	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			Y	-0-	32	1	2
10	2635 X	2628	-0-	-7	-0-	2604	2	24	9	Y	22			24
11	2550 X	2434	-0-	-116	-0-	2395	2	39	9	Y	35	30	1	29
12	2666 X	1133	-0-	-1533	-0-	1133	2			Y	-0-			29
*01	2635 N	1826	-0-	-809	-0-	1824	2	2	9	Y	2	28	1	3
02	2268 N	1127	-0-	-1141	-0-	1127	2			Y	-0-			3
HURT, W. T. ET AL														
WELL #: 6 RRCID -> 117043 COMPL. DATE 03/30/1985 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 10575 - 10640														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TARTT, EMMA ET AL														
WELL #: 7 RRCID -> 117044 COMPL. DATE 10/24/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 10571 - 10642														
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HURT, W. T. ET AL														
WELL #: 7 RRCID -> 117342 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 10923 PERF. 10637 - 10770														
09	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	2	1	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HURT, W. T. ET AL														
WELL #: 8 U RRCID -> 143195 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10500 - 10772														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HENDERSON ET AL UNIT #1														
WELL #: 4 RRCID -> 145061 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10548 - 10694														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
TARTT, EMMA ET AL WELL #: 11-U RRCID -> 145125 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10474 - 10552															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HENDERSON ET AL GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 151595 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10632 - 10780															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 151629 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10570 - 10648															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HURT, W. T. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 156648 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10698 - 11980															
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TARTT, EMMA ET AL WELL #: 12 RRCID -> 164104 COMPL. DATE 07/20/1997 TOTAL DEPTH 10721 PERF.10621 - 10721															
09	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	2			Y	-0-	18	1	1
10	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3069	2	13	9	Y	12			13
11	2910	X	2890	-0-	-20	-0-	2868	2	22	9	Y	20	17	1	16
12	3038	X	1371	-0-	-1667	-0-	1371	2			Y	-0-			16
*01	3069	N	2693	-0-	-376	-0-	2693	2			Y	-0-	15	1	1
02	2688	N	2210	-0-	-478	-0-	2210	2			Y	-0-			1
HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 164105 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 10743 PERF.10630 - 10743															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 184571 COMPL. DATE 08/12/2001 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10633 - 10780															
09	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3616	2	1	9	Y	1	41	1	3
10	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3758	2	30	9	Y	27			30
11	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3516	2	50	9	Y	45	38	1	37
12	3751	X	1506	-0-	-2245	-0-	1506	2			Y	-0-			37
*01	3782	X	2928	-0-	-854	-0-	2927	2	1	9	Y	1	35	1	3
02	3416	X	2182	-0-	-1234	-0-	2182	2			Y	-0-			3

FASHING (EDWARDS LIME -A-)				//CONT.// 30379 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ATASCOSA							
XTO ENERGY INC.				//CONT.// 945936															
HURT, W. T. ET AL				WELL #: 10		RRCID -> 185508		COMPL. DATE 08/28/2001		TOTAL		DEPTH 10693		PERF.10598 - 10693					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
09		2640 X	481	-0-	-2159	-0-			481	2		Y	-0-			35	1		2
10		2635 X	311	-0-	-2324	-0-			285	2		Y	24						26
11		1950 X	70	-0-	-1880	-0-			53	2	26	9	Y	15		33	1		8
12		589 X	1	-0-	-588	-0-			1	2			Y	-0-					8
01		310 N	-0-	-0-	-310	-0-							Y	-0-		7	1		1
*02		56 N	-0-	-0-	-56	-0-							Y	-0-					-0-
KELLNER ET AL G. U.				WELL #: 4		RRCID -> 186744		COMPL. DATE 11/05/2001		TOTAL		DEPTH 10800		PERF.10711 - 10800					
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
TARTT, EMMA ET AL				WELL #: 13		RRCID -> 195457		COMPL. DATE 04/04/2003		TOTAL		DEPTH 10855		PERF.10789 - 10855					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
SCHUMANN ET AL GAS UNIT 3 SWD				WELL #: 2		RRCID -> 205666		COMPL. DATE 06/17/2019		TOTAL		DEPTH 10873		PERF. 6233 - 6539					
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
SCHUMANN, ET AL GAS UNIT #2				WELL #: 2		RRCID -> 215192		COMPL. DATE 11/19/2005		TOTAL		DEPTH 11123		PERF.10982 - 10752					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
TARTT, EMMA ET AL				WELL #: 14		RRCID -> 216006		COMPL. DATE 11/11/2005		TOTAL		DEPTH 11070		PERF.10548 - 10676					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
HURT, W. T. ET AL				WELL #: 12		RRCID -> 225589		COMPL. DATE 12/14/2005		TOTAL		DEPTH 11065		PERF.10554 - 10716					
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-)		30379 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ATASCOSA								
XTO ENERGY INC.		945936														
HURT, W. T. ET AL		WELL #: 11		RRCID -> 225592		COMPL. DATE 01/20/2006		TOTAL DEPTH 11050 PERF.10524 - 10636								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	3721	2			Y	-0-	32	1			2
10	3968 X	3842	-0-	-126	-0-	3819	2		23	9	Y	21				23
11	3840 X	3392	-0-	-448	-0-	3352	2		40	9	Y	36	30	1		29
12	3968 X	526	-0-	-3442	-0-	526	2				Y	-0-				29
*01	4273 X	4273	-0-	-0-	-0-	4272	2		1	9	Y	1	27	1		3
02	3472 X	3130	-0-	-342	-0-	3130	2				Y	-0-				3

TARTT, EMMA ET AL		WELL #: 15		RRCID -> 229952		COMPL. DATE 06/18/2007		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10620 - 10696								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	6	-0-	6	6	6	2			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
02	6 X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-

HURT, W. T. ET AL		WELL #: 13		RRCID -> 231980		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10930 PERF.10644 - 10736								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STOLLE ET AL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 290894		COMPL. DATE 03/10/2003		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10830 - 10900								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -B-)		30379 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ATASCOSA								
HICKS EXPLORATION, LLC		102036														
TOM "A" GU 1		WELL #: 3 L		RRCID -> 144629		COMPL. DATE 01/29/1993		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10250 - 10564								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ZONE RIDGE OPERATING, LLC		103926		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ATASCOSA								
URBANZYK GU 3		WELL #: 3 L		RRCID -> 088798		COMPL. DATE 06/06/1980		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10634 - 10732								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -B-)															//CONT.//					30379 750					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: ATASCOSA									
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.															130426																													
TOM "A" GU 3															WELL #:					1 L					RRCID -> 000252					COMPL. DATE 10/22/1957					TOTAL DEPTH 10990					PERF.10680 - 10780				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y		-0-								-0-																		
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y		-0-								-0-																		
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y		-0-								-0-																		
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y		-0-								-0-																		
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y		-0-								-0-																		
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y		-0-								-0-																		
URBANCZYK GU 3																																												
					WELL #:					2 L					RRCID -> 056013					COMPL. DATE 08/08/1973					TOTAL DEPTH 11018					PERF. N/A														
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y		-0-								-0-																		
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y		-0-								-0-																		
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y		-0-								-0-																		
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y		-0-								-0-																		
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y		-0-								-0-																		
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y		-0-								-0-																		
URBANCZYK GU 1																																												
					WELL #:					2 L					RRCID -> 078972					COMPL. DATE 09/27/1978					TOTAL DEPTH 10900					PERF.10733 - 10741														
09		3 X	3	-0-	-0-	-0-	-0-		3	3						Y		-0-								-0-																		
10		3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-			3 3						Y		-0-								-0-																		
11		3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-			3 3						Y		-0-								-0-																		
12		3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-			3 3						Y		-0-								-0-																		
01	T. A.		3	-0-	-0-	3	3		3	3						Y		-0-								-0-																		
02	T. A.		3	-0-	-0-	3	6		3	3						Y		-0-								-0-																		
URBANCZYK GU 2																																												
					WELL #:					3 L					RRCID -> 087778					COMPL. DATE 04/08/1980					TOTAL DEPTH 10910					PERF.10698 - 10594														
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									Y		NO RPT								-0-																		
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									Y		NO RPT								-0-																		
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									Y		NO RPT								-0-																		
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									Y		NO RPT								-0-																		
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									Y		NO RPT								-0-																		
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									Y		NO RPT								-0-																		
TOM "A" GU 3																																												
					WELL #:					2 L					RRCID -> 096973					COMPL. DATE 11/20/1981					TOTAL DEPTH 10800					PERF.10604 - 10667														
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y		-0-								-0-																		
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y		-0-								-0-																		
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y		-0-								-0-																		
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y		-0-								-0-																		
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y		-0-								-0-																		
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y		-0-								-0-																		
URBANCZYK GU 1																																												
					WELL #:					3 L					RRCID -> 099570					COMPL. DATE 04/07/1982					TOTAL DEPTH 10900					PERF.10577 - 10637														
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									Y		NO RPT								-0-																		
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									Y		NO RPT								-0-																		
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									Y		NO RPT								-0-																		
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									Y		NO RPT								-0-																		
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									Y		NO RPT								-0-																		
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									Y		NO RPT								-0-																		
TOM "A" GU 2																																												
					WELL #:					3 L					RRCID -> 108341					COMPL. DATE 11/19/1983					TOTAL DEPTH 10850					PERF.10638 - 10726														
09	7800	X	7286	-0-	-514	-0-	-0-		7285	3	1	9	Y			1										119																		
10	8060	X	7631	-0-	-429	-0-	-0-		7490	3	141	9	Y			128		104	1							143																		
11	7800	X	7362	-0-	-438	-0-	-0-		7343	3	19	9	Y			17										160																		
12	7781	X	7086	-0-	-695	-0-	-0-		7077	3	9	9	Y			8										168																		
01	7719	X	7699	-0-	-20	-0-	-0-		7653	3	46	9	Y			42										210																		
02	6888	X	6752	-0-	-136	-0-	-0-		6730	3	22	9	Y			20		108	1							122																		

FASHING (EDWARDS LIME -B-)														
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.														
TOM "A" GU 4														
WELL #: 3 L RRCID -> 116049 COMPL. DATE 03/22/1985 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10737 - 10783														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
SCHUMANN "A"														
WELL #: 5 L RRCID -> 130517 COMPL. DATE 02/25/1989 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10795 - 10860														
09		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
TOM "A" GU 2														
WELL #: 4 L RRCID -> 133619 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10675 - 10740														
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
SCHUMANN "A"														
WELL #: 4 RRCID -> 145462 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 10999 PERF.10807 - 10865														
09		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-		-0-
10		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-		-0-
11		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-		-0-
12		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-		-0-
01		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-		-0-
02		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-		-0-
URBANCZYK GU 3														
WELL #: 4 RRCID -> 148211 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10457 - 10499														
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	6912					Y	-0-		-0-
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	6912					Y	-0-		-0-
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	6912					Y	-0-		-0-
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	6912					Y	-0-		-0-
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	6912					Y	-0-		-0-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	6912					Y	-0-		-0-
URBANCZYK GU 2														
WELL #: 5LT RRCID -> 149296 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10750 - 10802														
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
SCHUMANN "A"														
WELL #: 6 RRCID -> 150726 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10726 - 10792														
09		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-		-0-
10		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-		-0-
11		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-		-0-
12		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-		-0-
01		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-		-0-
02		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-		-0-

FASHING (EDWARDS LINE -B-)			//CONT.//		30379 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ATASCOSA								
J & D LOGISTICS INC			427414																
RICHTER, H. E.			WELL #:		2		RRCID -> 086626		COMPL. DATE 12/05/2014		TOTAL DEPTH 10906		PERF. 6308 - 6560						
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

XTO ENERGY INC.			945936																
TARTT, EMMA ET AL			WELL #:		6 L		RRCID -> 088306		COMPL. DATE 03/31/1980		TOTAL DEPTH 10963		PERF.10735 - 10750						
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

HURT, W. T. ET AL			WELL #:		8 L		RRCID -> 143199		COMPL. DATE 11/14/1992		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10500 - 10772						
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

TARTT, EMMA ET AL			WELL #:		10		RRCID -> 144630		COMPL. DATE 05/01/1995		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10737 - 10820						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

TARTT, EMMA ET AL			WELL #:		11-L		RRCID -> 145124		COMPL. DATE 04/25/1993		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10474 - 10805						
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

FORT EWELL (WILCOX -A-)			32033 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LA SALLE										
TAYLOR, J. M.			837790																
COQUAT, HENDERSON			WELL #:		1		RRCID -> 000258		COMPL. DATE 01/21/1960		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5142 - 5152						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/12/2025																			

FOUR MILLS (ELLENBURGER)
HILCORP ENERGY COMPANY
WHITEHEAD32372 080
386310

NON-ASSOCIATED

CAPACITY

CNTY: EDWARDS

WELL #: 7301

RRCID -> 206926

COMPL. DATE 09/29/2004

TOTAL DEPTH 11395 PERF.11122 - 11395

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

WHITEHEAD

WELL #: 7401

RRCID -> 209358

COMPL. DATE 03/09/2005

TOTAL DEPTH 13300 PERF.12028 - 12206

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WHITEHEAD

WELL #: 7402

RRCID -> 214595

COMPL. DATE 02/14/2006

TOTAL DEPTH 12303 PERF.11800 - 12170

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

WHITEHEAD

WELL #: 8501

RRCID -> 227623

COMPL. DATE 03/08/2007

TOTAL DEPTH 14300 PERF.11496 - 12252

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WHITEHEAD

WELL #: 8502

RRCID -> 228817

COMPL. DATE 05/17/2007

TOTAL DEPTH 12495 PERF.11702 - 12400

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WHITEHEAD 85 G.U. 1

WELL #: H 3ST

RRCID -> 233655

COMPL. DATE 01/02/2008

TOTAL DEPTH 11720 PERF.11376 - 11720

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WHITEHEAD, F. H.

WELL #: 8601

RRCID -> 235233

COMPL. DATE 01/26/2008

TOTAL DEPTH 11920 PERF.11620 - 11902

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

FOUR MILLS (ELLENBURGER)				//CONT.//		32372 080	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS								
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//		386310													
WHITEHEAD				WELL #:		7403	RRCID -> 245144		COMPL. DATE 02/14/2006		TOTAL DEPTH 11850		PERF.11630 - 11722						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
FRANCES HILL (CANYON)						32519 155	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS								
HENRY PETROLEUM LLC						378641													
HILL, FRANCES -89-				WELL #:		3	RRCID -> 160169		COMPL. DATE 09/11/2003		TOTAL DEPTH 6920		PERF. 5299 - 5350						
09	988 N	988	-0-	-0-	-0-	-0-		988	2			N	-0-					-0-	
10	899 N	8	-0-	-891	-0-	-0-		8	2			N	-0-					-0-	
11	870 N	758	-0-	-112	-0-	-0-		758	2			N	-0-					-0-	
12	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	-0-		1262	2			N	-0-					-0-	
01	778 N	778	-0-	-0-	-0-	-0-		778	2			N	-0-					-0-	
02	892 N	892	-0-	-0-	-0-	-0-		892	2			N	-0-					-0-	
HILL, FRANCES -67-				WELL #:		3	RRCID -> 165378		COMPL. DATE 11/06/1997		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6086 - 6094						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
KLM PETROLEUM CORP.						470557													
RDR TURNEY 194				WELL #:			RRCID -> 252230		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF.12484 - 12510						
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
LOLOCAV, LLC						506080													
EPPS, HATTIE "D"				WELL #:		4	RRCID -> 178770		COMPL. DATE 05/22/2000		TOTAL DEPTH 6340		PERF. 4641 - 5140						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PETEX						659782													
HILL -68-				WELL #:		1 U	RRCID -> 063704		COMPL. DATE 09/01/1975		TOTAL DEPTH 6540		PERF. N/A						
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

FRANCES HILL (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH SWD				//CONT.//	32519 155 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: EDWARDS							
				WELL #:	3	RRCID -> 055621	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	6730	PERF.	4614	-	4629			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FRANCES HILL (PENN) BLACKSTONE ENERGY WHEAT -108-					32519 500 073306	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: EDWARDS							
				WELL #:	1	RRCID -> 179204	COMPL. DATE	08/29/2000	TOTAL	DEPTH	7100	PERF.	6385	-	6504			
09	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	960	N	-0-	-0-	-960	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	992	N	879	-0-	-113	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-
*01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
02	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
WHEAT -109-					WELL #:	1	RRCID -> 181672	COMPL. DATE	02/22/2001	TOTAL	DEPTH	7100	PERF.	5700	-	5871		
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	403	N	314	-0-	-89	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
*01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
HILL -86-					WELL #:	1	RRCID -> 182819	COMPL. DATE	02/23/2001	TOTAL	DEPTH	7100	PERF.	6270	-	6310		
09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
*01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
HENRY PETROLEUM LLC HILL, FRANCIS -85-					378641													
				WELL #:	1	RRCID -> 056796	COMPL. DATE	09/22/1973	TOTAL	DEPTH	6572	PERF.	N/A					
09	728	N	728	-0-	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
10	279	N	3	-0-	-276	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	472	N	472	-0-	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
12	842	N	842	-0-	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
01	651	N	651	-0-	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
02	693	N	693	-0-	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
HILL, FRANCIS -89-					WELL #:	1	RRCID -> 060823	COMPL. DATE	10/04/1973	TOTAL	DEPTH	6800	PERF.	N/A				
09	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
10	713	N	7	-0-	-706	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	690	N	464	-0-	-226	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
12	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
01	998	N	998	-0-	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-
02	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-

FRANCES HILL (PENN) HENRY PETROLEUM LLC WHEAT										//CONT.// 32519 500 //CONT.// 378641 WELL #: 3		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
										RRCID -> 147394		COMPL. DATE 11/12/1993		TOTAL DEPTH 5821		PERF. 5213 - 5308				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
09		388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-			
10		310 N	23	-0-	-287	-0-	23	2			N	-0-					-0-			
11		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-			
12		592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-			
01		473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-			
02		428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-			
HILL, FRANCES -85-					WELL #: 2		RRCID -> 186261		COMPL. DATE 09/12/2001		TOTAL DEPTH 7004		PERF. 6194 - 6232							
09		630 N	548	-0-	-82	-0-	548	2			N	-0-					-0-			
10		651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-			
11		510 N	469	-0-	-41	-0-	469	2			N	-0-					-0-			
12		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-			
01		713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-			
02		670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-			
WHEAT "108"					WELL #: 2		RRCID -> 196224		COMPL. DATE 07/18/2003		TOTAL DEPTH 6751		PERF. 6440 - 6479							
09		856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-			
10		713 N	39	-0-	-674	-0-	39	2			N	-0-					-0-			
11		690 N	520	-0-	-170	-0-	520	2			N	-0-					-0-			
12		986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-			
01		962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					-0-			
02		781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-			
JOHNSON & LINDLEY, LLC HILL, FRANCES -85-					433771 WELL #: 2		RRCID -> 052528		COMPL. DATE 04/26/1972		TOTAL DEPTH 6600		PERF. N/A							
09		244 N	244	-0-	-0-	-0-	6	1	238	2	Y	-0-					1			
10		341 N	140	-0-	-201	-0-	4	1	136	2	Y	-0-					1			
11		465 N	465	-0-	-0-	-0-	10	1	455	2	Y	-0-					1			
12		421 N	421	-0-	-0-	-0-	11	1	410	2	Y	-0-					1			
01		507 N	507	-0-	-0-	-0-	13	1	494	2	Y	-0-					1			
02		448 N	268	-0-	-180	-0-	7	1	261	2	Y	-0-					1			
COX -84-					WELL #: 1		RRCID -> 053095		COMPL. DATE 07/22/1972		TOTAL DEPTH 6800		PERF. N/A							
09		900 N	714	-0-	-186	-0-	19	1	695	2	Y	-0-					3			
10		961 N	505	-0-	-456	-0-	13	1	492	2	Y	-0-					3			
11		978 N	978	-0-	-0-	-0-	21	1	957	2	Y	-0-					3			
12		1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	28	1	1078	2	Y	-0-					3			
01		783 N	783	-0-	-0-	-0-	20	1	763	2	Y	-0-					3			
02		924 N	725	-0-	-199	-0-	19	1	706	2	Y	-0-					3			
HILL, FRANCES -68-					WELL #: 3		RRCID -> 053096		COMPL. DATE 07/11/1972		TOTAL DEPTH 6812		PERF. N/A							
09		240 N	230	-0-	-10	-0-	6	1	224	2	Y	-0-					-0-			
10		310 N	96	-0-	-214	-0-	2	1	94	2	Y	-0-					-0-			
11		433 N	433	-0-	-0-	-0-	9	1	424	2	Y	-0-					-0-			
12		275 N	275	-0-	-0-	-0-	7	1	268	2	Y	-0-					-0-			
01		412 N	412	-0-	-0-	-0-	11	1	401	2	Y	-0-					-0-			
02		392 N	256	-0-	-136	-0-	7	1	249	2	Y	-0-					-0-			

FRANCES HILL (PENN) JOHNSON & LINDLEY, LLC TEXAS A & M -69-													CITY: EDWARDS	
WELL #: 1 RRCID -> 053097 COMPL. DATE 06/25/1972 TOTAL DEPTH 6812 PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	46	1	1672	2	Y	-0-			21
10	1395 N	869	-0-	-526	-0-	22	1	847	2	Y	-0-			21
11	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	41	1	2133	2	Y	-0-			21
12	1767 N	1631	-0-	-136	-0-	41	1	1590	2	Y	-0-			21
01	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	41	1	1535	2	Y	-0-			21
02	2016 N	1413	-0-	-603	-0-	37	1	1376	2	Y	-0-			21
TEXAS A & M -63-														
WELL #: 2 RRCID -> 053243 COMPL. DATE 08/11/1972 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6360 - 6412														
09	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	29	1	1060	2	Y	-0-			8
10	992 N	492	-0-	-500	-0-	13	1	479	2	Y	-0-			8
11	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	26	1	1172	2	Y	-0-			8
12	1116 N	1079	-0-	-37	-0-	27	1	1052	2	Y	-0-			8
01	857 N	857	-0-	-0-	-0-	22	1	835	2	Y	-0-			8
02	1120 N	1030	-0-	-90	-0-	27	1	1003	2	Y	-0-			8
TEXAS A & M -69-														
WELL #: 3 RRCID -> 053493 COMPL. DATE 09/07/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6360 - 6385														
09	4990 X	4990	-0-	-0-	-0-	132	1	4858	2	Y	-0-			28
10	4318 X	4318	-0-	-0-	-0-	110	1	4208	2	Y	-0-			28
11	3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	81	1	3645	2	Y	-0-			28
12	4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	104	1	4019	2	Y	-0-			28
01	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	86	1	3293	2	Y	-0-			28
02	3500 X	3389	-0-	-111	-0-	88	1	3301	2	Y	-0-			28
TEXAS A & M -69-														
WELL #: 4 RRCID -> 053494 COMPL. DATE 09/14/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A														
09	1740 N	1666	-0-	-74	-0-	44	1	1622	2	Y	-0-			14
10	1271 N	1076	-0-	-195	-0-	28	1	1048	2	Y	-0-			14
11	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	39	1	1741	2	Y	-0-			14
12	1736 N	1732	-0-	-4	-0-	44	1	1688	2	Y	-0-			14
01	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	36	1	1358	2	Y	-0-			14
02	1568 N	1283	-0-	-285	-0-	33	1	1250	2	Y	-0-			14
COX, L. L. -70-														
WELL #: 2 RRCID -> 054206 COMPL. DATE 12/25/1972 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
COX, L. L. -83-														
WELL #: 4 RRCID -> 055153 COMPL. DATE 04/23/1973 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A														
09	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	43	1	1565	2	Y	-0-			14
10	1209 N	569	-0-	-640	-0-	15	1	554	2	Y	-0-			14
11	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	36	1	1617	2	Y	-0-			14
12	1643 N	1580	-0-	-63	-0-	40	1	1540	2	Y	-0-			14
01	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	34	1	1274	2	Y	-0-			14
02	1400 N	1172	-0-	-228	-0-	30	1	1142	2	Y	-0-			14
EPPS-TEXAS A & M -47-														
WELL #: 2 RRCID -> 055226 COMPL. DATE 05/16/1973 TOTAL DEPTH 6732 PERF. N/A														
09	903 N	903	-0-	-0-	-0-	24	1	879	2	Y	-0-			5
10	775 N	591	-0-	-184	-0-	15	1	576	2	Y	-0-			5
11	750 N	740	-0-	-10	-0-	16	1	724	2	Y	-0-			5
12	952 N	952	-0-	-0-	-0-	24	1	928	2	Y	-0-			5
01	834 N	834	-0-	-0-	-0-	21	1	813	2	Y	-0-			5
02	670 N	670	-0-	-0-	-0-	17	1	653	2	Y	-0-			5

FRANCES HILL (PENN)			//CONT.// 32519 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: EDWARDS											
JOHNSON & LINDLEY, LLC			//CONT.// 433771																				
TEXAS A & M -63-			WELL #: 5			RRCID -> 056014			COMPL. DATE 08/07/1973			TOTAL DEPTH 6790 PERF. N/A											
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
											AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	AMT	CODE			
09		60 N	57	-0-		-3		-0-			2 1		55 2	2	Y	-0-					-0-		
10		62 N	22	-0-		-40		-0-			1 1		21 2	2	Y	-0-					-0-		
11		60 N	51	-0-		-9		-0-			1 1		50 2	2	Y	-0-					-0-		
12		62 N	54	-0-		-8		-0-			1 1		53 2	2	Y	-0-					-0-		
01		78 N	78	-0-		-0-		-0-			2 1		76 2	2	Y	-0-					-0-		
02		57 N	57	-0-		-0-		-0-			2 1		55 2	2	Y	-0-					-0-		
COX, L. L. -84-			WELL #: 6			RRCID -> 068482			COMPL. DATE 09/07/1976			TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A											
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-		
TEXAS A&M "62"			WELL #: 7			RRCID -> 133654			COMPL. DATE 02/04/1990			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6417 - 6475											
09	2687	X	2687	-0-		-0-		-0-			71 1		2616 2	2	Y	-0-					28		
10	2666	X	1599	-0-		-1067		-0-			41 1		1558 2	2	Y	-0-					28		
11	2821	X	2821	-0-		-0-		-0-			61 1		2760 2	2	Y	-0-					28		
12	2790	X	2788	-0-		-2		-0-			70 1		2718 2	2	Y	-0-					28		
01	2574	X	2574	-0-		-0-		-0-			67 1		2507 2	2	Y	-0-					28		
02	2632	X	2370	-0-		-262		-0-			61 1		2309 2	2	Y	-0-					28		
HILL, FRANCES "85"			WELL #: 6			RRCID -> 148187			COMPL. DATE 01/20/1994			TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6044 - 6098											
09	381	N	381	-0-		-0-		-0-			10 1		371 2	2	Y	-0-					1		
10	372	N	225	-0-		-147		-0-			6 1		219 2	2	Y	-0-					1		
11	360	N	235	-0-		-125		-0-			5 1		230 2	2	Y	-0-					1		
12	372	N	297	-0-		-75		-0-			7 1		290 2	2	Y	-0-					1		
01	256	N	256	-0-		-0-		-0-			7 1		249 2	2	Y	-0-					1		
02	234	N	234	-0-		-0-		-0-			6 1		228 2	2	Y	-0-					1		
TEXAS A & M "69"			WELL #: 2			RRCID -> 177405			COMPL. DATE 01/22/2000			TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6140 - 6382											
09	2225	N	2225	-0-		-0-		-0-			59 1		2166 2	2	Y	-0-					12		
10	1519	N	1459	-0-		-60		-0-			37 1		1422 2	2	Y	-0-					12		
11	2054	N	2054	-0-		-0-		-0-			45 1		2009 2	2	Y	-0-					12		
12	2327	N	2327	-0-		-0-		-0-			59 1		2268 2	2	Y	-0-					12		
01	1954	N	1954	-0-		-0-		-0-			51 1		1903 2	2	Y	-0-					12		
02	2209	N	2209	-0-		-0-		-0-			57 1		2152 2	2	Y	-0-					12		
LOLOCAV, LLC			506080																				
EPPS, HATTIE "D"			WELL #: 1			RRCID -> 054137			COMPL. DATE 11/11/1972			TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A											
09	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-		

FRANCES HILL (PENN)			//CONT.//			32519 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: EDWARDS						
PETEX						659782															
HILL -68-			WELL #:			1 L			RRCID -> 063705			COMPL. DATE 09/17/1975			TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6308 - 6540						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
09		495 N	495	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			495 2			N	-0-					-0-	
10		310 N	18	-0-	-292	-0-	-0-	-0-			18 2			N	-0-					-0-	
11		270 N	2	-0-	-268	-0-	-0-	-0-			2 2			N	-0-					-0-	
12		848 N	848	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			848 2			N	-0-					-0-	
01		151 N	151	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			151 2			N	-0-					-0-	
02		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1190 2			N	-0-					-0-	
WHEAT -109-			WELL #:			1			RRCID -> 065518			COMPL. DATE 02/13/1976			TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A						
09		239 N	239	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			239 2			N	-0-					-0-	
10		155 N	8	-0-	-147	-0-	-0-	-0-			8 2			N	-0-					-0-	
11		120 N	1	-0-	-119	-0-	-0-	-0-			1 2			N	-0-					-0-	
12		410 N	410	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			410 2			N	-0-					-0-	
01		73 N	73	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			73 2			N	-0-					-0-	
02		576 N	576	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			576 2			N	-0-					-0-	
HILL -86-			WELL #:			2			RRCID -> 066314			COMPL. DATE 04/12/1976			TOTAL DEPTH 6286 PERF. 6118 - 6245						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
UPP OPERATING, LLC			875310																		
CANYON RANCH			WELL #:			0901E			RRCID -> 053098			COMPL. DATE 06/11/1972			TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A						
09		54 N	54	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			54 3			Y	-0-					-0-	
10		62 N	43	-0-	-19	-0-	-0-	-0-			43 3			Y	-0-					-0-	
11		60 N	23	-0-	-37	-0-	-0-	-0-			23 3			Y	-0-					-0-	
12		62 N	30	-0-	-32	-0-	-0-	-0-			30 3			Y	-0-					-0-	
01		47 N	47	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			47 3			Y	-0-					-0-	
02		32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			32 3			Y	-0-					-0-	
CANYON RANCH			WELL #:			0902E			RRCID -> 055132			COMPL. DATE 04/24/1973			TOTAL DEPTH 6379 PERF. N/A						
09		66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			66 3			Y	-0-					-0-	
10		71 N	71	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			71 3			Y	-0-					-0-	
11		65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			65 3			Y	-0-					-0-	
12		62 N	57	-0-	-5	-0-	-0-	-0-			57 3			Y	-0-					-0-	
01		68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			68 3			Y	-0-					-0-	
02		61 N	61	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			61 3			Y	-0-					-0-	
CANYON RANCH			WELL #:			1072E			RRCID -> 056700			COMPL. DATE 08/30/1973			TOTAL DEPTH 6280 PERF. N/A						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

FRANCES HILL (PENN) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH				//CONT.// 32519 500 //CONT.// 875310 WELL #: 1101E		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: EDWARDS					
				WELL #:		RRCID ->	056701	COMPL. DATE 09/11/1973		TOTAL	DEPTH	6998	PERF.	N/A			
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	106	3				Y	-0-			-0-
10	124 N	118	-0-	-0-	-6	-0-	-0-	118	3				Y	-0-			-0-
11	120 N	113	-0-	-0-	-7	-0-	-0-	113	3				Y	-0-			-0-
12	124 N	119	-0-	-0-	-5	-0-	-0-	119	3				Y	-0-			-0-
01	124 N	89	-0-	-0-	-35	-0-	-0-	89	3				Y	-0-			-0-
02	112 N	73	-0-	-0-	-39	-0-	-0-	73	3				Y	-0-			-0-

CANYON RANCH				WELL #:		0903E	RRCID ->	126129	COMPL. DATE 08/16/1999		TOTAL	DEPTH	6364	PERF.	5944	-	6047
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	93	3				Y	-0-			-0-
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	101	3				Y	-0-			-0-
11	90 N	86	-0-	-0-	-4	-0-	-0-	86	3				Y	-0-			-0-
12	93 N	77	-0-	-0-	-16	-0-	-0-	77	3				Y	-0-			-0-
01	93 N	92	-0-	-0-	-1	-0-	-0-	92	3				Y	-0-			-0-
02	84 N	76	-0-	-0-	-8	-0-	-0-	76	3				Y	-0-			-0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER) HENRY PETROLEUM LLC HILL, FRANCES -67-				32519 510 378641 WELL #:		2	RRCID ->	159920	COMPL. DATE 08/27/1996		TOTAL	DEPTH	6901	PERF.	6656	-	6684
09	5 N	2	-0-	-0-	-3	-0-	-0-	2	2				N	-0-			-0-
10	5 N	-0-	-0-	-0-	-5	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	9 N	-0-	-0-	-0-	-9	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

HILL, FRANCES -66-				WELL #:		2	RRCID ->	160065	COMPL. DATE 09/21/1996		TOTAL	DEPTH	6960	PERF.	6619	-	6832
09	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1675	2				N	-0-			-0-
10	496 N	12	-0-	-0-	-484	-0-	-0-	12	2				N	-0-			-0-
11	689 N	689	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	689	2				N	-0-			-0-
12	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1588	2				N	-0-			-0-
01	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1163	2				N	-0-			-0-
02	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1121	2				N	-0-			-0-

HILL, FRANCES -66-				WELL #:		3	RRCID ->	164929	COMPL. DATE 09/24/1997		TOTAL	DEPTH	6900	PERF.	6676	-	6682
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

INDIGO PETROLEUM, LLC MAYFIELD "A"				423832 WELL #:		2H	RRCID ->	265909	COMPL. DATE 05/13/2010		TOTAL	DEPTH	9376	PERF.	7595	-	7605
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER) //CONT.// 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS																			
JOHNSON & LINDLEY, LLC 433771																			
TEXAS A & M -63- WELL #: 1 RRCID -> 176803 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 6268 - 6654																			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	1410 N	651	-0-	-759	-0-			17	1	634	2	Y	-0-					13	
10	981 N	981	-0-	-0-	-0-			25	1	956	2	Y	-0-					13	
11	2587 N	2587	-0-	-0-	-0-			56	1	2531	2	Y	-0-					13	
12	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-			52	1	1998	2	Y	-0-					13	
01	2574 N	2574	-0-	-0-	-0-			67	1	2507	2	Y	-0-					13	
02	2408 N	1570	-0-	-838	-0-			41	1	1529	2	Y	-0-					13	
LAKESHORE OPERATING, LLC 483460																			
HOLMAN-FAGAN 44 WELL #: 1 RRCID -> 171797 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6941 - 7068																			
09	582 N	582	-0-	-0-	-0-			17	1	565	3	N	-0-					-0-	
10	527 N	74	-0-	-453	-0-			19	1	55	3	N	-0-					-0-	
11	510 N	489	-0-	-21	-0-			21	1	468	3	N	-0-					-0-	
12	648 N	648	-0-	-0-	-0-			16	1	632	3	N	-0-					-0-	
01	534 N	534	-0-	-0-	-0-			5	1	529	3	N	-0-					-0-	
02	448 N	401	-0-	-47	-0-			2	1	399	3	N	-0-					-0-	
HOLMAN-FAGAN "44" WELL #: 2 RRCID -> 172427 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6887 - 7200																			
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-			1	1	38	3	N	-0-					-0-	
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-			10	1	30	3	N	-0-					-0-	
11	30 N	12	-0-	-18	-0-			12	3			N	-0-					-0-	
12	31 N	3	-0-	-28	-0-			3	3			N	-0-					-0-	
01	31 N	8	-0-	-23	-0-			1	1	7	3	N	-0-					-0-	
02	12 N	6	-0-	-6	-0-			1	1	5	3	N	-0-					-0-	
TEXAKOMA E & P, LLC 844133																			
TURNERY WELL #: 1A RRCID -> 159577 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6690 - 6730																			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
HILL WELL #: 2 RRCID -> 159863 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6594 - 6635																			
09	210 N	195	-0-	-15	-0-			195	2			N	-0-					-0-	
10	217 N	8	-0-	-209	-0-			8	2			N	-0-					-0-	
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-							N	-0-					-0-	
12	381 N	381	-0-	-0-	-0-			381	2			N	-0-					-0-	
01	98 N	98	-0-	-0-	-0-			98	2			N	-0-					-0-	
02	244 N	244	-0-	-0-	-0-			244	2			N	-0-					-0-	
UNIVERSITY LANDS 64 WELL #: 1 RRCID -> 161127 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6664 - 6714																			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					14	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					14	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					14	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					14	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					14	
*02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					14	

FRANCES HILL (PENN, LOWER)				//CONT.//	32519 510	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: EDWARDS			
TEXAKOMA E & P, LLC				//CONT.//	844133										
UNIVERSITY LANDS 45				WELL #:	1	RRCID ->	167364	COMPL. DATE	01/29/1998	TOTAL	DEPTH	7000	PERF.	6837 -	6897
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	2850 X	2528	-0-	-322	-0-	2528	2			N	-0-			40	
10	2728 N	95	-0-	-2633	-0-	95	2			N	-0-			40	
11	2730 N	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-			40	
12	3100 N	3161	-0-	61	61	3161	2			N	-0-			40	
01	2749 N	2688	-0-	-61	-0-	2688	2			N	-0-			40	
*02	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2			N	-0-			40	

UNIVERSITY LANDS 45				WELL #:	4	RRCID ->	167366	COMPL. DATE	02/09/1998	TOTAL	DEPTH	7215	PERF.	7030 -	7069
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-			-0-	
01	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-			-0-	
02	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-			-0-	

HOLMAN-FAGAN				WELL #:	4601	RRCID ->	169643	COMPL. DATE	06/11/1998	TOTAL	DEPTH	7087	PERF.	6876 -	6915
09	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-			37	
10	682 N	23	-0-	-659	-0-	23	2			N	-0-			37	
11	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-			37	
12	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-			37	
01	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-			37	
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37	

UNIVERSITY LANDS 45				WELL #:	2	RRCID ->	169644	COMPL. DATE	05/05/1998	TOTAL	DEPTH	7180	PERF.	6830 -	7086
09	2940 X	1495	-0-	-1445	-0-	1495	2			N	-0-			40	
10	2294 N	89	-0-	-2205	-0-	89	2			N	-0-			40	
11	2550 N	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-			40	
12	3007 N	3007	-0-	-0-	-0-	3007	2			N	-0-			40	
01	3084 N	3084	-0-	-0-	-0-	3084	2			N	-0-			40	
*02	2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2			N	-0-			40	

HOLMAN-FAGAN				WELL #:	4201	RRCID ->	169830	COMPL. DATE	06/17/1998	TOTAL	DEPTH	7600	PERF.	6879 -	7102
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

UNIVERSITY LANDS 63				WELL #:	1	RRCID ->	171476	COMPL. DATE	12/01/1998	TOTAL	DEPTH	7066	PERF.	6900 -	6909
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

HOLMAN-FAGAN				WELL #:	4602	RRCID ->	171726	COMPL. DATE	11/17/1998	TOTAL	DEPTH	7260	PERF.	6958 -	7003
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20	
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20	

FRANCES HILL (PENN, LOWER)		//CONT.//		32519 510	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
TEXAKOMA E & P, LLC		//CONT.//		844133								
HOLMAN-FAGAN		WELL #:		4301	RRCID -> 175139		COMPL. DATE 09/15/1999		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 7069 - 7094	
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
HOLMAN-FAGAN		WELL #:		2402	RRCID -> 178560		COMPL. DATE 05/14/2000		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6836 - 6876	
09		846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			-0-
10		837	N	31	-0-	-806	-0-	31	2			-0-
11		810	N	-0-	-0-	-810	-0-					-0-
12		897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			-0-
01		667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
HOLMAN-FAGAN		WELL #:		4102	RRCID -> 178562		COMPL. DATE 03/04/2000		TOTAL DEPTH 7290		PERF. 6952 - 7020	
09		4890	X	4708	-0-	-182	-0-	4708	2			152
10		5053	X	163	-0-	-4890	-0-	163	2			152
11		4830	X	-0-	-0-	-4830	-0-					152
12		5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	5949	2			152
01		4867	X	4822	-0-	-45	-0-	4822	2			152
02		4396	X	-0-	-0-	-4396	-0-					152
HOLMAN-FAGAN		WELL #:		2401	RRCID -> 179953		COMPL. DATE 05/30/2000		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 7142 - 7160	
09		1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			-0-
10		1178	N	50	-0-	-1128	-0-	50	2			-0-
11		1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					-0-
12		1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			-0-
01		1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
GAS-X, S, (WALES)				34149 475	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
PETROTX OPERATING, LLC				660964								
MORRILL		WELL #:		9	RRCID -> 212569		COMPL. DATE 12/13/2004		TOTAL DEPTH 6135		PERF. 6006 - 6010	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007			N	NO RPT		-0-
MORRILL		WELL #:		1R	RRCID -> 223428		COMPL. DATE 09/27/2018		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6286 - 6328	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GAS-X, SHALLOW (CARRIZO)			34152 075	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MCMULLEN		
OMEGA ENERGY, LLC			622657					
MORRILL			WELL #: 1X	RRCID -> 220046	COMPL. DATE 11/28/2005	TOTAL DEPTH 4364	PERF. 4172 - 4203	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	54
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	54
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	54
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	54
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	54
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	54
GATES CATARINA			34200 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: DIMMIT		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			499978					
GATES RANCH			WELL #: 3224	RRCID -> 076695	COMPL. DATE 10/28/2011	TOTAL DEPTH 5333	PERF. 5124 - 5142	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
GAUSE			34260 001	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MILAM		
CXL ENERGY LLC			195770					
WALL, M. BLANCHE			WELL #: 2	RRCID -> 125971	COMPL. DATE 10/08/1987	TOTAL DEPTH 7836	PERF. 7405 - 7432	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
BLANCHE M. WALL ET AL UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 267177	COMPL. DATE 10/03/2011	TOTAL DEPTH 8273	PERF. 7685 - 7715	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
GERONIMO CREEK (ELLENBURGER)			34593 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: EDWARDS		
COMSTOCK ENERGY, LLC			170037					
CMAJDALKA 62			WELL #: 1	RRCID -> 232692	COMPL. DATE 03/24/2007	TOTAL DEPTH 9736	PERF. 8616 - 8766	
09	3270 X	2500	-0-	-770	-0-	2500 3	N	-0-
10	3379 X	1921	-0-	-1458	-0-	1921 3	N	-0-
11	2880 X	2103	-0-	-777	-0-	2103 3	N	-0-
12	2697 X	1008	-0-	-1689	-0-	1008 3	N	-0-
01	2697 X	2301	-0-	-396	-0-	2301 3	N	-0-
02	2324 X	NO RPT	-0-	-2324	-0-		N	NO RPT
CMAJDALKA 59			WELL #: 2	RRCID -> 232700	COMPL. DATE 07/24/2007	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 8646 - 8796	
09	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 3	N	-0-
10	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 3	N	-0-
*11	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 3	N	-0-
*12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3	N	-0-
*01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3	N	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER)			//CONT.//		34593 080	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: EDWARDS				
COMSTOCK ENERGY, LLC			//CONT.//		170037											
BARR 59			WELL #:		1H	RRCID ->	233815	COMPL. DATE	01/10/2008	TOTAL	DEPTH	9059	PERF. 9236	-	11945	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
HILCORP ENERGY COMPANY					386310											
DAVIS					WELL #:	3001	RRCID ->	196289	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL	DEPTH	8900	PERF. 8704	- 8738	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
FIVE C RANCH					WELL #:	6301	RRCID ->	207228	COMPL. DATE	01/13/2005	TOTAL	DEPTH	8850	PERF. 8497	- 8691	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
DAVIS					WELL #:	7701	RRCID ->	207230	COMPL. DATE	01/22/2005	TOTAL	DEPTH	7524	PERF. 7160	- 7260	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
FIVE C RANCH					WELL #:	6302	RRCID ->	209676	COMPL. DATE	06/04/2005	TOTAL	DEPTH	8952	PERF. 8506	- 8730	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
SHAW					WELL #:	7101	RRCID ->	211918	COMPL. DATE	09/20/2001	TOTAL	DEPTH	9900	PERF. 8652	- 8733	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER)			//CONT.// 34593 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS								
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310														
DAVIS			WELL #: 902		RRCID -> 220397		COMPL. DATE 07/07/2006		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7248 - 7284						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIVE C RANCH					WELL #: 5802		RRCID -> 223628		COMPL. DATE 11/07/2006		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 8536 - 8594				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAW					WELL #: 7102H		RRCID -> 226574		COMPL. DATE 10/17/2006		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 9340 - 11525				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAW					WELL #: 7502H		RRCID -> 230351		COMPL. DATE 03/22/2007		TOTAL DEPTH 8603		PERF. 8874 - 10780				
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROLSTON					WELL #: 802H		RRCID -> 231962		COMPL. DATE 10/22/2007		TOTAL DEPTH 7245		PERF. 7444 - 9645				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAW					WELL #: 7503H		RRCID -> 233661		COMPL. DATE 12/17/2007		TOTAL DEPTH 8775		PERF. 9338 - 10979				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDMAN (CANYON) RIO-TEX, INC. GREER, JAMES L.			35627 075 712930 WELL #: 1			NON-ASSOCIATED RRCID -> 171045			CAPACITY COMPL. DATE 09/17/1998			CNTY: EDWARDS TOTAL DEPTH 7966 PERF. 6544 - 6666					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	215 X	215	-0-	-0-	-0-			13 1	202	2	N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-					-0-
12	217 X	-0-	-0-	-217	-0-						N	-0-					-0-
01	217 X	88	-0-	-129	-0-			5 1	83	2	N	-0-					-0-
02	196 X	NO RPT	-0-	-196	-0-						N	NO RPT					-0-
GOOSE EGG, S. (PETTUS) FIELD PETROLEUM CORP. BAKER "4"			35875 280 266906 WELL #: 3			NON-ASSOCIATED RRCID -> 162518			EXEMPT COMPL. DATE 03/20/1997			CNTY: MCMULLEN TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3324 - 3328					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
GREEN BRANCH (WILCOX 2-D) LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC. ALAMO NATIONAL BANK TRUSTEE			36644 330 502771 WELL #: 2			ASSOCIATED RRCID -> 082923			CAPACITY COMPL. DATE 06/11/1979			CNTY: MCMULLEN TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5396 - 5404					
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
GREEN BRANCH (6100) LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC. ALAMO NATIONAL BANK TRUSTEE			36644 800 502771 WELL #: 1			NON-ASSOCIATED RRCID -> 074318			CAPACITY COMPL. DATE 06/01/1977			CNTY: MCMULLEN TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6109 - 6195					
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
GREEN BRANCH, SE.(6200) LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC. STS MCJUNKIN "G"			36649 500 502771 WELL #: 1			NON-ASSOCIATED RRCID -> 165528			CAPACITY COMPL. DATE 07/04/1997			CNTY: MCMULLEN TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6202 - 6217					
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HGL (GEORGETOWN)														
ALAZAN ENERGY SERVICES, LLC														
WALKER, W. T. JR.														
37630 300 ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: DIMMIT				
103138					745850					745850				
WELL #: 1					RRCID -> 107516					COMPL. DATE 05/26/1982				
TOTAL DEPTH 7350					PERF. 6724 - 6776									
M 0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-										-0-
10 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-										-0-
11 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-										-0-
12 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-										-0-
01 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-										-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/23/2026														
HAGIST RANCH, NORTH (FRIO 1200)														
SAN ANTONIO OIL & GAS CORP.														
HAGIST RANCH														
37997 075 NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: MCMULLEN				
745850					745850					745850				
WELL #: 1					RRCID -> 074721					COMPL. DATE 07/03/1977				
TOTAL DEPTH 3057					PERF. 1156 - 1170									
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508										-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508										-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508										-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508										-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508										-0-
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508										-0-
HAGIST RANCH, N. (WILCOX 6600)														
KIRKWOOD & MORGAN, INC.														
HAGIST RANCH														
37997 498 NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: MCMULLEN				
469710					469710					469710				
WELL #: 1					RRCID -> 000267					COMPL. DATE 01/08/1957				
TOTAL DEPTH 6730					PERF. 6622 - 6629									
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-										-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-										-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-										-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-										-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-										-0-
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-										-0-
HAMMOND (OLMOS SAND)														
ARRCO OPERATING, LLC														
HAMMOND, ADA E. -A-														
38567 500 ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: ZAVALA				
033103					033103					033103				
WELL #: 2					RRCID -> 049117					COMPL. DATE 11/02/1970				
TOTAL DEPTH 3450					PERF. 2982 - 3018									
09 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	210										-0-
10 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	210										-0-
11 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	210										-0-
12 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	210										-0-
01 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	210										-0-
02 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	210										-0-
ADA HAMMOND HEIRS														
WELL #: 1					RRCID -> 290040					COMPL. DATE 03/22/2018				
TOTAL DEPTH 3410					PERF. 2919 - 2971									
09 120 N	105	-0-	-15	-0-	105	5								-0-
10 105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	5								-0-
11 105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	5								-0-
12 105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	5								-0-
01 105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	5								-0-
02 105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	5								-0-
HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
AGERON ENERGY, LLC														
SCHOOLFIELD														
39744 500 NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: LA SALLE				
008625					008625					008625				
WELL #: 2H					RRCID -> 289917					COMPL. DATE 06/10/2022				
TOTAL DEPTH 11688					PERF. 11840 - 22399									
09 31650 X	26563	-0-	-5087	-0-	26563	2								-0-
10 29853 X	26551	-0-	-3302	-0-	119	1	26432	2	N	-0-				-0-
11 28290 X	24999	-0-	-3291	-0-	311	1	24688	2	N	-0-				-0-
12 28210 X	24992	-0-	-3218	-0-	188	1	24804	2	N	-0-				-0-
01 27993 X	25747	-0-	-2246	-0-	2598	1	23149	2	N	-0-				-0-
02 24780 X	21704	-0-	-3076	-0-	851	1	20853	2	N	-0-				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)												CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
AGERON ENERGY, LLC												//CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED							
MARIA LUISA												//CONT.// 008625							
												WELL #: 3H RRCID -> 290048 COMPL. DATE 06/20/2020 TOTAL DEPTH 11897 PERF.12113 - 19851							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	19901 X	19901	-0-	-0-	-0-	-0-	19901	2				N	-0-					-0-	
10	21567 X	21567	-0-	-0-	-0-	-0-	96	1	21471	2	N	-0-						-0-	
11	25978 X	25978	-0-	-0-	-0-	-0-	323	1	25655	2	N	-0-						-0-	
12	23575 X	23575	-0-	-0-	-0-	-0-	177	1	23398	2	N	-0-						-0-	
01	24750 X	24750	-0-	-0-	-0-	-0-	2498	1	22252	2	N	-0-						-0-	
*02	20310 X	20310	-0-	-0-	-0-	-0-	797	1	19513	2	N	-0-						-0-	

SCHOOLFIELD												WELL #: 1H RRCID -> 290194 COMPL. DATE 12/27/2021 TOTAL DEPTH 11707 PERF.12764 - 22896							
09	36270 X	31666	-0-	-4604	-0-	-0-	31666	2				N	-0-					-0-	
10	35402 X	32129	-0-	-3273	-0-	-0-	144	1	31985	2	N	-0-						-0-	
11	32490 X	30955	-0-	-1535	-0-	-0-	385	1	30570	2	N	-0-						-0-	
12	33842 X	33842	-0-	-0-	-0-	-0-	254	1	33588	2	N	-0-						-0-	
01	38816 X	38816	-0-	-0-	-0-	-0-	3917	1	34899	2	N	-0-						-0-	
02	29568 X	28759	-0-	-809	-0-	-0-	1128	1	27631	2	N	-0-						-0-	

AI SAN ROMAN												WELL #: 201H RRCID -> 294287 COMPL. DATE 01/07/2023 TOTAL DEPTH 12255 PERF.12570 - 22583							
09	39450 X	-0-	-0-	-39450	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	36084 X	-0-	-0-	-36084	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	32370 X	-0-	-0-	-32370	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	33449 X	-0-	-0-	-33449	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

AI SAN ROMAN												WELL #: 202H RRCID -> 294289 COMPL. DATE 01/09/2023 TOTAL DEPTH 12258 PERF.12550 - 22976							
09	77280 X	50989	-0-	-26291	-0-	-0-	523	1	50466	2	N	-0-						-0-	
10	69347 X	68560	-0-	-787	-0-	-0-	234	1	68326	2	N	-0-						-0-	
11	62893 X	62893	-0-	-0-	-0-	-0-	593	1	62300	2	N	-0-						-0-	
12	64245 X	64245	-0-	-0-	-0-	-0-	977	1	63268	2	N	-0-						-0-	
01	81316 X	81316	-0-	-0-	-0-	-0-	1497	1	79819	2	N	-0-						-0-	
02	63651 X	63651	-0-	-0-	-0-	-0-	696	1	62955	2	N	-0-						-0-	

AI SAN ROMAN												WELL #: 203H RRCID -> 299305 COMPL. DATE 02/25/2025 TOTAL DEPTH 12701 PERF.13000 - 22067							
09	304200 X	160101	-0-	-144099	-0-	-0-	1641	1	158460	2	N	-0-						-0-	
10	314340 X	144716	-0-	-169624	-0-	-0-	493	1	144223	2	N	-0-						-0-	
11	234750 X	126259	-0-	-108491	-0-	-0-	1191	1	125068	2	N	-0-						-0-	
12	216969 X	120840	-0-	-96129	-0-	-0-	1838	1	119002	2	N	-0-						-0-	
01	191239 X	110561	-0-	-80678	-0-	-0-	2035	1	108526	2	N	-0-						-0-	
02	149436 X	103064	-0-	-46372	-0-	-0-	1127	1	101937	2	N	-0-						-0-	

AI SAN ROMAN												WELL #: 204H RRCID -> 299335 COMPL. DATE 02/25/2025 TOTAL DEPTH 12451 PERF.13106 - 23455							
09	486990 X	179117	-0-	-307873	-0-	-0-	1836	1	177281	2	N	-0-						-0-	
10	479136 X	183324	-0-	-295812	-0-	-0-	625	1	182699	2	N	-0-						-0-	
11	329160 X	162922	-0-	-166238	-0-	-0-	1536	1	161386	2	N	-0-						-0-	
12	280457 X	155357	-0-	-125100	-0-	-0-	2363	1	152994	2	N	-0-						-0-	
01	231353 X	142602	-0-	-88751	-0-	-0-	2625	1	139977	2	N	-0-						-0-	
02	167188 X	120358	-0-	-46830	-0-	-0-	1317	1	119041	2	N	-0-						-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LA SALLE												
BLACKBRUSH O & G, LLC					073059																					
STS SOUTH				WELL #:	13H	RRCID ->	295063	COMPL. DATE	06/26/2022	TOTAL	DEPTH	11759	PERF.	N/A												
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	AMT	*	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS	*	AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE		
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT								-0-		
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT								-0-		
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT								-0-		
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT								-0-		
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT								-0-		
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT								-0-		

STS SOUTH				WELL #:	15H	RRCID ->	295291	COMPL. DATE	08/16/2022	TOTAL	DEPTH	11979	PERF.	N/A												
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT									-0-	
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT									-0-	
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT									-0-	
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT									-0-	
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT									-0-	
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT									-0-	

BPX OPERATING COMPANY					085408																					
MARTIN J. C., 1850				WELL #:	1H	RRCID ->	251771	COMPL. DATE	07/16/2009	TOTAL	DEPTH	10486	PERF.	10873	-	15450										
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	146	3	104	4	N	-0-													81	
10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-													81	
11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	58	1	377	3	N	13													94	
							71	4	14	9																
12	686	N	686	-0-	-0-	-0-	60	1	626	3	N	-0-													94	
*01	485	N	485	-0-	-0-	-0-	60	1	425	3	N	-0-													94	
02	476	N	220	-0-	-256	-0-	54	1	166	3	N	-0-													94	

STS				WELL #:	3H	RRCID ->	251818	COMPL. DATE	09/16/2009	TOTAL	DEPTH	11104	PERF.	11185	-	15708										
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-													-0-	
PLUGGED AND ABANDONED				06/19/2025																						

STS-A				WELL #:	1H	RRCID ->	252769	COMPL. DATE	06/19/2009	TOTAL	DEPTH	12138	PERF.	12405	-	16302										
09	2940	X	2819	-0-	-121	-0-	2819	3			N	-0-													-0-	
10	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	3			N	-0-													-0-	
11	3390	X	2435	-0-	-955	-0-	2435	3			N	-0-													-0-	
12	7000	X	7000	-0-	-0-	-0-	7000	3			N	-0-													-0-	
*01	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-													-0-	
02	2716	X	-0-	-0-	-2716	-0-					N	-0-													-0-	

STS				WELL #:	2H	RRCID ->	254322	COMPL. DATE	10/02/2009	TOTAL	DEPTH	11467	PERF.	11424	-	15569										
09	3660	X	2274	-0-	-1386	-0-	2274	3			N	-0-													172	
10	3782	X	2149	-0-	-1633	-0-	2134	3			N	-0-													172	
11	3510	X	2451	-0-	-1059	-0-	2335	3	116	9	N	105		187	1										90	
12	3627	X	2814	-0-	-813	-0-	2702	3	112	9	N	102													192	
*01	3627	X	2293	-0-	-1334	-0-	2236	3	57	9	N	52		162	1										82	
02	2296	X	2257	-0-	-39	-0-	2147	3	38	4	N	65													147	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) BPX OPERATING COMPANY CAROLINE PIELOP														CNTY: LA SALLE			
//CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 085408																	
WELL #: 3H RRCID -> 254442 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 11269 PERF.11497 - 15867																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
09	6442 X	6442	-0-	-0-	-0-	6442	3			Y	-0-					107	
10	5921 X	5921	-0-	-0-	-0-	5921	3			Y	-0-					107	
11	6489 X	6489	-0-	-0-	-0-	6489	3			Y	-0-					107	
12	6665 X	6253	-0-	-412	-0-	6253	3			Y	-0-					107	
*01	6665 X	6526	-0-	-139	-0-	6470	3	56	9	Y	51	97	0			61	
02	6048 X	5415	-0-	-633	-0-	5381	3	12	4	Y	20					81	
						22	9										
CAROLINE PIELOP																	
WELL #: 4H RRCID -> 254447 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 17409 PERF.11721 - 17309																	
09	12960 X	11040	-0-	-1920	-0-	11040	3			Y	-0-					109	
10	11220 X	11220	-0-	-0-	-0-	11220	3			Y	-0-					109	
11	11280 X	11254	-0-	-26	-0-	11254	3			Y	-0-					109	
12	11656 X	11413	-0-	-243	-0-	11413	3			Y	-0-					109	
*01	11656 X	10992	-0-	-664	-0-	10940	3	52	9	Y	47	99	0			57	
02	10758 X	10758	-0-	-0-	-0-	10723	3	13	4	Y	20					77	
						22	9										
CAROLINE PIELOP UNIT 2																	
WELL #: 2H RRCID -> 254449 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11184 - 15080																	
*09	5191 X	5191	-0-	-0-	-0-	4991	3	200	9	N	182	182	1			16	
10	4496 X	4496	-0-	-0-	-0-	4496	3			N	-0-					16	
11	4779 X	4779	-0-	-0-	-0-	4538	3	56	4	N	168	168	1			16	
						185	9										
12	5363 X	4623	-0-	-740	-0-	4623	3			N	-0-					16	
*01	5363 X	4765	-0-	-598	-0-	4605	3	160	9	N	145	145	1			16	
02	4844 X	4604	-0-	-240	-0-	4589	3	15	4	N	-0-					16	
STS																	
WELL #: 4H RRCID -> 254479 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 11437 PERF.11398 - 15921																	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
STS B																	
WELL #: 1H RRCID -> 254484 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 11452 PERF.11299 - 15594																	
09	540 X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					40	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40	
11	259 X	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					40	
*12	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	1942	3	28	4	N	141	3	8			178	
						155	9										
*01	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1186	3	282	9	N	256	170	0	221	1	43	
02	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1096	3	363	9	N	330	175	0			198	
DONNELL 457																	
WELL #: 1H RRCID -> 255036 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 11971 PERF.12062 - 15871																	
09	1910 X	1910	-0-	-0-	-0-	45	1	1651	3	N	192	168	1			207	
						3	4	211	9								
10	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1687	3	4	4	N	99	194	1			112	
						109	9										
11	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	2231	3	45	4	N	185	144	1			153	
						204	9										
12	3008 N	3008	-0-	-0-	-0-	2838	3	1	4	N	154	184	1			123	
						169	9										
*01	2886 N	2886	-0-	-0-	-0-	93	1	2595	3	N	178	158	1			143	
						2	4	196	9								
02	2324 N	2155	-0-	-169	-0-	636	1	1204	3	N	284	172	1			255	
						3	4	312	9								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
BPX OPERATING COMPANY														
BROWN-TRUSTS														
WELL #: 1H RRCID -> 255434 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 11239 PERF.11315 - 14732														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
09	4315 X	4315	-0-	-0-	-0-	4230	3	85	9	Y	77	109 0	77	
10	4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	4199	3	143	9	Y	130	106 1	101	
11	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	2770	3	138	9	Y	125	188 0	38	
12	5149 X	5149	-0-	-0-	-0-	5014	3	135	9	Y	123	83 1	78	
*01	7238 X	7238	-0-	-0-	-0-	7033	3	205	9	Y	186	231 1	33	
02	4458 X	4458	-0-	-0-	-0-	4251	3	78	4	Y	117	112 1	38	
						129	9							
PIELOP, CAROLINE														
WELL #: 1H RRCID -> 255733 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11667 - 15997														
*09	19170 X	17859	-0-	-1311	-0-	17856	3	3	9	N	3	3 8	195	
*10	19809 X	13852	-0-	-5957	-0-	13851	3	1	9	N	1	1 8	195	
11	19170 X	16980	-0-	-2190	-0-	16980	3			N	-0-		195	
12	19809 X	17598	-0-	-2211	-0-	17598	3			N	-0-		195	
*01	19561 X	18652	-0-	-909	-0-	18638	3	14	9	N	13		208	
02	16660 X	15922	-0-	-738	-0-	15808	3	93	4	N	19		227	
						21	9							
LOWE														
WELL #: 1H RRCID -> 257538 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 12612 PERF.12427 - 18195														
09	1410 N	1284	-0-	-126	-0-	1284	3			N	-0-		-0-	
10	1488 N	1036	-0-	-452	-0-	826	3	210	9	N	191	191 0	-0-	
11	1530 N	1414	-0-	-116	-0-	1414	3			N	-0-		-0-	
12	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1408	3	188	9	N	171	171 0	-0-	
*01	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3			N	-0-		-0-	
02	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1349	3	11	4	N	-0-		-0-	
LOWE														
WELL #: 3H RRCID -> 257679 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 12499 PERF.12522 - 17468														
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		67	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		67	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		67	
12	14B2 EXT	131	-0-	131	131	131	3			N	-0-		67	
*01	14B2 EXT	103	-0-	103	234	103	3			N	-0-		67	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	234					N	-0-		67	
BROWN-TRUSTS														
WELL #: 2H RRCID -> 257681 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11411 - 16604														
09	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	2953	3	72	9	Y	65	74 0	65	
10	2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	2778	3	114	9	Y	104	88 1	81	
11	2757 X	2757	-0-	-0-	-0-	2562	3	42	4	Y	139	178 0	42	
						153	9							
12	3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	3268	3	28	4	Y	98	78 1	62	
						108	9							
*01	2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	2660	3	92	9	Y	84	131 1	15	
02	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	2932	3	68	4	Y	98	81 1	32	
						108	9							
BROWN DISTRIBUTING														
WELL #: 2H RRCID -> 258106 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12068 - 17730														
09	6870 X	5229	-0-	-1641	-0-	5229	3			N	-0-		22	
10	8666 X	8666	-0-	-0-	-0-	8666	3			N	-0-		22	
11	8005 X	8005	-0-	-0-	-0-	8005	3			N	-0-		22	
12	7692 X	7692	-0-	-0-	-0-	7692	3			N	-0-		22	
*01	8680 X	7094	-0-	-1586	-0-	7094	3			N	-0-		22	
02	7840 X	5720	-0-	-2120	-0-	5714	3	6	4	N	-0-		22	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)										CAPACITY		CNTY: LA SALLE		
BPX OPERATING COMPANY														
BELLWIS-MEUTH														
WELL #:										1H		RRCID -> 258203		
COMPL. DATE 10/22/2010										TOTAL		DEPTH 11008		
PERF.10928 - 15887														
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	* DISPOSITIONS	*	EOM
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*09	6135	X	6135	-0-	-0-	-0-	6135	3			N	-0-		137
10	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	5495	3			N	-0-		137
11	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	5635	3			N	-0-		137
*12	6355	X	5331	-0-	-1024	-0-	5331	3			N	-0-		137
*01	7044	X	7044	-0-	-0-	-0-	7044	3			N	-0-		137
02	5740	X	4550	-0-	-1190	-0-	4518	3	32	4	N	-0-		137
STS														
WELL #:										6H		RRCID -> 258270		
COMPL. DATE 10/17/2010										TOTAL		DEPTH 11106		
PERF.11138 - 17081														
*09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	210	3	98	9	N	89	177	160
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	141	188	113
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45		158
*12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	3	1	160
*01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	127	3	11	9	N	10	8	170
02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	325	3	65	4	N	257	182	245
							283	9						
BROWN-TRUSTS 3H														
WELL #:										3H		RRCID -> 258271		
COMPL. DATE 07/18/2010										TOTAL		DEPTH 10998		
PERF.11362 - 17615														
09	33	X	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-		147
*10	65	X	65	-0-	-0-	-0-	64	3	1	9	N	1	8	147
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		147
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	121	26
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		26
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		26
STS														
WELL #:										8H		RRCID -> 258421		
COMPL. DATE 11/04/2010										TOTAL		DEPTH 10699		
PERF.11044 - 17814														
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
LOWE														
WELL #:										2H		RRCID -> 258750		
COMPL. DATE 10/01/2010										TOTAL		DEPTH 12239		
PERF.12141 - 16725														
09	1686	X	1686	-0-	-0-	-0-	1527	3	13	4	N	133	153	298
							146	9						
10	1886	X	1886	-0-	-0-	-0-	1582	3	11	4	N	266	181	190
							293	9						
11	1562	X	1562	-0-	-0-	-0-	1369	3	28	4	N	150		340
							165	9						
*12	1468	X	1468	-0-	-0-	-0-	1274	3	194	9	N	176	180	336
*01	2065	X	2065	-0-	-0-	-0-	1699	3	366	9	N	333	343	326
02	1750	X	1750	-0-	-0-	-0-	1392	3	92	4	N	242	187	220
							266	9						
BROWN DISTRIBUTING														
WELL #:										1H		RRCID -> 258900		
COMPL. DATE 08/24/2010										TOTAL		DEPTH 11664		
PERF.11666 - 17637														
09	9744	X	9744	-0-	-0-	-0-	9744	3			N	-0-		28
10	7507	X	7507	-0-	-0-	-0-	7507	3			N	-0-		28
11	8745	X	8745	-0-	-0-	-0-	8745	3			N	-0-		28
12	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	6736	3			N	-0-		28
*01	7099	X	7099	-0-	-0-	-0-	7099	3			N	-0-		28
02	6824	X	6824	-0-	-0-	-0-	6818	3	6	4	N	-0-		28

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)															CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY																													
JC MARTIN																													
WELL #: 3H															RRCID -> 259550														
COMPL. DATE 06/06/2010															TOTAL DEPTH 10939														
PERF.11090															- 16071														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE														
*08	2676 X	2676	-0-	-0-	-0-	2618	3	56	4	N	2	2	8		33														
						2	9																						
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33														
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33														
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33														
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33														
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33														
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33														
WOODWARD G.U.															WELL #: 1H														
RRCID -> 260065															COMPL. DATE 07/07/2010														
TOTAL DEPTH 13271															PERF.13128 - 18217														
09	1365 X	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3			N	-0-				167														
10	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			N	-0-				167														
11	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-				167														
*12	1509 X	1509	-0-	-0-	-0-	1508	3	1	9	N	1	1	8		167														
*01	1575 X	1575	-0-	-0-	-0-	1561	3	14	9	N	13				180														
02	980 X	980	-0-	-0-	-0-	959	3	7	4	N	13				193														
						14	9																						
STS-A															WELL #: 4H														
RRCID -> 260176															COMPL. DATE 04/26/2010														
TOTAL DEPTH 12065															PERF.12300 - 17911														
09	6900 X	6189	-0-	-711	-0-	6189	3			N	-0-				110														
10	7130 X	6403	-0-	-727	-0-	6403	3			N	-0-				110														
11	8191 X	8191	-0-	-0-	-0-	8191	3			N	-0-				110														
12	11652 X	11652	-0-	-0-	-0-	11652	3			N	-0-				110														
*01	12114 X	12114	-0-	-0-	-0-	12114	3			N	-0-				110														
02	10330 X	10330	-0-	-0-	-0-	10328	3	2	4	N	-0-				110														
DONNELL A															WELL #: 6H														
RRCID -> 260177															COMPL. DATE 12/01/2010														
TOTAL DEPTH 11193															PERF.11692 - 17147														
09	353 N	353	-0-	-0-	-0-	203	3	150	9	N	136	153	1		124														
10	403 N	344	-0-	-59	-0-	36	3	308	9	N	280	142	0	150 1	112														
11	660 N	298	-0-	-362	-0-	47	3	251	9	N	228	148	0		192														
12	1116 N	433	-0-	-683	-0-	135	3	298	9	N	271	158	0	142 1	163														
*01	341 N	191	-0-	-150	-0-	59	3	132	9	N	120	165	1		118														
02	280 N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-				118														
NICHOLS															WELL #: 1H														
RRCID -> 260184															COMPL. DATE 11/14/2010														
TOTAL DEPTH 12789															PERF.12790 - 18343														
09	5430 X	5016	-0-	-414	-0-	5016	3			N	-0-				-0-														
10	5363 X	5030	-0-	-333	-0-	5030	3			N	-0-				-0-														
11	5790 X	4835	-0-	-955	-0-	4835	3			N	-0-				-0-														
12	5983 X	4928	-0-	-1055	-0-	4928	3			N	-0-				-0-														
*01	5983 X	4959	-0-	-1024	-0-	4959	3			N	-0-				-0-														
02	4676 X	3660	-0-	-1016	-0-	3656	3	4	4	N	-0-				-0-														
CAROLINE PIELOP UNIT 5															WELL #: 5H														
RRCID -> 260230															COMPL. DATE 12/31/2010														
TOTAL DEPTH 11178															PERF.11238 - 16491														
09	17820 X	14750	-0-	-3070	-0-	14399	3	351	9	N	319	371	1		103														
10	16244 X	15116	-0-	-1128	-0-	14851	3	265	9	N	241	177	1		167														
11	18300 X	13435	-0-	-4865	-0-	13040	3	87	4	N	280	190	1		257														
						308	9																						
12	18910 X	11779	-0-	-7131	-0-	11479	3	63	4	N	215	365	1		107														
						237	9																						
*01	18910 X	17195	-0-	-1715	-0-	16812	3	383	9	N	348	367	1		88														
02	15101 X	15101	-0-	-0-	-0-	14375	3	321	4	N	368	189	1		267														
						405	9																						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
CAROLINE PIELOP UNIT 7 WELL #: 7H RRCID -> 260232 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11028 - 17181														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	3270 X	16	-0-	-3254	-0-	16	3			N	-0-			-0-
*10	4061 X	232	-0-	-3829	-0-	97	3	135	9	N	123	123	1	-0-
11	3930 X	70	-0-	-3860	-0-	70	3			N	-0-			-0-
12	4061 X	638	-0-	-3423	-0-	638	3			N	-0-			-0-
*01	837 X	175	-0-	-662	-0-	175	3			N	-0-			-0-
02	196 X	70	-0-	-126	-0-	69	3	1	4	N	-0-			-0-
JC MARTIN WELL #: 2H RRCID -> 260265 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11046 - 17262														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
PIELOP COOKE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 260509 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 10784 PERF.11227 - 16828														
09	8910 X	8897	-0-	-13	-0-	8851	3	46	9	N	42			190
10	8500 X	8500	-0-	-0-	-0-	8487	3	13	9	N	12			202
11	8572 X	8572	-0-	-0-	-0-	8572	3			N	-0-			202
12	9207 X	8454	-0-	-753	-0-	8454	3			N	-0-			202
*01	9207 X	8090	-0-	-1117	-0-	8090	3			N	-0-			202
02	8316 X	7801	-0-	-515	-0-	7744	3	57	4	N	-0-			202
BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 2H RRCID -> 260515 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 11503 PERF.11568 - 16101														
*09	6480 X	5932	-0-	-548	-0-	5932	3			N	-0-			52
10	6696 X	6499	-0-	-197	-0-	6499	3			N	-0-			52
11	6480 X	4315	-0-	-2165	-0-	4315	3			N	-0-			52
12	6696 X	4081	-0-	-2615	-0-	4081	3			N	-0-			52
*01	6510 X	4972	-0-	-1538	-0-	4972	3			N	-0-			52
02	5880 X	3568	-0-	-2312	-0-	3560	3	8	4	N	-0-			52
WHIPPLE A WELL #: 1H RRCID -> 260590 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 12351 PERF.12679 - 18351														
09	540 N	454	-0-	-86	-0-	454	3			N	-0-			150
10	372 N	141	-0-	-231	-0-	131	3	10	4	N	-0-			150
11	630 N	329	-0-	-301	-0-	329	3			N	-0-			150
12	2802 N	2802	-0-	-0-	-0-	2802	3			N	-0-			150
*01	3100 N	9912	-0-	6812	6812	9912	3			N	-0-			150
02	2800 N	5949	-0-	3149	9961	5934	3	15	4	N	-0-			150
DONNELL B WELL #: 7H RRCID -> 260591 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 11963 PERF.11977 - 19088														
09	870 N	501	-0-	-369	-0-	501	3			N	-0-	148	1	167
10	713 N	680	-0-	-33	-0-	474	3	206	9	N	187	182	1	172
11	870 N	683	-0-	-187	-0-	680	3		3	N	-0-			172
12	596 N	596	-0-	-0-	-0-	425	3	171	9	N	155	159	0	168
*01	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	767	3	369	9	N	335	336	0	167
02	970 N	970	-0-	-0-	-0-	774	3	196	9	N	178	178	1	167
DONNELL B WELL #: 11H RRCID -> 260594 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11743 PERF.11763 - 18983														
09	14B2 EXT	1913	-0-	1913	1913	1702	3	211	9	N	192	337	1	108
*10	14B2 EXT	3179	-0-	3179	5092	2449	3	730	9	N	664	502	1	270
11	14B2 EXT	1478	-0-	1478	6570	1136	3	342	9	N	311	369	1	212
12	T. A.	1391	-0-	1391	7961	1090	3	301	9	N	274	349	1	137
*01	9165 X	1204	-0-	-7961	-0-	932	3	272	9	N	247	167	1	217
02	1010 X	1010	-0-	-0-	-0-	801	3	209	9	N	190	190	1	217

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408													
BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 1H RRCID -> 260597 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 11527 PERF.11431 - 16149													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
09	6930 X	6237	-0-	-693	-0-	6237	3			N	-0-		120
10	6691 X	6691	-0-	-0-	-0-	6680	3	11	9	N	10		130
11	7920 X	5928	-0-	-1992	-0-	5873	3	55	9	N	50		180
12	8184 X	6893	-0-	-1291	-0-	6858	3	35	9	N	32	70 1	142
*01	8184 X	6634	-0-	-1550	-0-	6634	3			N	-0-		142
02	6334 X	6334	-0-	-0-	-0-	6270	3	28	4	N	33		175
						36	9						
STS WELL #: 11H RRCID -> 260601 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 11402 PERF.11478 - 18262													
09	1020 N	532	-0-	-488	-0-	444	3	21	4	Y	61	53 0	47
						67	9						
10	651 N	217	-0-	-434	-0-	201	3	13	4	Y	3		50
						3	9						
11	1080 N	429	-0-	-651	-0-	429	3			Y	-0-	30 0	20
12	558 N	484	-0-	-74	-0-	428	3	56	9	Y	51		71
*01	620 N	620	-0-	-0-	-0-	526	3	94	9	Y	85	101 1	55
02	823 N	823	-0-	-0-	-0-	744	3	9	4	Y	64	97 1	22
						70	9						
STS B WELL #: 8H RRCID -> 260603 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 10802 PERF.11372 - 15531													
09	1711 X	1711	-0-	-0-	-0-	3	1	1201	3	N	461	558 1	15
						507	9						
*10	245 X	245	-0-	-0-	-0-	1	1	155	3	N	81	1 8	95
						89	9						
11	633 X	633	-0-	-0-	-0-	352	1	19	3	N	219	195 0 99 1	20
						21	4	241	9				
*12	795 X	795	-0-	-0-	-0-	427	1	81	4	N	261	189 0 4 8	88
						287	9						
*01	758 X	758	-0-	-0-	-0-	387	1	52	3	N	253	289 0	52
						41	4	278	9				
02	428 X	428	-0-	-0-	-0-	174	1	4	4	N	227	129 0	150
						250	9						
STS WELL #: 13H RRCID -> 260605 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 10821 PERF.11036 - 15754													
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		108
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	86 1	22
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		22
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		22
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		22
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		22
DONNELL C WELL #: 1H RRCID -> 260797 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 11436 PERF.11978 - 16544													
09	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-		63
10	896 N	896	-0-	-0-	-0-	780	3	116	9	N	105		168
11	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	857	3	149	4	N	668	668 1	168
						735	9						
12	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1080	3	82	4	N	381	381 1	168
						419	9						
*01	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	678	3	388	9	N	353	353 1	168
02	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	945	3	38	4	N	186	186 1	168
						205	9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408															
BROWN TRUST UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 261085 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 11349 PERF.11335 - 17221															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	5280 X	3950	-0-	-1330	-0-	3942	3	8	9	Y	7	104	1		20
10	5166 X	5166	-0-	-0-	-0-	4986	3	180	9	Y	164	85	1		99
11	5340 X	4530	-0-	-810	-0-	4489	3	41	9	Y	37	107	1		29
12	5518 X	4809	-0-	-709	-0-	4715	3	94	9	Y	85	97	1		17
*01	5518 X	4812	-0-	-706	-0-	4604	3	208	9	Y	189	191	1		15
02	4755 X	4755	-0-	-0-	-0-	4498	3	74	4	Y	166	103	1		78
						183	9								
BROWN-TRUSTS WELL #: 6H RRCID -> 261086 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 10980 PERF.11279 - 16330															
09	2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	2765	3	6	9	Y	5	78	1		71
10	3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	3848	3	129	9	Y	117	61	1		15
11	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	2931	3	25	9	Y	23	76	1		18
12	3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	3712	3	69	9	Y	63	68	1		13
*01	3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	3799	3	161	9	Y	146	147	1		12
02	3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	3692	3	57	4	Y	127	79	1		60
						140	9								
STS WELL #: 9H RRCID -> 261253 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 11360 PERF.11408 - 18113															
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				230
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				230
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				230
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				230
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				230
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				230
PIELOP COOKE UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 261260 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 10763 PERF.11137 - 16078															
09	8190 X	7370	-0-	-820	-0-	7216	3	154	9	N	140	188	1		52
10	7652 X	7652	-0-	-0-	-0-	7445	3	207	9	N	188	182	1		58
11	8487 X	8487	-0-	-0-	-0-	7986	3	501	9	N	455	171	1		342
12	8675 X	8675	-0-	-0-	-0-	8675	3			N	-0-				342
*01	8122 X	7948	-0-	-174	-0-	7948	3			N	-0-				342
02	7644 X	6777	-0-	-867	-0-	6743	3	34	4	N	-0-	138	1		204
STS B WELL #: 6H RRCID -> 261321 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 10792 PERF.11075 - 15229															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
TEAL WELL #: 1H RRCID -> 261912 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 12394 PERF.12670 - 15246															
09	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3			N	-0-				28
10	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-				28
11	1860 N	1463	-0-	-397	-0-	1463	3			N	-0-				28
12	1581 N	1541	-0-	-40	-0-	1541	3			N	-0-				28
*01	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	3			N	-0-				28
02	1372 N	1353	-0-	-19	-0-	1349	3	4	4	N	-0-				28

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)												CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY															
STS C															
//CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 085408															
WELL #: 4H RRCID -> 262201 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11343 - 17000															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165

PEEBLES UNIT 1												WELL #: 1H RRCID -> 263063 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 10493 PERF.10947 - 17050			
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73

KRUGER												WELL #: 1H RRCID -> 263317 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 12494 PERF.12692 - 17321			
09	2010	N	1502	-0-	-508	-0-	1502	3			N	-0-			-0-
10	2108	N	1779	-0-	-329	-0-	1779	3			N	-0-			-0-
11	2100	N	1518	-0-	-582	-0-	1508	3	10	4	N	-0-			-0-
12	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3			N	-0-			-0-
*01	1767	N	1419	-0-	-348	-0-	1419	3			N	-0-			-0-
02	1428	N	1081	-0-	-347	-0-	1078	3	3	4	N	-0-			-0-

ALEXANDER MURPHY												WELL #: 1H RRCID -> 263544 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 11682 PERF.11946 - 15951			
09	637	N	637	-0-	-0-	-0-	437	1	200	9	N	182	182	1	186
10	837	N	776	-0-	-61	-0-	443	1	333	9	N	303	371	1	118
11	690	N	684	-0-	-6	-0-	416	1	29	3	N	181	174	1	125
							40	4	199	9					
12	651	N	186	-0-	-465	-0-	186	3			N	-0-			125
*01	775	N	68	-0-	-707	-0-	54	3	14	9	N	13			138
02	861	N	861	-0-	-0-	-0-	311	1	101	4	N	408	378	1	168
							449	9							

EDWARDS A												WELL #: 1H RRCID -> 263587 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12149 PERF.12435 - 17471			
09	2970	X	2529	-0-	-441	-0-	2376	3	153	9	N	139	123	1	172
10	3007	X	2566	-0-	-441	-0-	2566	3			N	-0-			172
11	3030	X	2962	-0-	-68	-0-	2951	3	11	4	N	-0-			172
12	3131	X	2922	-0-	-209	-0-	2910	3	12	4	N	-0-			172
*01	3131	X	1621	-0-	-1510	-0-	1621	3			N	-0-			172
02	2772	X	2332	-0-	-440	-0-	2317	3	15	4	N	-0-			172

BROWN TRUSTS UNIT 3												WELL #: 1H RRCID -> 264016 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 11338 PERF.11391 - 17384			
*09	8160	X	7339	-0-	-821	-0-	7188	3	151	9	N	137	156	1	43
*10	7843	X	7628	-0-	-215	-0-	7525	3	103	9	N	94	10	8	127
11	8400	X	7050	-0-	-1350	-0-	6888	3	162	9	N	147	187	1	87
12	8680	X	6750	-0-	-1930	-0-	6695	3	55	9	N	50			137
*01	8680	X	7376	-0-	-1304	-0-	7288	3	88	9	N	80	159	1	58
02	6888	X	6820	-0-	-68	-0-	6788	3	32	4	N	-0-			58

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)										NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: LA SALLE																																							
BPX OPERATING COMPANY										//CONT.// 39744 500 085408																																																											
EDWARDS B										WELL #:										2H										RRCID -> 264156										COMPL. DATE 05/20/2013										TOTAL DEPTH 11877										PERF.12433 - 17484									
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE																																															
09	1260	N	1139	-0-	-121	-0-			1041	3		98	9	Y	89		89	1				26																																															
10	1333	N	1215	-0-	-118	-0-			1115	3		10	4	Y	82		81	1				27																																															
									90	9																																																											
11	1350	N	1017	-0-	-333	-0-			1017	3				Y	-0-							27																																															
12	1209	N	1124	-0-	-85	-0-			1012	3		12	4	Y	91		92	1				26																																															
									100	9																																																											
*01	1209	N	1134	-0-	-75	-0-			1035	3		99	9	Y	90		90	1				26																																															
02	976	N	976	-0-	-0-	-0-			864	3		18	4	Y	85		86	1				25																																															
									94	9																																																											

PEEBLES UNIT 2										WELL #:										1H										RRCID -> 264428										COMPL. DATE 12/20/2011										TOTAL DEPTH 10976										PERF.10960 - 16792									
09	1815	X	1815	-0-	-0-	-0-			1285	3		115	4	N	377		347	1				223																																															
									415	9																																																											
10	1859	X	1859	-0-	-0-	-0-			1429	3		96	4	N	304		307	1				220																																															
									334	9																																																											
11	1509	X	1509	-0-	-0-	-0-			1303	3		34	4	N	156		156	1				220																																															
									172	9																																																											
12	1017	X	1017	-0-	-0-	-0-			834	3		183	9	N	166		166	1				220																																															
*01	639	X	639	-0-	-0-	-0-			485	3		154	9	N	140		140	1				220																																															
02	1178	X	1178	-0-	-0-	-0-			928	3		44	4	N	187		187	1				220																																															
									206	9																																																											

STS A KLAUSS-STATE GAS UNIT 1										WELL #:										1H										RRCID -> 265078										COMPL. DATE 11/06/2011										TOTAL DEPTH 12286										PERF.12642 - 17449									
09	4260	X	4093	-0-	-167	-0-			4093	3				N	-0-							30																																															
10	4402	X	3774	-0-	-628	-0-			3774	3				N	-0-							30																																															
11	4560	X	3994	-0-	-566	-0-			49	1		3945	3	N	-0-							30																																															
12	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-			50	1		5270	3	N	-0-							30																																															
*01	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-			50	1		4955	3	N	-0-							30																																															
02	6891	X	6891	-0-	-0-	-0-			45	1		6834	3	N	-0-							30																																															
									12	4																																																											

WHEELER MCTEE										WELL #:										1H										RRCID -> 265373										COMPL. DATE 01/18/2012										TOTAL DEPTH 12483										PERF.12416 - 18843									
09	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-			1073	3				N	-0-							-0-																																															
10	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-			1053	3		210	9	N	191		191	1				-0-																																															
11	1650	N	1487	-0-	-163	-0-			1487	3				N	-0-							-0-																																															
12	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-			1095	3		210	9	N	191		191	1				-0-																																															
*01	1271	N	882	-0-	-389	-0-			882	3				N	-0-							-0-																																															
02	1400	N	1253	-0-	-147	-0-			1059	3		29	4	N	150		150	1				-0-																																															
									165	9																																																											

KAREN WHEELER										WELL #:										1H										RRCID -> 266131										COMPL. DATE 04/05/2012										TOTAL DEPTH 12584										PERF.12593 - 18663									
09	1950	N	1376	-0-	-574	-0-			1174	3		202	9	Y	184		184	1				35																																															
10	1550	N	925	-0-	-625	-0-			719	3		206	9	Y	187		187	1				35																																															
11	1320	N	732	-0-	-588	-0-			732	3				Y	-0-							35																																															
12	1426	N	743	-0-	-683	-0-			743	3				Y	-0-							35																																															
*01	930	N	494	-0-	-436	-0-			327	3		167	9	Y	152		152	1				35																																															
02	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-			1233	3		15	4	Y	-0-							35																																															

WHARTON WEAVER UNIT 1										WELL #:										1H										RRCID -> 266149										COMPL. DATE 04/04/2012										TOTAL DEPTH 12697										PERF.12754 - 17891									
09	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-			1246	3				Y	-0-							20																																															
10	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-			1543	3				Y	-0-							20																																															
11	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-			1281	3				Y	-0-							20																																															
12	1457	N	786	-0-	-671	-0-			786	3				Y	-0-							20																																															
*01	1550	N	660	-0-	-890	-0-			660	3				Y	-0-							20																																															
02	1204	N	548	-0-	-656	-0-			546	3		2	4	Y	-0-							20																																															

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408													
NICHOLS LOWE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266246 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12276 PERF.12629 - 17475													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 3							18
10	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835 3							18
11	1110 N	788	-0-	-322	-0-	788 3							18
12	868 N	733	-0-	-135	-0-	733 3							18
*01	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927 3							18
02	803 N	803	-0-	-0-	-0-	799 3	4	4	Y				18
STS C WELL #: 5H RRCID -> 266249 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11343 - 15990													
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N				107
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N				107
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N				107
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N				107
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N				107
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N				107
FORREST WHEELER 1 WELL #: 1H RRCID -> 266251 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 12001 PERF.12261 - 17567													
09	3000 N	9359	-0-	6359	11732	9045 3	314 9	N		285	341 1		177
10	21695 X	9963	-0-	-11732	-0-	9784 3	179 9	N		163	182 1		158
11	8178 X	8178	-0-	-0-	-0-	8017 3	161 9	N		146	171 1		133
12	12997 X	12997	-0-	-0-	-0-	12598 3	399 9	N		363	346 1		150
*01	14493 X	14493	-0-	-0-	-0-	14291 3	202 9	N		184	187 1		147
02	11321 X	11321	-0-	-0-	-0-	11037 3	86 4	N		180	177 1		150
BELLAWS-MEUTH WELL #: 2H RRCID -> 266252 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11063 - 15943													
*09	4890 X	4523	-0-	-367	-0-	4213 3	310 9	N		282	164 1		218
10	3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	3888 3	19 4	N		29			247
						32 9							
11	4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	4068 3	45 4	N		135	184 1		198
						149 9							
*12	4681 X	4184	-0-	-497	-0-	4023 3	161 9	N		146	176 1		168
*01	4681 X	3972	-0-	-709	-0-	3821 3	151 9	N		137	162 1		143
02	4228 X	3547	-0-	-681	-0-	3280 3	267 9	N		243	159 1		227
WHEELER 5 WELL #: 1H RRCID -> 266255 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 12996 PERF.13151 - 17912													
09	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	3417 3	20 9	N		18			148
10	3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	3321 3		N		-0-			148
11	3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	3800 3	1 4	N		4			152
						4 9							
12	3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	3976 3		N		-0-			152
*01	3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	3868 3		N		-0-			152
02	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	3158 3	34 4	N		-0-			152
STOREY-PEEBLES UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266260 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 10315 PERF.11016 - 17255													
09	975 X	975	-0-	-0-	-0-	450 3	525 9	N		477	325 1		197
10	729 X	729	-0-	-0-	-0-	465 3	264 9	N		240	257 1		180
11	473 X	473	-0-	-0-	-0-	450 3	23 9	N		21	159 1		42
12	468 X	468	-0-	-0-	-0-	465 3	3 9	N		3			45
*01	872 X	872	-0-	-0-	-0-	465 3	407 9	N		370	345 1		70
02	743 X	743	-0-	-0-	-0-	420 3	323 9	N		294	196 1		168

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408											
WK BERTLING - BROWN GU 1		WELL #:		1H	RRCID ->	266291	COMPL.	DATE	03/05/2012	TOTAL	DEPTH	10968	PERF.10896 - 16733		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	498 X	498	-0-	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-			-0-
10	495 X	495	-0-	-0-	-0-	-0-	484	3	11	4	N	-0-			-0-
11	24 X	24	-0-	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-			-0-
12	59 X	59	-0-	-0-	-0-	-0-	56	3	3	9	N	3			3
*01	940 X	940	-0-	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-	3	1	-0-
02	682 X	682	-0-	-0-	-0-	-0-	620	3	62	4	N	-0-			-0-
STS B															
		WELL #:		13H	RRCID ->	266333	COMPL.	DATE	04/16/2012	TOTAL	DEPTH	11178	PERF.11464 - 15424		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
WHEELER 3															
		WELL #:		1H	RRCID ->	266929	COMPL.	DATE	09/13/2012	TOTAL	DEPTH	12958	PERF.13257 - 18908		
09	94 X	94	-0-	-0-	-0-	-0-	23	3	71	4	N	-0-			117
10	409 X	409	-0-	-0-	-0-	-0-	322	3	87	4	N	-0-			117
11	831 X	831	-0-	-0-	-0-	-0-	579	3	177	4	N	68			185
							75	9							
12	797 X	797	-0-	-0-	-0-	-0-	624	3	173	4	N	-0-			185
*01	294 X	294	-0-	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-			185
02	404 X	404	-0-	-0-	-0-	-0-	314	3	90	4	N	-0-			185
WHEELER UNIT 1															
		WELL #:		1H	RRCID ->	266930	COMPL.	DATE	06/09/2012	TOTAL	DEPTH	12402	PERF.12803 - 18047		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
GENTRY															
		WELL #:		9H	RRCID ->	267109	COMPL.	DATE	09/21/2012	TOTAL	DEPTH	12961	PERF.13191 - 19567		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			187
10	93 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			187
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			187
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			187
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			187
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			187
WOOD UNIT 1															
		WELL #:		1H	RRCID ->	267220	COMPL.	DATE	10/22/2012	TOTAL	DEPTH	12673	PERF.13228 - 19179		
09	3000 N	3714	-0-	714	4941	4941	3625	3	89	9	N	81	158	1	63
10	8482 X	3541	-0-	-4941	-0-	-0-	3438	3	103	9	N	94			157
11	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	-0-	3047	3	85	9	N	77	136	1	98
12	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	-0-	2971	3	39	9	N	35			133
*01	1916 X	1916	-0-	-0-	-0-	-0-	1883	3	33	9	N	30			163
02	190 X	190	-0-	-0-	-0-	-0-	188	3	2	4	N	-0-			163

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
BPX OPERATING COMPANY														
WOOD UNIT 2														
WELL #: 1H RRCID -> 267221 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 12746 PERF.13206 - 17657														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	3180 X	2373	-0-	-807	-0-	2196	3	177	9	Y	161	165	1	87
10	3658 X	2113	-0-	-1545	-0-	2113	3			Y	-0-			87
11	3540 X	2003	-0-	-1537	-0-	2003	3			Y	-0-			87
12	3658 X	2363	-0-	-1295	-0-	2204	3	25	4	Y	122	122	1	87
						134	9							
*01	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	3			Y	-0-			87
02	2212 X	1088	-0-	-1124	-0-	1088	3			Y	-0-			87
RANCHO LAGO VISTA														
WELL #: 3H RRCID -> 267229 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 12464 PERF.12725 - 18559														
09	3928 X	3928	-0-	-0-	-0-	3928	3			N	-0-			27
10	4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	3			N	-0-			27
11	4050 X	3278	-0-	-772	-0-	3278	3			N	-0-			27
12	4185 X	3375	-0-	-810	-0-	3375	3			N	-0-			27
*01	4185 X	3305	-0-	-880	-0-	3305	3			N	-0-			27
02	3668 X	3085	-0-	-583	-0-	3078	3	7	4	N	-0-			27
STS C														
WELL #: 6H RRCID -> 267484 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 11232 PERF.11566 - 17217														
*09	1318 X	1318	-0-	-0-	-0-	202	1	1116	3	N	-0-	123	1	69
*10	1742 X	1742	-0-	-0-	-0-	1516	3	226	9	N	205	171	0	102
11	1321 X	1321	-0-	-0-	-0-	87	1	910	3	N	234	161	1	175
						67	4	257	9					
*12	1069 X	1069	-0-	-0-	-0-	3	1	961	3	N	95	186	1	82
						105	9							
*01	1268 X	1268	-0-	-0-	-0-	33	1	835	3	N	364	186	0	105
						400	9							
02	307 X	307	-0-	-0-	-0-	76	1	42	4	N	172	172	1	105
						189	9							
WHEELER 7														
WELL #: 1H RRCID -> 267488 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 12975 PERF.13379 - 18531														
09	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	3			N	-0-			148
10	3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	3			N	-0-			148
11	4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	3			N	-0-			148
12	4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	4003	3			N	-0-			148
*01	3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	3			N	-0-			148
02	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	3440	3	21	4	N	-0-			148
STS														
WELL #: 10H RRCID -> 267681 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 11093 PERF.11115 - 14916														
09	480 X	17	-0-	-463	-0-	14	3	3	4	Y	-0-			108
10	403 N	287	-0-	-116	-0-	78	3	103	4	Y	96	86	1	118
						106	9							
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-			118
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	30			148
*01	279 N	21	-0-	-258	-0-	12	3	9	9	Y	8			156
02	214 N	214	-0-	-0-	-0-	191	3	23	4	Y	-0-			156
FORREST WHEELER 2														
WELL #: 2H RRCID -> 267682 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12382 - 17534														
09	109 X	109	-0-	-0-	-0-	35	3	74	9	N	67	140	1	115
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	90			205
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	119	177	1	147
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	179	198	1	127
*01	812 X	812	-0-	-0-	-0-	746	3	66	9	N	60		1 8	187
02	86 X	86	-0-	-0-	-0-	22	4	64	9	N	58	180	1	65

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
MAUPIN UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267738 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 12538 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1539	3	158	9	N	144	142	1	22
10	1643 N	1524	-0-	-119	-0-	1524	3			N	-0-			22
11	1710 N	1432	-0-	-278	-0-	1422	3	10	4	N	-0-			22
12	1767 N	1410	-0-	-357	-0-	1410	3			N	-0-			22
*01	1519 N	1367	-0-	-152	-0-	1367	3			N	-0-			22
02	1344 N	761	-0-	-583	-0-	744	3	17	4	N	-0-			22

WHEELER 2 WELL #: 1H RRCID -> 267740 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 12836 PERF. N/A														
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/19/2025														

KOCIAN UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 267768 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 13304 PERF.13231 - 18124														
09	5010 X	4395	-0-	-615	-0-	4336	3	59	9	Y	54	48	1	16
10	4353 X	4353	-0-	-0-	-0-	4353	3			Y	-0-			16
11	4770 X	3290	-0-	-1480	-0-	3290	3			Y	-0-			16
12	4929 X	242	-0-	-4687	-0-	242	3			Y	-0-			16
*01	4929 X	2949	-0-	-1980	-0-	2848	3	101	9	Y	92	95	1	13
02	4116 X	2109	-0-	-2007	-0-	2109	3			Y	-0-			13

LONE STAR UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267837 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 12804 PERF.13146 - 17944														
*09	3540 X	3207	-0-	-333	-0-	3084	3	123	9	Y	112	119	1	34
10	3379 X	3072	-0-	-307	-0-	3072	3			Y	-0-			34
11	3330 X	2932	-0-	-398	-0-	2932	3			Y	-0-			34
12	3441 X	2940	-0-	-501	-0-	2940	3			Y	-0-			34
*01	3441 X	3138	-0-	-303	-0-	2850	3	288	9	Y	262	259	1	37
02	2996 X	2209	-0-	-787	-0-	2209	3			Y	-0-			37

HOUSE UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 267848 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 12948 PERF.13394 - 18243														
09	7560 X	5661	-0-	-1899	-0-	5661	3			N	-0-			100
10	6002 X	6002	-0-	-0-	-0-	6002	3			N	-0-			100
11	6210 X	2769	-0-	-3441	-0-	2769	3			N	-0-			100
12	6417 X	478	-0-	-5939	-0-	478	3			N	-0-			100
*01	6417 X	5906	-0-	-511	-0-	5906	3			N	-0-			100
02	5432 X	4098	-0-	-1334	-0-	3926	3	172	4	N	-0-			100

STS A KENNEDY STATE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267906 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 12407 PERF.12700 - 17451														
09	4020 X	3411	-0-	-609	-0-	3411	3			N	-0-			9
10	4154 X	3250	-0-	-904	-0-	3250	3			N	-0-			9
11	4110 X	2241	-0-	-1869	-0-	49	1	2192	3	N	-0-			9
12	4247 X	4229	-0-	-18	-0-	50	1	4179	3	N	-0-			9
*01	4247 X	3897	-0-	-350	-0-	50	1	3847	3	N	-0-			9
02	3276 X	3028	-0-	-248	-0-	45	1	2971	3	N	-0-			9
12 4														

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)										CAPACITY		CNTY: LA SALLE							
BPX OPERATING COMPANY																			
EDWARDS B																			
WELL #: 3H										RRCID -> 267907		COMPL. DATE 02/25/2013		TOTAL DEPTH 12250		PERF.12357 - 17708			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
09	2790 X	2258	-0-	-532	-0-	2149	3	109	9	Y	99	99	1			29			
*10	2883 X	2247	-0-	-636	-0-	2153	3	94	9	Y	85	85	1	1	8	28			
11	2790 X	2017	-0-	-773	-0-	2017	3			Y	-0-					28			
12	2883 X	2205	-0-	-678	-0-	2094	3	111	9	Y	101	100	1			29			
*01	2883 X	2163	-0-	-720	-0-	2054	3	109	9	Y	99	99	1			29			
02	2184 X	2055	-0-	-129	-0-	1933	3	12	4	Y	100	99	1			30			
						110	9												
GENTRY										WELL #: 5H		RRCID -> 267910		COMPL. DATE 09/28/2012		TOTAL DEPTH 13170		PERF.13551 - 19287	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78			
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78			
GENTRY										WELL #: 3H		RRCID -> 267929		COMPL. DATE 09/26/2012		TOTAL DEPTH 13161		PERF.13424 - 18475	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60			
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60			
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60			
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60			
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60			
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60			
KOCIAN UNIT 1										WELL #: 1H		RRCID -> 268143		COMPL. DATE 12/04/2012		TOTAL DEPTH 13212		PERF.13293 - 18944	
09	4140 X	3735	-0-	-405	-0-	3640	3	95	9	N	86					128			
10	4123 X	3461	-0-	-662	-0-	3411	3	50	9	N	45					173			
11	4320 X	3269	-0-	-1051	-0-	3269	3			N	-0-					173			
12	4464 X	3320	-0-	-1144	-0-	3320	3			N	-0-					173			
*01	4464 X	4006	-0-	-458	-0-	4006	3			N	-0-					173			
02	3500 X	3478	-0-	-22	-0-	3246	3	118	4	N	104	185	1			92			
						114	9												
WHEELER MCTEE										WELL #: 2H		RRCID -> 268144		COMPL. DATE 12/02/2012		TOTAL DEPTH 12681		PERF.12832 - 17178	
09	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3			N	-0-					107			
10	1767 N	1499	-0-	-268	-0-	1466	3	33	9	N	30					137			
11	1830 N	1509	-0-	-321	-0-	1470	3	39	9	N	35					172			
12	1643 N	1457	-0-	-186	-0-	1445	3	12	9	N	11					183			
*01	1488 N	1368	-0-	-120	-0-	1368	3			N	-0-					183			
02	1400 N	814	-0-	-586	-0-	793	3	21	4	N	-0-					183			
GENTRY										WELL #: 13H		RRCID -> 268146		COMPL. DATE 09/28/2012		TOTAL DEPTH 13478		PERF.13531 - 19631	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40			
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408											
FORREST WHEELER 3				WELL #:	3H	RRCID ->	268147	COMPL. DATE	11/11/2012	TOTAL	DEPTH	11983	PERF.12167 - 16484			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE			PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		942 X	942	-0-	-0-	-0-	679 3	263 9	N			239	239 0			-0-
10		730 X	730	-0-	-0-	-0-	581 3	149 9	N			135	135 0			-0-
11		623 X	623	-0-	-0-	-0-	463 3	160 9	N			145	145 0			-0-
12		568 X	568	-0-	-0-	-0-	396 3	172 9	N			156	156 0			-0-
*01		424 X	424	-0-	-0-	-0-	279 3	145 9	N			132	132 0			-0-
02		408 X	408	-0-	-0-	-0-	273 3	1 4	N			122	122 0			-0-
							134 9									

GENTRY				WELL #:	18H	RRCID ->	268152	COMPL. DATE	10/12/2012	TOTAL	DEPTH	13563	PERF.13546 - 18597			
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						2
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						2
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						2
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						2
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						2
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						2
PLUGGED AND ABANDONED 08/13/2025																

GENTRY				WELL #:	2H	RRCID ->	268153	COMPL. DATE	10/28/2012	TOTAL	DEPTH	13039	PERF.13429 - 19379			
09	1067 X	1067	-0-	-0-	-0-	1067 3			N	-0-						70
10	805 X	805	-0-	-0-	-0-	805 3			N	-0-						70
11	805 X	805	-0-	-0-	-0-	805 3			N	-0-						70
12	684 X	684	-0-	-0-	-0-	684 3			N	-0-						70
*01	864 X	864	-0-	-0-	-0-	864 3			N	-0-						70
02	117 X	117	-0-	-0-	-0-	117 3			N	-0-						70

GENTRY				WELL #:	4H	RRCID ->	268355	COMPL. DATE	10/12/2012	TOTAL	DEPTH	13220	PERF.13510 - 18138			
09	6098 X	6098	-0-	-0-	-0-	6098 3			Y	-0-						136
10	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	3026 3			Y	-0-						136
11	1156 X	1156	-0-	-0-	-0-	1143 3	2 4		Y	10						146
						11 9										
12	1099 X	1099	-0-	-0-	-0-	1099 3			Y	-0-						146
*01	921 X	921	-0-	-0-	-0-	921 3			Y	-0-						-0-
02	835 X	835	-0-	-0-	-0-	716 3	119 4		Y	-0-						-0-

GENTRY				WELL #:	6H	RRCID ->	268356	COMPL. DATE	10/20/2012	TOTAL	DEPTH	13272	PERF.13552 - 18003			
09	765 X	765	-0-	-0-	-0-	765 3			N	-0-						52
10	621 X	621	-0-	-0-	-0-	620 3	1 9		N	1						53
11	744 X	744	-0-	-0-	-0-	739 3	1 4		N	4						57
						4 9										
12	624 X	624	-0-	-0-	-0-	598 3	25 4		N	1						58
						1 9										
*01	625 X	625	-0-	-0-	-0-	615 3	10 9		N	9						67
02	284 X	284	-0-	-0-	-0-	279 3	5 4		N	-0-						67

GENTRY				WELL #:	29H	RRCID ->	268357	COMPL. DATE	10/14/2012	TOTAL	DEPTH	13533	PERF.13593 - 18654			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	238				Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	238				Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	238				Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	238				Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	238				Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	238				Y	-0-						-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														//CONT.// 39744 500				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LA SALLE							
BPX OPERATING COMPANY														//CONT.// 085408																			
KAREN WHEELER														WELL #: 2H				RRCID -> 268411				COMPL. DATE 11/30/2012				TOTAL DEPTH 12823				PERF.12749 - 18411			
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE										
09	1680	N	1509	-0-	-171	-0-			1509	3				N		-0-						153											
10	1736	N	1641	-0-	-95	-0-			1641	3				N		-0-						153											
11	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-			1691	3				N		-0-						153											
12	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-			1716	3				N		-0-						153											
*01	1643	N	1580	-0-	-63	-0-			1580	3				N		-0-						153											
02	1568	N	1274	-0-	-294	-0-			1269	3		5	4	N		-0-						153											
STS								WELL #: 7H				RRCID -> 268485				COMPL. DATE 12/17/2012				TOTAL DEPTH 10698				PERF.11018 - 15858									
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-			26	3		12	9	N		11						203											
10	682	N	554	-0-	-128	-0-			335	3		22	4	N		179		185	1			197											
									197	9																							
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-								N		-0-						197											
12	592	N	592	-0-	-0-	-0-			574	3		18	9	N		16						213											
*01	558	N	466	-0-	-92	-0-			466	3				N		-0-						213											
02	844	N	844	-0-	-0-	-0-			628	3		216	9	N		196		191	1			218											
GENTRY								WELL #: 8H				RRCID -> 268684				COMPL. DATE 11/20/2012				TOTAL DEPTH 13088				PERF.13176 - 18769									
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		-0-						11											
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		-0-						11											
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		-0-						11											
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		-0-						11											
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		-0-						11											
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		-0-						11											
CAROLINE PIELOP UNIT 9								WELL #: 1H				RRCID -> 268686				COMPL. DATE 11/09/2012				TOTAL DEPTH 11303				PERF.11382 - 17933									
*09	10860	X	6749	-0-	-4111	-0-			6575	3		174	9	N		158		158	1			-0-											
10	9238	X	8417	-0-	-821	-0-			8417	3				N		-0-						-0-											
11	10470	X	5825	-0-	-4645	-0-			5825	3				N		-0-						-0-											
12	10819	X	8921	-0-	-1898	-0-			8711	3		210	9	N		191		191	1			-0-											
*01	10819	X	9374	-0-	-1445	-0-			9374	3				N		-0-						-0-											
02	7658	X	7658	-0-	-0-	-0-			7615	3		43	4	N		-0-						-0-											
GENTRY								WELL #: 27H				RRCID -> 268689				COMPL. DATE 10/29/2012				TOTAL DEPTH 13070				PERF.13072 - 18905									
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		-0-						58											
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		-0-						58											
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		-0-						58											
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		-0-						58											
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		-0-						58											
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y		NO RPT						58											
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/06/2025																																	
GENTRY								WELL #: 7H				RRCID -> 268914				COMPL. DATE 10/31/2012				TOTAL DEPTH 13313				PERF.13749 - 18095									
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-						164											
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-						164											
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-						164											
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-						164											
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-						164											
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-						164											

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)															
BPX OPERATING COMPANY															
STS B															
WELL #: 5H RRCID -> 268926 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 10782 PERF.11342 - 16781															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE
*08	7629 X	7629	-0-	-0-	-0-	1	1	5437	3	N	1992	184	0	1817	1
						2191	9					1	8		193
09	1611 X	1611	-0-	-0-	-0-	1002	3	609	9	N	554	187	0	372	1
*10	1115 X	1115	-0-	-0-	-0-	351	1	225	3	N	490	188	0	178	1
						539	9					2	8		
11	2004 X	2004	-0-	-0-	-0-	153	1	1034	3	N	592	372	0	187	1
						166	4	651	9						
12	1199 X	1199	-0-	-0-	-0-	299	1	395	3	N	459	374	0	290	1
						505	9								
*01	939 X	939	-0-	-0-	-0-	52	1	429	3	N	416	91	0	193	1
						458	9								
02	939 X	939	-0-	-0-	-0-	434	1	87	4	N	380	380	0		270
						418	9								
GENTRY															
WELL #: 12H RRCID -> 269138 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 13333 PERF.13575 - 18432															
09	6715 X	6715	-0-	-0-	-0-	6715	3			N	-0-				271
10	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	3			N	-0-				271
11	4861 X	4861	-0-	-0-	-0-	4861	3			N	-0-				271
12	45 X	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-				271
*01	34515 X	34515	-0-	-0-	-0-	34515	3			N	-0-				271
02	27935 X	27935	-0-	-0-	-0-	27897	3	38	4	N	-0-				271
WK BROWN DYKE GU 2															
WELL #: 1H RRCID -> 269211 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 10889 PERF.11252 - 17654															
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				155
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				155
11	215 X	215	-0-	-0-	-0-	182	3	33	9	N	30				185
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				185
*01	121 X	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-				185
02	84 X	84	-0-	-0-	-0-	44	3	40	4	N	-0-				185
ZAVISCH SOUTH UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 269930 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 13848 PERF.14070 - 20847															
09	1110 N	1081	-0-	-29	-0-	1081	3			N	-0-				85
10	1178 N	1164	-0-	-14	-0-	1164	3			N	-0-				85
11	1140 N	1073	-0-	-67	-0-	1073	3			N	-0-				85
12	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-				85
*01	1178 N	1115	-0-	-63	-0-	1115	3			N	-0-				85
02	1008 N	954	-0-	-54	-0-	941	3	13	4	N	-0-				85
STS C															
WELL #: 11H RRCID -> 269932 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 10986 PERF.11335 - 17054															
*08	459 N	459	-0-	-0-	-0-	34	1	36	3	Y	353	122	0	120	1
						1	4	388	9			3	8		
*09	750 N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	13	130	1	2	8
*10	629 N	629	-0-	-0-	-0-	384	3	245	9	Y	223	144	1		290
11	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	113	131	1		272
*12	775 N	151	-0-	-624	-0-	14	1	3	3	Y	122	125	1	3	8
						134	9								266
*01	620 N	111	-0-	-509	-0-	5	1	7	3	Y	90	125	1		229
						99	9								
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	Y	-0-				229

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
CAROLINE PIELOP UNIT 6 WELL #: 1H RRCID -> 270059 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 11233 PERF.11536 - 17546														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	15150 X	9553	-0-	-5597	-0-	9550	3	3	9	N	3			140
*10	15655 X	9985	-0-	-5670	-0-	9955	3	30	9	N	27			167
11	15150 X	11038	-0-	-4112	-0-	11014	3	6	4	N	16			183
						18	9							
12	11625 X	8858	-0-	-2767	-0-	8827	3	7	4	N	22			205
						24	9							
*01	11625 X	7531	-0-	-4094	-0-	7531	3			N	-0-			205
02	10304 X	9984	-0-	-320	-0-	9955	3	29	4	N	-0-			205
DONNELL 457 WELL #: 2H RRCID -> 270098 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11556 PERF.12024 - 17176														
*09	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	1938	3	188	9	N	171	161	1	423
10	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	2373	3	19	9	N	17	167	1	273
11	2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	2490	3	41	4	N	183	189	1	267
						201	9							
*12	542 N	542	-0-	-0-	-0-	290	3	42	4	N	191	184	1	273
						210	9							
*01	940 N	940	-0-	-0-	-0-	766	3	174	9	N	158	161	1	270
02	327 N	327	-0-	-0-	-0-	312	3	9	4	N	5			275
						6	9							
STS C WELL #: 9H RRCID -> 270101 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11320 - 16858														
*08	186 N	143	-0-	-43	-0-	22	1	19	3	Y	92	40	0	85
						1	4	101	9			2	8	
*09	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	4	33	1	56
*10	377 N	377	-0-	-0-	-0-	294	3	83	9	Y	75	38	1	93
11	150 N	98	-0-	-52	-0-	26	1	26	3	Y	41	42	1	92
						1	4	45	9					
*12	589 N	174	-0-	-415	-0-	74	1	46	3	Y	49	42	1	96
						54	9							
*01	372 N	39	-0-	-333	-0-	4	1	5	3	Y	27	46	1	78
						30	9							
02	84 N	1	-0-	-83	-0-	1	1			Y	-0-			78
WHIPPLE A WELL #: 2H RRCID -> 270102 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11949 PERF.12175 - 16248														
09	1110 X	299	-0-	-811	-0-	299	3			N	-0-			185
10	1147 X	191	-0-	-956	-0-	191	3			N	-0-			185
11	1110 X	79	-0-	-1031	-0-	79	3			N	-0-			185
12	1539 X	1539	-0-	-0-	-0-	1539	3			N	-0-			185
*01	1451 X	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3			N	-0-			185
02	3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	3190	3	40	4	N	335	347	1	173
						369	9							
JC MARTIN WELL #: 9H RRCID -> 270520 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11215 - 16171														
09	3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	3			Y	-0-			-0-
10	3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	3			Y	-0-			-0-
11	3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	3709	3			Y	-0-			-0-
12	1539 X	1539	-0-	-0-	-0-	2	1	1537	3	Y	-0-			-0-
*01	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	19	1	3345	3	Y	-0-			-0-
02	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	20	1	3082	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
JC MARTIN WELL #: 26H RRCID -> 270521 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 11110 PERF.11145 - 16114														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	3			Y	-0-			-0-
10	1800 X	1800	-0-	-0-	-0-	1800	3			Y	-0-			-0-
11	2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	2958	3			Y	-0-			-0-
12	1216 X	1216	-0-	-0-	-0-	1	1	1215	3	Y	-0-			-0-
*01	2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	15	1	2576	3	Y	-0-			-0-
02	2484 X	2484	-0-	-0-	-0-	16	1	2468	3	Y	-0-			-0-
JC MARTIN WELL #: 5H RRCID -> 270522 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10993 PERF.11260 - 16135														
09	6643 X	6643	-0-	-0-	-0-	6643	3			Y	-0-			154
*10	7016 X	7016	-0-	-0-	-0-	6919	3	97	9	Y	88	164	0	76
11	6405 X	6405	-0-	-0-	-0-	6353	3	4	4	Y	44		2	120
						48	9							
*12	744 X	744	-0-	-0-	-0-	1	1	695	3	Y	39			159
						5	4	43	9					
*01	5238 X	5238	-0-	-0-	-0-	31	1	5178	3	Y	26			185
						29	9							
02	7626 X	7626	-0-	-0-	-0-	47	1	7530	3	Y	42			227
						3	4	46	9					
RYAN WELL #: 4H RRCID -> 270641 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 13631 PERF.13941 - 18940														
09	4687 X	4687	-0-	-0-	-0-	4672	3	15	9	Y	14			88
10	4745 X	4745	-0-	-0-	-0-	4745	3			Y	-0-			88
11	4381 X	4381	-0-	-0-	-0-	4381	3			Y	-0-			88
12	4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	4450	3			Y	-0-			88
*01	4402 X	4026	-0-	-376	-0-	4026	3			Y	-0-			88
02	3976 X	2582	-0-	-1394	-0-	2535	3	47	4	Y	-0-			88
RANCHO LAGO VISTA WELL #: 4H RRCID -> 270644 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 12942 PERF.13019 - 17985														
09	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3			N	-0-			176
10	2263 N	1992	-0-	-271	-0-	1992	3			N	-0-			176
11	2190 N	1817	-0-	-373	-0-	1800	3	3	4	N	13			189
						14	9							
12	1984 N	1881	-0-	-103	-0-	1881	3			N	-0-			189
*01	1984 N	1551	-0-	-433	-0-	1551	3			N	-0-			189
02	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1817	3	5	4	N	-0-			189
KAREN WHEELER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 270652 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 12118 PERF.12399 - 18819														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
JC MARTIN WELL #: 25H RRCID -> 270684 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 11141 PERF.11247 - 16073														
09	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	3			Y	-0-			-0-
10	2077 N	1915	-0-	-162	-0-	1915	3			Y	-0-			-0-
11	2130 N	2088	-0-	-42	-0-	2088	3			Y	-0-			-0-
12	2263 N	868	-0-	-1395	-0-	1	1	867	3	Y	-0-			-0-
*01	1922 N	1886	-0-	-36	-0-	10	1	1876	3	Y	-0-			-0-
02	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	11	1	1741	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
STS WELL #: 5H RRCID -> 270703 COMPL. DATE 11/11/2012 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11400 - 17812														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	1260 N	783	-0-	-477	-0-	647	3	136	9	Y	124	96	0	96
10	1116 N	912	-0-	-204	-0-	837	3	72	4	Y	3			99
						3	9							
11	1380 N	654	-0-	-726	-0-	654	3			Y	-0-	60	0	39
12	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	52			91
*01	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-	91	1	-0-
02	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	965	3	17	4	Y	118	77	1	41
						130	9							
JC MARTIN WELL #: 6H RRCID -> 270754 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 11238 PERF.11170 - 17095														
*08	64 X	64	-0-	-0-	-0-	60	3	4	9	Y	4	4	8	17
09	58 X	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-			17
10	545 X	545	-0-	-0-	-0-	545	3			Y	-0-			17
11	292 X	292	-0-	-0-	-0-	292	3			Y	-0-			17
12	557 X	557	-0-	-0-	-0-	2	1	555	3	Y	-0-			17
*01	1105 X	1105	-0-	-0-	-0-	6	1	1099	3	Y	-0-			17
02	983 X	983	-0-	-0-	-0-	6	1	976	3	Y	-0-			17
						1	4							
JC MARTIN WELL #: 7H RRCID -> 270784 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 11001 PERF.11120 - 16115														
*08	4657 X	4657	-0-	-0-	-0-	4657	3			Y	-0-			46
09	4519 X	4519	-0-	-0-	-0-	4519	3			Y	-0-			46
10	4556 X	4556	-0-	-0-	-0-	4556	3			Y	-0-			46
11	4471 X	4471	-0-	-0-	-0-	4466	3	1	4	Y	4			50
						4	9							
12	2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	4	1	2944	3	Y	-0-			50
*01	7396 X	7396	-0-	-0-	-0-	36	1	7360	3	Y	-0-			50
02	5002 X	5002	-0-	-0-	-0-	32	1	4966	3	Y	-0-			50
						4	4							
JC MARTIN WELL #: 4H RRCID -> 270871 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 10971 PERF.11155 - 16125														
09	2482 X	2482	-0-	-0-	-0-	2482	3			Y	-0-			-0-
10	2237 X	2237	-0-	-0-	-0-	2237	3			Y	-0-			-0-
11	1870 X	1870	-0-	-0-	-0-	1870	3			Y	-0-			-0-
12	765 X	765	-0-	-0-	-0-	1	1	764	3	Y	-0-			-0-
*01	1927 X	1927	-0-	-0-	-0-	10	1	1917	3	Y	-0-			-0-
02	1518 X	1518	-0-	-0-	-0-	10	1	1508	3	Y	-0-			-0-
JC MARTIN WELL #: 29H RRCID -> 270880 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 10988 PERF.11120 - 17332														
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
WHEELER 5 WELL #: 3H RRCID -> 270938 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 12786 PERF.13197 - 17737														
09	3180 X	2617	-0-	-563	-0-	2617	3			Y	-0-			-0-
10	2914 X	2749	-0-	-165	-0-	2625	3	124	9	Y	113	113	1	-0-
11	3150 X	2508	-0-	-642	-0-	2508	3			Y	-0-			-0-
12	3255 X	2587	-0-	-668	-0-	2515	3	72	9	Y	65	65	1	-0-
*01	3255 X	2146	-0-	-1109	-0-	2146	3			Y	-0-			-0-
02	2492 X	1480	-0-	-1012	-0-	1473	3	7	4	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
JC MARTIN WELL #: 28H RRCID -> 270939 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11153 - 16826														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
*08	309 X	309	-0-	-0-	-0-	309	3			Y	-0-			23
09	492 X	492	-0-	-0-	-0-	492	3			Y	-0-			23
10	631 X	631	-0-	-0-	-0-	631	3			Y	-0-			23
11	292 X	292	-0-	-0-	-0-	292	3			Y	-0-			23
12	708 X	708	-0-	-0-	-0-	2	1	706	3	Y	-0-			23
*01	1281 X	1281	-0-	-0-	-0-	7	1	1274	3	Y	-0-			23
02	974 X	974	-0-	-0-	-0-	6	1	967	3	Y	-0-			23
						1	4							
DONNELL A WELL #: 4H RRCID -> 271035 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 11609 PERF.11771 - 16522														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	279	130	0	142
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	86	127	1	101
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	216	148	1	169
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	243	274	0	138
*01	388 N	388	-0-	-0-	-0-	29	1	186	3	N	157	123	0	58
						173	9							
02	631 N	631	-0-	-0-	-0-	145	1	386	3	N	91	77	1	72
						100	9							
BROWN-TRUSTS WELL #: 8H RRCID -> 271169 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 10967 PERF.11348 - 17064														
09	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	3083	3	120	9	Y	109	102	1	49
10	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	3176	3	157	9	Y	143	94	0	98
11	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	2883	3	102	9	Y	93	107	0	84
12	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	3			Y	-0-			84
*01	2531 X	2531	-0-	-0-	-0-	2531	3			Y	-0-			84
02	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	3164	3	30	4	Y	-0-			84
BROWN-TRUSTS WELL #: 9H RRCID -> 271183 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11220 - 17290														
09	3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	2920	3	98	9	Y	89	82	1	40
10	3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	2905	3	123	9	Y	112	75	0	77
11	2695 X	2695	-0-	-0-	-0-	2616	3	79	9	Y	72	84	0	65
12	2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	2789	3			Y	-0-			65
*01	2572 X	2572	-0-	-0-	-0-	2572	3			Y	-0-			65
02	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	2997	3	29	4	Y	-0-			65
EDWARDS B WELL #: 1H RRCID -> 271186 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 11988 PERF.12356 - 18163														
09	3240 X	2217	-0-	-1023	-0-	1985	3	232	9	Y	211	195	1	96
10	2418 X	2277	-0-	-141	-0-	2055	3	222	9	Y	202	204	1	94
11	2700 X	2004	-0-	-696	-0-	1817	3	187	9	Y	170	111	1	153
12	2790 X	2390	-0-	-400	-0-	2153	3	237	9	Y	215	315	1	53
*01	2790 X	2629	-0-	-161	-0-	2412	3	217	9	Y	197	190	1	60
02	2268 X	1829	-0-	-439	-0-	1605	3	34	4	Y	173	102	1	131
						190	9							
WHEELER 5 WELL #: 2H RRCID -> 271206 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 12762 PERF.13189 - 17679														
09	1080 N	869	-0-	-211	-0-	869	3			Y	-0-			-0-
10	1116 N	849	-0-	-267	-0-	790	3	59	9	Y	54	54	1	-0-
11	1080 N	799	-0-	-281	-0-	799	3			Y	-0-			-0-
12	899 N	802	-0-	-97	-0-	767	3	35	9	Y	32	32	1	-0-
*01	837 N	713	-0-	-124	-0-	713	3			Y	-0-			-0-
02	756 N	520	-0-	-236	-0-	516	3	4	4	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														CNTY: LA SALLE	
BPX OPERATING COMPANY															
STS B															
WELL #: 4H RRCID -> 271208 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 11127 PERF.11084 - 15758															
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	BALANCE
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	108	116
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	127	112
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	109	146
*12	147 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		33	1	32	3		Y	73	140
								2	4	80	9				
*01	218 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		74	1	47	3		Y	88	124
								97	9						
02	163 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1	4	162	9		Y	147	104
WHEELER 5														WELL #: 6H RRCID -> 271232 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 12785 PERF.13133 - 17884	
09	3660 X	-0-	-0-	-327	-0-	-0-		3333	3				Y	-0-	-0-
10	3906 X	-0-	-0-	-325	-0-	-0-		3402	3	179	9		Y	163	-0-
11	4050 X	-0-	-0-	-807	-0-	-0-		3243	3				Y	-0-	-0-
12	4185 X	-0-	-0-	-807	-0-	-0-		3275	3	103	9		Y	94	-0-
*01	4185 X	-0-	-0-	-1143	-0-	-0-		3042	3				Y	-0-	-0-
02	3248 X	-0-	-0-	-1120	-0-	-0-		2117	3	11	4		Y	-0-	-0-
WK BROWN DYKE UNIT 1														WELL #: 1H RRCID -> 271373 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 10903 PERF.11258 - 17663	
09	2773 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2578	3	195	9		N	177	183
10	2397 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2190	3	207	9		N	188	183
11	1997 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1790	3	207	9		N	188	183
12	2435 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2041	3	394	9		N	358	183
*01	1968 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1761	3	207	9		N	188	183
02	2440 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2189	3	40	4		N	192	183
								211	9						
STS B														WELL #: 3H RRCID -> 271374 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 10633 PERF.11450 - 15916	
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-	-0-							Y	75	80
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-							Y	86	76
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-							Y	81	106
*12	744 N	-0-	-0-	-595	-0-	-0-		47	1	35	3		Y	60	111
								1	4	66	9				
*01	177 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		67	1	31	3		Y	72	101
								79	9						
02	155 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1	4	154	9		Y	140	99
BROWN-TRUSTS														WELL #: 5H RRCID -> 271387 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 11147 PERF.11407 - 16619	
09	7176 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		6890	3	286	9		Y	260	54
10	7143 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		7143	3				Y	-0-	54
11	6505 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		6410	3	95	9		Y	86	51
12	7165 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		7000	3	165	9		Y	150	43
*01	8907 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		8760	3	147	9		Y	134	46
02	6807 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		6618	3	33	4		Y	142	43
								156	9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408										
STS B		WELL #:		2H	RRCID ->	271388	COMPL.	DATE	07/25/2013	TOTAL	DEPTH	11002	PERF.11015 - 15765	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	450 N	-0-	-0-	-450	-0-				Y	138	139 1		145	
*10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				Y	202	168 1		179	
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				Y	55	119 1		115	
*12	682 N	136	-0-	-546	-0-	28 1	38 3		Y	62	60 1	1 8	116	
						2 4	68 9							
*01	255 N	255	-0-	-0-	-0-	76 1	56 3		Y	112	86 1		142	
						123 9								
02	255 N	255	-0-	-0-	-0-	2 4	253 9		Y	230	209 1		163	
BROWN DISTRIBUTING A														
				WELL #:	3H	RRCID ->	271389	COMPL.	DATE	09/05/2013	TOTAL	DEPTH	11613 PERF.11550 - 16001	
*09	2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	2748 3	3 9		N	3	3 8		86	
*10	4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	4080 3	1 9		N	1	1 8		86	
11	9394 X	9394	-0-	-0-	-0-	9394 3			N	-0-			86	
12	11072 X	11072	-0-	-0-	-0-	11072 3			N	-0-			86	
*01	9678 X	9678	-0-	-0-	-0-	9678 3			N	-0-			86	
02	5084 X	5084	-0-	-0-	-0-	5058 3	26 4		N	-0-			86	
CAROLINE PIELOP UNIT 10														
				WELL #:	10H	RRCID ->	271390	COMPL.	DATE	05/01/2014	TOTAL	DEPTH	11274 PERF.11325 - 17208	
*08	9827 X	7093	-0-	-2734	-0-	7091 3	2 9		N	2	2 8		133	
*09	8730 X	6452	-0-	-2278	-0-	6452 3			N	-0-			133	
10	10208 X	10208	-0-	-0-	-0-	10208 3			N	-0-			133	
11	7810 X	7810	-0-	-0-	-0-	7810 3			N	-0-			133	
*12	9193 X	9193	-0-	-0-	-0-	9193 3			N	-0-			133	
*01	10199 X	9384	-0-	-815	-0-	9384 3			N	-0-			133	
02	9212 X	7736	-0-	-1476	-0-	7699 3	33 4		N	4			137	
						4 9								
BROWN-TRUSTS														
				WELL #:	11H	RRCID ->	271420	COMPL.	DATE	09/06/2013	TOTAL	DEPTH	11171 PERF.11170 - 16873	
09	2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	2898 3	15 9		Y	14			114	
10	3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	3792 3	139 9		Y	126	152 1		88	
11	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	3192 3	135 9		Y	123	146 1		65	
12	3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	3641 3	183 9		Y	166	156 1		75	
*01	4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	3747 3	351 9		Y	319	299 1		95	
02	4099 X	4099	-0-	-0-	-0-	3701 3	76 4		Y	293	164 1		224	
						322 9								
CAROLINE PIELOP														
				WELL #:	11H	RRCID ->	271422	COMPL.	DATE	05/01/2014	TOTAL	DEPTH	10908 PERF.11280 - 15661	
09	3030 X	-0-	-0-	-3030	-0-				N	-0-			75	
10	2387 X	66	-0-	-2321	-0-	66 3			N	-0-			75	
11	1410 X	294	-0-	-1116	-0-	292 3	2 9		N	2			77	
12	1457 X	431	-0-	-1026	-0-	431 3			N	-0-			77	
*01	186 X	186	-0-	-0-	-0-	186 3			N	-0-			77	
02	280 X	146	-0-	-134	-0-	138 3	8 4		N	-0-			77	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
BPX OPERATING COMPANY														
BROWN-TRUSTS														
WELL #: 10H RRCID -> 271424 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11442 - 16621														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	4196 X	4196	-0-	-0-	-0-	3874	3	13	4	Y	281	290	1	58
10	5246 X	5246	-0-	-0-	-0-	309	9							
11	4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	5246	3			Y	-0-			58
						3911	3	27	4	Y	104	101	1	61
						114	9							
12	5979 X	5979	-0-	-0-	-0-	5717	3	262	9	Y	238	230	1	69
*01	6958 X	6958	-0-	-0-	-0-	6749	3	209	9	Y	190	193	1	66
02	5745 X	5745	-0-	-0-	-0-	5447	3	49	4	Y	226	223	1	69
						249	9							
BROWN-TRUSTS														
WELL #: 7H RRCID -> 271569 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11283 - 16607														
09	1777 X	1777	-0-	-0-	-0-	1760	3	17	9	Y	15			32
10	1933 X	1933	-0-	-0-	-0-	1911	3	22	9	Y	20	38	1	14
11	1665 X	1665	-0-	-0-	-0-	1644	3	21	9	Y	19	23	1	10
12	1679 X	1679	-0-	-0-	-0-	1653	3	26	9	Y	24	23	1	11
*01	1861 X	1861	-0-	-0-	-0-	1809	3	52	9	Y	47	44	1	14
02	1837 X	1837	-0-	-0-	-0-	1771	3	16	4	Y	45	25	1	34
						50	9							
FORREST WHEELER 4														
WELL #: 4H RRCID -> 271584 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11961 PERF.11962 - 16912														
09	1613 X	1613	-0-	-0-	-0-	1435	3	178	9	Y	162	156	0	-0-
10	1689 X	1689	-0-	-0-	-0-	1509	3	180	9	Y	164	151	0	-0-
11	1898 X	1898	-0-	-0-	-0-	1707	3	191	9	Y	174	163	0	-0-
12	1905 X	1905	-0-	-0-	-0-	1711	3	194	9	Y	176	172	0	-0-
*01	1899 X	1899	-0-	-0-	-0-	1737	3	162	9	Y	147	147	0	-0-
02	1396 X	1396	-0-	-0-	-0-	1308	3	2	4	Y	78	78	0	-0-
						86	9							
EDWARDS B														
WELL #: 4H RRCID -> 271632 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 12492 PERF.12435 - 18095														
*09	2250 X	2119	-0-	-131	-0-	1959	3	160	9	Y	145	131	1	66
10	2263 X	2181	-0-	-82	-0-	2028	3	153	9	Y	139	140	1	65
11	2460 X	2126	-0-	-334	-0-	1983	3	143	9	Y	130	77	1	118
12	2542 X	2144	-0-	-398	-0-	1989	3	155	9	Y	141	224	1	35
*01	2542 X	2178	-0-	-364	-0-	2029	3	149	9	Y	135	129	1	41
02	2156 X	1836	-0-	-320	-0-	1678	3	18	4	Y	127	72	1	96
						140	9							
STS														
WELL #: 22H RRCID -> 271639 COMPL. DATE 02/19/2025 TOTAL DEPTH 11059 PERF.11083 - 15537														
09	84210 X	32865	-0-	-51345	-0-	29268	3	389	4	Y	2916	2551	0	75
						3208	9							
10	64294 X	45805	-0-	-18489	-0-	41276	3	4529	9	Y	4117	3940	0	64
11	62220 X	36126	-0-	-26094	-0-	31728	3	118	4	Y	3891	3007	0	25
						4280	9							
12	49631 X	33036	-0-	-16595	-0-	29911	3	3125	9	Y	2841	2072	0	65
*01	43865 X	32418	-0-	-11447	-0-	30320	3	2098	9	Y	1907	1759	0	31
02	41384 X	34351	-0-	-7033	-0-	32474	3	111	4	Y	1605	1600	0	36
						1766	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408												
DONNELL B				WELL #:	1H	RRCID ->	271649	COMPL.	DATE	06/01/2013	TOTAL	DEPTH	11706	PERF.11959	- 18947		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	59	29	0	28	1	30	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17	27	1			20	
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	42	29	1			33	
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	44	52	0			25	
*01	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	194	1	1539	3	N	64	23	0	43	1	23	
						70	9										
02	2800 N	2971	-0-	171	171	399	1	2532	3	N	36	31	1			28	
						40	9										

STS C				WELL #:	7H	RRCID ->	271660	COMPL.	DATE	06/01/2023	TOTAL	DEPTH	11268	PERF.11372	- 18193		
*08	2798 N	2798	-0-	-0-	-0-	2482	3	316	9	Y	287	107	0	108	1	373	
*09	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1936	3	62	9	Y	56	1	8			428	
*10	2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	1456	3	1172	9	Y	1065	396	1	1	8	1096	
11	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	1148	3	44	4	Y	870	577	0	343	1	1037	
						957	9										
*12	2554 X	2554	-0-	-0-	-0-	2127	3	427	9	Y	388	227	0	104	1	1093	
												1	8				
*01	2731 X	2731	-0-	-0-	-0-	2283	3	448	9	Y	407	345	0	112	1	1000	
02	1997 X	1997	-0-	-0-	-0-	1593	3	404	9	Y	367	221	0	110	1	1036	

BROWN-TRUSTS UNIT 2				WELL #:	1H	RRCID ->	271748	COMPL.	DATE	11/08/2013	TOTAL	DEPTH	11359	PERF.11284	- 17203		
09	11130 X	4868	-0-	-6262	-0-	4868	3			N	-0-					53	
10	11563 X	9720	-0-	-1843	-0-	9632	3	88	9	N	80					133	
11	13230 X	7367	-0-	-5863	-0-	7288	3	79	9	N	72					205	
12	13671 X	11358	-0-	-2313	-0-	11335	3	23	9	N	21					226	
*01	13671 X	9928	-0-	-3743	-0-	9839	3	89	9	N	81	169	1			138	
02	10125 X	10125	-0-	-0-	-0-	9900	3	183	4	N	38	142	1			34	
						42	9										

STS C				WELL #:	16H	RRCID ->	272021	COMPL.	DATE	03/20/2014	TOTAL	DEPTH	11064	PERF.11497	- 18179		
*08	1395 N	673	-0-	-722	-0-	546	3	127	9	Y	115	43	0	43	1	131	
												18	8				
*09	930 N	489	-0-	-441	-0-	426	3	63	9	Y	57	18	8			170	
*10	789 N	789	-0-	-0-	-0-	320	3	469	9	Y	426	157	1	12	8	427	
11	720 N	658	-0-	-62	-0-	253	3	22	4	Y	348	232	0	138	1	415	
						383	9										
*12	744 N	640	-0-	-104	-0-	468	3	172	9	Y	156	91	0	42	1	369	
												69	8				
*01	775 N	681	-0-	-94	-0-	502	3	179	9	Y	163	138	0	45	1	400	
02	616 N	511	-0-	-105	-0-	350	3	161	9	Y	146	88	0	44	1	414	

DONNELL-MULHOLLAND UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	272107	COMPL.	DATE	07/25/2013	TOTAL	DEPTH	12005	PERF.12020	- 17805		
09	975 N	975	-0-	-0-	-0-	514	1	91	3	N	336	305	1			159	
						370	9										
10	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	480	1	698	3	N	230	155	1			234	
						253	9										
11	847 N	847	-0-	-0-	-0-	534	1	83	3	N	173					407	
						40	4	190	9								
12	1023 N	931	-0-	-92	-0-	475	1	195	3	N	237					644	
						261	9										
*01	1426 N	1138	-0-	-288	-0-	382	1	348	3	N	371	572	1			443	
						408	9										
02	784 N	518	-0-	-266	-0-	270	1	39	4	N	190	190	1			443	
						209	9										

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.// 39744 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE							
BPX OPERATING COMPANY			//CONT.// 085408																
LOWE			WELL #: 13H			RRCID -> 272115			COMPL. DATE 01/07/2014			TOTAL DEPTH 12019 PERF.12331 - 18305							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1					2	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	6					8	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	26					34	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1					24	
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			11 1		6	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	30					36	

STS			WELL #: 53H			RRCID -> 272128			COMPL. DATE 03/12/2014			TOTAL DEPTH 11058 PERF.11415 - 17825							
09	2400	X	2251	-0-	-149	-0-			2005	3		246 9	Y	224		190 0		230	
10	10434	X	10434	-0-	-0-	-0-			10161	3		273 9	Y	248		129 0		349	
11	19679	X	19679	-0-	-0-	-0-			18735	3		35 4	Y	826		510 0	182 1	483	
									909	9									
12	19577	X	19577	-0-	-0-	-0-			19059	3		19 4	Y	454		450 0		487	
									499	9									
*01	20434	X	20434	-0-	-0-	-0-			19936	3		498 9	Y	453		152 0	299 1	489	
02	28672	X	28672	-0-	-0-	-0-			27931	3		26 4	Y	650		451 0	160 1	528	
									715	9									

NICHOLS MCTEE UNIT 1			WELL #: 1H			RRCID -> 272275			COMPL. DATE 06/19/2013			TOTAL DEPTH 12654 PERF.12560 - 19622							
09	2190	N	1898	-0-	-292	-0-			1898	3			N	-0-				257	
10	2201	N	2125	-0-	-76	-0-			2122	3		3 9	N	3				260	
11	2490	N	1814	-0-	-676	-0-			1811	3		3 9	N	3				263	
12	1953	N	1063	-0-	-890	-0-			1063	3			N	-0-				263	
*01	2139	N	1545	-0-	-594	-0-			1448	3		97 9	N	88		190 1		161	
02	1680	N	1480	-0-	-200	-0-			1469	3		5 4	N	5				166	
									6	9									

RYAN 1795			WELL #: 3H			RRCID -> 272276			COMPL. DATE 04/13/2013			TOTAL DEPTH 14349 PERF.14334 - 18825							
09	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-			2339	3		14 4	N	-0-				27	
10	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-			2737	3			N	-0-				27	
11	690	X	-0-	-0-	-690	-0-							N	-0-				27	
12	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-			6667	3			N	-0-				27	
*01	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-			4221	3			N	-0-				27	
02	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-			2517	3			N	-0-				27	

FORREST WHEELER 11			WELL #: 11H			RRCID -> 272330			COMPL. DATE 07/09/2013			TOTAL DEPTH 12002 PERF.12148 - 17285							
09	1396	X	1396	-0-	-0-	-0-			1042	3		354 9	Y	322		322 0		-0-	
10	2449	X	862	-0-	-1587	-0-			486	3		376 9	Y	342		312 0		-0-	
11	2370	X	789	-0-	-1581	-0-			427	3		362 9	Y	329		297 0	30 1	-0-	
12	4247	X	633	-0-	-3614	-0-			314	3		319 9	Y	290		290 0	32 1	-0-	
*01	4247	X	662	-0-	-3585	-0-			309	3		353 9	Y	321		258 0	63 1	-0-	
02	3836	X	461	-0-	-3375	-0-			178	3		22 4	Y	237		208 0	29 1	-0-	
									261	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
STS C WELL #: 17H RRCID -> 272331 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11450 - 18110														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*08	438 N	438	-0-	-0-	-0-	306	3	132	9	Y	120	37	0	149
*09	140 N	140	-0-	-0-	-0-	77	3	63	9	Y	57	1	8	205
*10	403 N	244	-0-	-159	-0-	40	3	204	9	Y	185	189	1	201
11	492 N	492	-0-	-0-	-0-	212	3	14	4	Y	242	106	0	272
						266	9							
*12	434 N	267	-0-	-167	-0-	183	3	84	9	Y	76	59	0	261
												1	8	
*01	370 N	370	-0-	-0-	-0-	172	3	198	9	Y	180	83	0	323
02	448 N	143	-0-	-305	-0-	81	3	62	9	Y	56	71	0	273
LOWE WELL #: 17H RRCID -> 272340 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 11850 PERF.12275 - 17340														
09	572 N	572	-0-	-0-	-0-	535	3	37	9	Y	34	65	1	42
10	604 N	604	-0-	-0-	-0-	455	3	149	9	Y	135	65	0	82
11	780 N	585	-0-	-195	-0-	509	3	1	4	Y	68	64	0	56
						75	9							
12	651 N	375	-0-	-276	-0-	232	3	2	4	Y	128	55	1	129
						141	9							
*01	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	81	154	0	56
02	560 N	-0-	-0-	-560	-0-					Y	1	7	0	1
CAROLINE PIELOP UNIT 7 WELL #: 2H RRCID -> 272348 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 11111 PERF.12353 - 17675														
09	7800 X	5645	-0-	-2155	-0-	5579	3	66	9	Y	60	60	1	-0-
10	8835 X	7279	-0-	-1556	-0-	7218	3	61	9	Y	55	55	1	-0-
11	10620 X	5727	-0-	-4893	-0-	5661	3	66	9	Y	60	60	1	-0-
12	10974 X	8385	-0-	-2589	-0-	8316	3	69	9	Y	63	63	1	-0-
*01	10974 X	8925	-0-	-2049	-0-	8859	3	66	9	Y	60	60	1	-0-
02	6913 X	6913	-0-	-0-	-0-	6820	3	26	4	Y	61	61	1	-0-
						67	9							
LOWE WELL #: 28H RRCID -> 272349 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 11871 PERF.12182 - 17444														
09	390 N	320	-0-	-70	-0-	303	3	17	9	Y	15	29	1	18
10	316 N	316	-0-	-0-	-0-	259	3	57	9	Y	52	26	0	32
11	559 N	559	-0-	-0-	-0-	530	3	29	9	Y	26	25	0	22
12	314 N	314	-0-	-0-	-0-	268	3	1	4	Y	41	21	1	42
						45	9							
*01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	181	99	0	124
02	532 N	211	-0-	-321	-0-	1	4	210	9	Y	191	58	0	148
STS WELL #: 23H RRCID -> 272458 COMPL. DATE 02/19/2025 TOTAL DEPTH 11051 PERF.11216 - 15357														
09	62130 X	25706	-0-	-36424	-0-	22611	3	589	4	Y	2278	1934	0	70
						2506	9							
10	40393 X	37272	-0-	-3121	-0-	33812	3	3460	9	Y	3145	2968	0	64
11	39090 X	30645	-0-	-8445	-0-	26972	3	123	4	Y	3227	2317	0	25
						3550	9							
12	36549 X	29160	-0-	-7389	-0-	26261	3	2899	9	Y	2635	1824	0	69
*01	35247 X	29622	-0-	-5625	-0-	27592	3	2030	9	Y	1845	1685	0	33
02	33656 X	31046	-0-	-2610	-0-	29377	3	122	4	Y	1406	1400	0	39
						1547	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)													CNTY: LA SALLE		
BPX OPERATING COMPANY															
LOWE															
WELL #: 15H RRCID -> 272582 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 12018 PERF.12375 - 18209															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2430 X	187	-0-	-2243	-0-	186	3	1	9	Y	1				199
10	2511 X	31	-0-	-2480	-0-	23	3	8	9	Y	7				206
11	2430 X	1155	-0-	-1275	-0-	1126	3	29	9	Y	26				232
12	3002 N	3002	-0-	-0-	-0-	2949	3	1	4	Y	47	71	1		208
						52	9								
*01	3100 N	4121	-0-	1021	1021	4065	3	56	9	Y	51	157	1		102
02	2257 N	1236	-0-	-1021	-0-	1203	3	33	9	Y	30				132
STS													WELL #: 54H RRCID -> 272735 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 10991 PERF.11496 - 17912		
09	2250 X	1821	-0-	-429	-0-	1620	3	201	9	Y	183	170	0		189
10	2325 X	1881	-0-	-444	-0-	1831	3	50	9	Y	45	106	0		128
11	2343 X	2343	-0-	-0-	-0-	2224	3	9	4	Y	100	113	0	57 1	58
						110	9								
12	2302 X	2302	-0-	-0-	-0-	2239	3	4	4	Y	54	54	0		58
						59	9								
*01	2579 X	2579	-0-	-0-	-0-	2525	3	54	9	Y	49	18	0	35 1	54
02	2184 X	2047	-0-	-137	-0-	1993	3	2	4	Y	47	50	0	13 1	38
						52	9								
LOWE													WELL #: 14H RRCID -> 272736 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 11941 PERF.12253 - 17215		
*09	630 N	593	-0-	-37	-0-	438	3	155	9	Y	141	283	1		177
10	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	378	3	691	9	Y	628	285	0	137 1	383
11	1050 N	1011	-0-	-39	-0-	606	3	6	4	Y	363	297	0	146 1	303
						399	9								
12	1147 N	567	-0-	-580	-0-	256	3	4	4	Y	279	297	1		285
						307	9								
*01	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	376	403	0		258
02	952 N	440	-0-	-512	-0-	1	4	439	9	Y	399	121	0	226 1	310
WHEELER 3													WELL #: 6H RRCID -> 272757 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 12887 PERF.13170 - 18235		
09	3330 X	2149	-0-	-1181	-0-	2149	3			Y	-0-				136
10	3472 X	2218	-0-	-1254	-0-	2218	3			Y	-0-				136
11	5489 X	5489	-0-	-0-	-0-	5489	3			Y	-0-				136
12	4740 X	4740	-0-	-0-	-0-	4740	3			Y	-0-				136
*01	4340 X	3257	-0-	-1083	-0-	3168	3	89	9	Y	81	150	1		67
02	3920 X	3030	-0-	-890	-0-	3022	3	8	4	Y	-0-				67
WHEELER 3													WELL #: 9H RRCID -> 272765 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 12900 PERF.13129 - 17000		
09	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-				22
10	248 N	139	-0-	-109	-0-	139	3			Y	-0-				22
11	2984 N	2984	-0-	-0-	-0-	2984	3			Y	-0-				22
12	2947 N	2947	-0-	-0-	-0-	2947	3			Y	-0-				22
*01	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1666	3	120	9	Y	109	40	1		91
02	1708 N	1324	-0-	-384	-0-	1316	3	8	4	Y	-0-				91
STS C													WELL #: 47H RRCID -> 272768 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11410 - 18132		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
JC MARTIN WELL #: 27H RRCID -> 272994 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 11122 PERF.11470 - 16107														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3			Y	-0-			-0-
10	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	3			Y	-0-			-0-
11	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	3			Y	-0-			-0-
12	1271 N	1244	-0-	-27	-0-	3	1	1241	3	Y	-0-			-0-
*01	3100 N	4273	-0-	1173	1173	23	1	4250	3	Y	-0-			-0-
02	2800 N	2663	-0-	-137	1036	17	1	2646	3	Y	-0-			-0-
CAROLINE PIELOP UNIT 9 WELL #: 2H RRCID -> 273113 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 11380 PERF.11257 - 18108														
*08	11811 X	9810	-0-	-2001	-0-	9797	3	12	4	N	1	1	8	88
						1	9							
09	9750 X	7621	-0-	-2129	-0-	7621	3			N	-0-			88
*10	9641 X	8451	-0-	-1190	-0-	8258	3	193	9	N	175	175	1	88
11	10710 X	6088	-0-	-4622	-0-	6088	3			N	-0-			88
12	11067 X	6777	-0-	-4290	-0-	6777	3			N	-0-			88
*01	11067 X	7332	-0-	-3735	-0-	7332	3			N	-0-			88
02	9874 X	9874	-0-	-0-	-0-	9624	3	46	4	N	185	185	1	88
						204	9							
DONNELL A WELL #: 16H RRCID -> 273268 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 11205 PERF.11600 - 18449														
09	276 N	276	-0-	-0-	-0-	241	3	35	9	Y	32	37	1	29
10	155 N	140	-0-	-15	-0-	53	3	87	9	Y	79	40	0	32
11	420 N	162	-0-	-258	-0-	78	3	84	9	Y	76	44	0	64
*12	992 N	186	-0-	-806	-0-	129	3	57	9	Y	52	37	0	31
												1	8	
*01	155 N	142	-0-	-13	-0-	110	3	32	9	Y	29	31	1	29
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	3			32
EDWARDS A WELL #: 6H RRCID -> 273297 COMPL. DATE 05/21/2014 TOTAL DEPTH 12288 PERF.12355 - 17490														
09	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1297	3	77	9	N	70	47	1	79
10	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1306	3	36	9	N	33	72	1	40
11	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1166	3	77	9	N	70			110
12	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1097	3	56	9	N	51	74	1	87
*01	1023 N	893	-0-	-130	-0-	893	3			N	-0-			87
02	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	980	3	34	4	N	34	74	1	47
						37	9							
EDWARDS A WELL #: 5H RRCID -> 273299 COMPL. DATE 05/21/2014 TOTAL DEPTH 12286 PERF.12214 - 17406														
09	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1354	3	119	9	N	108	113	1	129
10	1550 N	1446	-0-	-104	-0-	1391	3	55	9	N	50	117	1	62
11	1650 N	1364	-0-	-286	-0-	1244	3	120	9	N	109			171
12	1488 N	1255	-0-	-233	-0-	1170	3	85	9	N	77	114	1	134
*01	1457 N	1062	-0-	-395	-0-	1062	3			N	-0-			134
02	1260 N	1226	-0-	-34	-0-	1140	3	21	4	N	59	115	1	78
						65	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408																
KAREN WHEELER UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 273420 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 12127 PERF.12530 - 18072																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*09	11174 X	3933	-0-	-7241	-0-	3148	3	785	9	Y	714	691	1	3	8	70
10	2557 X	2557	-0-	-0-	-0-	2121	3	436	9	Y	396	385	1			81
11	1984 X	1984	-0-	-0-	-0-	1365	3	619	9	Y	563	561	1			83
12	2064 X	2064	-0-	-0-	-0-	1546	3	518	9	Y	471	463	1			91
*01	2022 X	2022	-0-	-0-	-0-	1650	3	372	9	Y	338	334	1			95
02	1202 X	1202	-0-	-0-	-0-	1009	3	6	4	Y	170	167	1			98
						187	9									
FORREST WHEELER 15H WELL #: 15H RRCID -> 273433 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11955 PERF.12032 - 16973																
09	2052 X	2052	-0-	-0-	-0-	1480	3	572	9	Y	520	300	0	220	1	-0-
10	1822 X	1822	-0-	-0-	-0-	1253	3	569	9	Y	517	222	0	295	1	-0-
11	1459 X	1459	-0-	-0-	-0-	1156	3	3	4	Y	273	125	0	148	1	-0-
						300	9									
12	1344 X	1344	-0-	-0-	-0-	1099	3	2	4	Y	221	149	0	72	1	-0-
						243	9									
*01	1414 X	1414	-0-	-0-	-0-	1213	3	201	9	Y	183	183	0			-0-
02	964 X	964	-0-	-0-	-0-	810	3	3	4	Y	137	137	0			-0-
						151	9									
FORREST WHEELER 10 WELL #: 10H RRCID -> 273450 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 12005 PERF.12167 - 17288																
09	1635 X	1635	-0-	-0-	-0-	1500	3	135	9	Y	123	123	0			-0-
10	2248 X	2248	-0-	-0-	-0-	2077	3	171	9	Y	155	125	0	30	1	-0-
11	1980 X	1980	-0-	-0-	-0-	1808	3	172	9	Y	156	124	0	32	1	-0-
*12	1662 X	1662	-0-	-0-	-0-	1515	3	147	9	Y	134	132	0	2	8	-0-
*01	1758 X	1758	-0-	-0-	-0-	1538	3	220	9	Y	200	137	0	63	1	-0-
02	1491 X	1491	-0-	-0-	-0-	1326	3	2	4	Y	148	119	0	29	1	-0-
						163	9									
JC MARTIN WELL #: 42H RRCID -> 273480 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 10145 PERF.10230 - 14682																
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
JC MARTIN WELL #: 21H RRCID -> 273503 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 10170 PERF.10200 - 14874																
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					116
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					116
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					116
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					116
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					116
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					116

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408											
KAREN WHEELER UNIT 1				WELL #:	2H	RRCID	-> 273535	COMPL.	DATE 10/30/2013	TOTAL	DEPTH 12109	PERF.12414	- 18021			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
09	11105 X	4392	-0-	-6713	-0-	3960	3	432	9	Y	393	413	1		39	
10	2318 X	2318	-0-	-0-	-0-	2166	3	152	9	Y	138	149	1		28	
11	1883 X	1883	-0-	-0-	-0-	1682	3	201	9	Y	183	184	1		27	
12	1577 X	1577	-0-	-0-	-0-	1472	3	105	9	Y	95	104	1		18	
*01	1438 X	1438	-0-	-0-	-0-	1383	3	55	9	Y	50	54	1		14	
02	868 X	637	-0-	-231	-0-	615	3	1	4	Y	19	22	1		11	
						21	9									

STS C				WELL #:	46H	RRCID	-> 273558	COMPL.	DATE 03/27/2014	TOTAL	DEPTH 10990	PERF.11529	- 17900			
09	2100 X	534	-0-	-1566	-0-	370	3	164	9	Y	149	188	0	64 1	105	
10	2170 X	406	-0-	-1764	-0-	54	3	352	9	Y	320	173	0		252	
11	2100 X	188	-0-	-1912	-0-	41	3	147	9	Y	134	189	1		197	
12	2046 N	332	-0-	-1714	-0-	125	3	207	9	Y	188	191	1		194	
*01	403 N	334	-0-	-69	-0-	173	3	161	9	Y	146	188	1		152	
02	450 N	450	-0-	-0-	-0-	211	3	11	4	Y	207	196	0		163	
						228	9									

DONNELL B				WELL #:	5H	RRCID	-> 273559	COMPL.	DATE 04/09/2014	TOTAL	DEPTH 11807	PERF.11890	- 18245			
09	870 N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-				109	
10	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-				109	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				109	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				109	
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				109	
02	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	3			Y	-0-	65	1		44	

LOWE				WELL #:	19H	RRCID	-> 273561	COMPL.	DATE 01/07/2014	TOTAL	DEPTH 12031	PERF.12300	- 18262			
09	3210 X	251	-0-	-2959	-0-	250	3	1	9	Y	1				326	
10	1953 X	35	-0-	-1918	-0-	27	3	8	9	Y	7				333	
11	1890 X	919	-0-	-971	-0-	890	3	29	9	Y	26				359	
12	5594 X	5594	-0-	-0-	-0-	5449	3	145	9	Y	132	110	1		381	
*01	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	2598	3	340	9	Y	309	288	1		402	
02	970 X	970	-0-	-0-	-0-	937	3	33	9	Y	30				432	

LOWE				WELL #:	18H	RRCID	-> 273564	COMPL.	DATE 11/28/2013	TOTAL	DEPTH 12012	PERF.12437	- 18108			
09	209 N	209	-0-	-0-	-0-	126	3	83	9	N	75	75	0		-0-	
10	254 N	254	-0-	-0-	-0-	76	3	178	9	N	162	55	0	107 1	-0-	
11	225 N	225	-0-	-0-	-0-	160	3	65	9	N	59	59	0		-0-	
12	465 N	275	-0-	-190	-0-	206	3	69	9	N	63	63	0		-0-	
*01	673 N	673	-0-	-0-	-0-	606	3	67	9	N	61	61	0		-0-	
02	224 N	142	-0-	-82	-0-	75	3	3	4	N	58	58	0		-0-	
						64	9									

DONNELL A				WELL #:	31H	RRCID	-> 273571	COMPL.	DATE 04/14/2014	TOTAL	DEPTH 11597	PERF.11644	- 16537			
09	1410 N	1320	-0-	-90	-0-	1179	3	141	9	Y	128	88	1		186	
10	1457 N	1192	-0-	-265	-0-	1017	3	175	9	Y	159	83	0	160 1	102	
11	1410 N	762	-0-	-648	-0-	627	3	135	9	Y	123	81	0		144	
12	1457 N	542	-0-	-915	-0-	474	3	68	9	Y	62	77	0		129	
*01	1178 N	515	-0-	-663	-0-	344	3	171	9	Y	155	144	0		140	
02	791 N	791	-0-	-0-	-0-	627	3	164	9	Y	149	78	0	78 1	133	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
BPX OPERATING COMPANY														
DONNELL A														
WELL #: 32H RRCID -> 273574 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 11577 PERF.11620 - 16500														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	671 N	671	-0-	-0-	-0-	517	3	154	9	Y	140	100	1	205
*10	751 N	751	-0-	-0-	-0-	521	3	230	9	Y	209	104	0	133
11	630 N	530	-0-	-100	-0-	325	3	205	9	Y	186	107	0	212
*12	651 N	489	-0-	-162	-0-	353	3	136	9	Y	124	114	0	222
*01	651 N	444	-0-	-207	-0-	201	3	243	9	Y	221	243	0	200
02	614 N	614	-0-	-0-	-0-	367	3	1	4	Y	224	113	0	200
						246	9							
LOWE														
WELL #: 5H RRCID -> 273576 COMPL. DATE 11/28/2013 TOTAL DEPTH 12225 PERF.12325 - 18089														
09	270 N	132	-0-	-138	-0-	111	3	21	9	N	19	19	0	-0-
10	248 N	226	-0-	-22	-0-	107	3	119	9	N	108	27	0	-0-
11	280 N	280	-0-	-0-	-0-	196	3	84	9	N	76	76	0	-0-
*12	496 N	309	-0-	-187	-0-	225	3	84	9	N	76	74	0	-0-
*01	423 N	423	-0-	-0-	-0-	358	3	65	9	N	59	59	0	-0-
02	311 N	311	-0-	-0-	-0-	244	3	1	4	N	60	60	0	-0-
						66	9							
STS														
WELL #: 24H RRCID -> 273579 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11075 - 15683														
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	43	1	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6			6
STS														
WELL #: 55H RRCID -> 273580 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 11027 PERF.11481 - 17861														
09	2670 X	2011	-0-	-659	-0-	1785	3	226	9	Y	205	203	0	212
10	2542 X	2485	-0-	-57	-0-	2418	3	67	9	Y	61	119	0	154
11	2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	2742	3	11	4	Y	123	137	0	72
						135	9							
12	2669 X	2669	-0-	-0-	-0-	2595	3	5	4	Y	63	67	0	68
						69	9							
*01	3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	3196	3	70	9	Y	64	21	0	69
02	2688 X	2521	-0-	-167	-0-	2456	3	1	4	Y	58	64	0	47
						64	9							
FORREST WHEELER 5														
WELL #: 5H RRCID -> 273631 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 11952 PERF.12012 - 16703														
09	1711 X	1711	-0-	-0-	-0-	1543	3	168	9	Y	153	15	0	-0-
10	1745 X	1745	-0-	-0-	-0-	1457	3	288	9	Y	262	40	0	-0-
11	2104 X	2104	-0-	-0-	-0-	1859	3	3	4	Y	220	220	1	-0-
						242	9							
12	2157 X	2157	-0-	-0-	-0-	1866	3	2	4	Y	263	178	0	-0-
						289	9							
*01	2253 X	2253	-0-	-0-	-0-	1868	3	385	9	Y	350	350	0	-0-
02	1922 X	1922	-0-	-0-	-0-	1707	3	3	4	Y	193	193	0	-0-
						212	9							
WOOD UNIT 1														
WELL #: 2H RRCID -> 273730 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 13062 PERF.12911 - 19462														
*09	4771 X	4771	-0-	-0-	-0-	4770	3	1	9	N	1	1	8	130
10	4609 X	4609	-0-	-0-	-0-	4609	3			N	-0-			130
11	4740 X	4228	-0-	-512	-0-	4228	3			N	-0-			130
12	4929 X	4272	-0-	-657	-0-	4272	3			N	-0-			130
*01	4929 X	3576	-0-	-1353	-0-	3576	3			N	-0-			130
02	4452 X	3215	-0-	-1237	-0-	3189	3	26	4	N	-0-			130

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
FORREST WHEELER 13 WELL #: 13H RRCID -> 273732 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 11977 PERF.12151 - 17202														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	159 X	159	-0-	-0-	-0-	118	3	41	9	Y	37	37 0	-0-	
10	128 X	128	-0-	-0-	-0-	55	3	73	9	Y	66	36 0	-0-	
11	126 X	126	-0-	-0-	-0-	50	3	76	9	Y	69	37 0	-0-	
12	77 X	77	-0-	-0-	-0-	37	3	40	9	Y	36	36 0	-0-	
*01	164 X	164	-0-	-0-	-0-	42	3	122	9	Y	111	48 0	-0-	
02	95 X	95	-0-	-0-	-0-	20	3	1	4	Y	67	38 0	-0-	
						74	9							
JC MARTIN WELL #: 20H RRCID -> 274019 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 10153 PERF.10242 - 14859														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2	
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2	
WHEELER 2 WELL #: 4H RRCID -> 274048 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 12871 PERF.12820 - 17843														
09	3360 X	2998	-0-	-362	-0-	2831	3	167	9	Y	152	101 1	126	
10	3317 X	2900	-0-	-417	-0-	2887	3	10	4	Y	3		129	
						3	9							
11	3600 X	3153	-0-	-447	-0-	3153	3			Y	-0-		129	
12	3720 X	2745	-0-	-975	-0-	2677	3	68	9	Y	62	114 1	77	
*01	3720 X	2501	-0-	-1219	-0-	2428	3	73	9	Y	66		143	
02	2940 X	1581	-0-	-1359	-0-	1545	3	36	4	Y	-0-	102 1	41	
CAROLINE PIELOP UNIT 5 WELL #: 2H RRCID -> 274514 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11230 - 17480														
*09	9540 X	7659	-0-	-1881	-0-	7513	3	146	9	Y	133	133 1	-0-	
*10	11966 X	9737	-0-	-2229	-0-	9608	3	129	9	Y	117	117 1	-0-	
11	11580 X	7588	-0-	-3992	-0-	7452	3	136	9	Y	124	124 1	-0-	
*12	11966 X	10105	-0-	-1861	-0-	9966	3	139	9	Y	126	126 1	-0-	
*01	36674 X	36674	-0-	-0-	-0-	36529	3	145	9	Y	132	132 1	-0-	
02	9635 X	9635	-0-	-0-	-0-	9418	3	67	4	Y	136	136 1	-0-	
						150	9							
DONNELL-MULHOLLAND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274587 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 12002 PERF.11959 - 17497														
09	1710 N	1387	-0-	-323	-0-	974	3	413	9	N	375	375 1	198	
10	1612 N	1209	-0-	-403	-0-	802	3	407	9	N	370	370 1	198	
11	1590 N	1376	-0-	-214	-0-	1123	3	44	4	N	190	190 1	198	
						209	9							
*12	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	994	3	86	4	N	383	382 1	1 8	198
						421	9							
*01	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	921	3	424	9	N	385	385 1	198	
02	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	785	3	218	4	N	577	577 1	198	
						635	9							
DONNELL B WELL #: 6H RRCID -> 274677 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 11837 PERF.11836 - 17950														
09	1650 X	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	-0-		28	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		28	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		28	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		28	
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		28	
02	T. A.	1235	-0-	1235	1235	1235	3			Y	-0-	17 1	11	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408															
NICHOLS MCTEE UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 274702 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 12579 PERF.12580 - 17337															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	-0-	1671	3			N	-0-			138
10	2046 N	1822	-0-	-224	-0-	-0-	1822	3			N	-0-			138
11	2010 N	1889	-0-	-121	-0-	-0-	1470	3	419	9	N	381	381 1		138
12	1736 N	550	-0-	-1186	-0-	-0-	550	3			N	-0-			138
*01	1829 N	1208	-0-	-621	-0-	-0-	1208	3			N	-0-			138
02	1764 N	585	-0-	-1179	-0-	-0-	346	3	30	4	N	190	190 1		138
							209	9							
JC MARTIN WELL #: 19H RRCID -> 276440 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 10998 PERF.10897 - 17735															
09	9178 X	9178	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	9123	3	Y	-0-			202
10	9105 X	9105	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	9035	3	Y	-0-			202
11	9360 X	8354	-0-	-1006	-0-	-0-	71	1	8283	3	Y	-0-			202
12	12586 X	9487	-0-	-3099	-0-	-0-	54	1	9433	3	Y	-0-			202
*01	12586 X	9514	-0-	-3072	-0-	-0-	60	1	9413	3	Y	37	37 1		202
							41	9							
02	9910 X	9910	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	9838	3	Y	-0-			202
							1	4							
JC MARTIN WELL #: 12H RRCID -> 276450 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 10782 PERF.10883 - 14421															
09	6460 X	6460	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	6325	3	Y	77	39 0	38 1	-0-
							85	9							
10	8666 X	8666	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	8500	3	Y	94	47 0	47 1	-0-
							103	9							
11	7246 X	7246	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	6971	3	Y	170	47 0	71 1	52
							22	4	187	9					
12	7182 X	7182	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	7116	3	Y	-0-	47 0		5
*01	6529 X	6529	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	6304	3	Y	140	145 0		-0-
							154	9							
02	6463 X	6463	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	6285	3	Y	96	47 0	49 1	-0-
							7	4	106	9					
JC MARTIN WELL #: 18H RRCID -> 276452 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 11008 PERF.10883 - 17800															
09	9840 X	9840	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	9781	3	Y	-0-			202
10	9762 X	9762	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	9686	3	Y	-0-			202
11	8956 X	8956	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	8880	3	Y	-0-			202
12	10170 X	10170	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	10113	3	Y	-0-			202
*01	10196 X	10196	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	10091	3	Y	37	37 1		202
							41	9							
02	10624 X	10624	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	10547	3	Y	-0-			202
							1	4							
JC MARTIN 17 WELL #: 17H RRCID -> 276453 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 10697 PERF.10785 - 18028															
09	8145 X	8145	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	8096	3	Y	-0-			202
10	8080 X	8080	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	8017	3	Y	-0-			202
11	8340 X	7413	-0-	-927	-0-	-0-	63	1	7350	3	Y	-0-			202
12	11191 X	8419	-0-	-2772	-0-	-0-	48	1	8371	3	Y	-0-			202
*01	11191 X	8447	-0-	-2744	-0-	-0-	53	1	8353	3	Y	37	37 1		202
							41	9							
02	8794 X	8794	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	8730	3	Y	-0-			202
							1	4							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE							
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408														
BROWN-TRUSTS UNIT 5				WELL #:	1H	RRCID	-> 276454	COMPL.	DATE 09/15/2014	TOTAL	DEPTH	11324	PERF.11177	- 17362					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	10950 X	4649	-0-	-6301	-0-			4568	3	81	9	Y	74	116	1			99	
10	12173 X	12173	-0-	-0-	-0-			11946	3	227	9	Y	206	220	1			85	
11	12930 X	7464	-0-	-5466	-0-			7288	3	176	9	Y	160	121	1			124	
12	13361 X	12709	-0-	-652	-0-			12376	3	333	9	Y	303	240	1			187	
*01	13361 X	9115	-0-	-4246	-0-			8899	3	216	9	Y	196	279	1			104	
02	11004 X	8667	-0-	-2337	-0-			8456	3	57	4	Y	140	205	1			39	
								154	9										
BROWN-TRUSTS UNIT 6				WELL #:	1H	RRCID	-> 276456	COMPL.	DATE 09/15/2014	TOTAL	DEPTH	11336	PERF.11095	- 17705					
09	11340 X	9629	-0-	-1711	-0-			9537	3	92	9	Y	84	71	1			99	
10	11658 X	11658	-0-	-0-	-0-			11539	3	119	9	Y	108	162	1			45	
11	14670 X	8289	-0-	-6381	-0-			8181	3	108	9	Y	98	67	1			76	
12	15159 X	13187	-0-	-1972	-0-			12998	3	189	9	Y	172	142	1			106	
*01	15159 X	13038	-0-	-2121	-0-			12837	3	201	9	Y	183	192	1			97	
02	12409 X	12409	-0-	-0-	-0-			12243	3	44	4	Y	111	177	1			31	
								122	9										
JC MARTIN				WELL #:	15H	RRCID	-> 276460	COMPL.	DATE 03/12/2015	TOTAL	DEPTH	10709	PERF.10891	- 16534					
09	4520 X	4520	-0-	-0-	-0-			27	1	4493	3	Y	-0-					202	
10	4485 X	4485	-0-	-0-	-0-			35	1	4450	3	Y	-0-					202	
11	4710 X	4114	-0-	-596	-0-			35	1	4079	3	Y	-0-					202	
12	6200 X	4672	-0-	-1528	-0-			26	1	4646	3	Y	-0-					202	
*01	6200 X	4707	-0-	-1493	-0-			30	1	4636	3	Y	37	37	1			202	
								41	9										
02	4881 X	4881	-0-	-0-	-0-			35	1	4845	3	Y	-0-					202	
								1	4										
JC MARTIN				WELL #:	13H	RRCID	-> 276462	COMPL.	DATE 02/14/2015	TOTAL	DEPTH	11019	PERF.10762	- 18174					
09	9125 X	9125	-0-	-0-	-0-			70	1	8937	3	Y	107	54	0			-0-	
								118	9										
10	8666 X	8666	-0-	-0-	-0-			63	1	8500	3	Y	94	47	0			-0-	
								103	9										
11	7246 X	7246	-0-	-0-	-0-			66	1	6971	3	Y	170	47	0			52	
								22	4	187	9								
12	7182 X	7182	-0-	-0-	-0-			66	1	7116	3	Y	-0-	47	0			5	
*01	6529 X	6529	-0-	-0-	-0-			71	1	6304	3	Y	140	145	0			-0-	
								154	9										
02	6463 X	6463	-0-	-0-	-0-			65	1	6285	3	Y	96	47	0			-0-	
								7	4	106	9								
JC MARTIN				WELL #:	16H	RRCID	-> 276642	COMPL.	DATE 04/01/2015	TOTAL	DEPTH	10794	PERF.10888	- 17158					
09	7828 X	7828	-0-	-0-	-0-			47	1	7781	3	Y	-0-					202	
10	7765 X	7765	-0-	-0-	-0-			60	1	7705	3	Y	-0-					202	
11	8010 X	7125	-0-	-885	-0-			61	1	7064	3	Y	-0-					202	
12	10757 X	8091	-0-	-2666	-0-			46	1	8045	3	Y	-0-					202	
*01	10757 X	8120	-0-	-2637	-0-			51	1	8028	3	Y	37	37	1			202	
								41	9										
02	8451 X	8451	-0-	-0-	-0-			60	1	8390	3	Y	-0-					202	
								1	4										

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) BPX OPERATING COMPANY STS B															
//CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
//CONT.// 085408															
WELL #: 61H RRCID -> 276671 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10979 - 16427															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	870 N	833	-0-	-37	-0-	700	3	133	9	Y	121	121	0		-0-
10	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1128	3	102	9	Y	93	93	0		-0-
11	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	996	3	109	9	Y	99	99	0		-0-
12	1457 N	863	-0-	-594	-0-	697	3	166	9	Y	151	151	0		-0-
*01	1178 N	765	-0-	-413	-0-	594	3	171	9	Y	155	155	0		-0-
02	1064 N	428	-0-	-636	-0-	300	3	128	9	Y	116	116	0		-0-
FORREST WHEELER 8 WELL #: 8H RRCID -> 276684 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 12238 PERF.12123 - 17026															
09	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	27	1	3364	3	Y	286	286	0		-0-
						315	9								
10	3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	22	1	2781	3	Y	301	271	0	30 1	-0-
						331	9								
11	2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	22	1	2492	3	Y	258	226	0	32 1	-0-
						284	9								
12	3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	27	1	3515	3	Y	386	386	0		-0-
						425	9								
*01	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	28	1	3044	3	Y	386	323	0	63 1	-0-
						425	9								
02	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	34	1	3079	3	Y	297	268	0	29 1	-0-
						2	4	327	9						
FORREST WHEELER 9 WELL #: 9H RRCID -> 276685 COMPL. DATE 03/01/2015 TOTAL DEPTH 12199 PERF.12079 - 17014															
09	4138 X	4138	-0-	-0-	-0-	27	1	3447	3	Y	604	604	0		-0-
						664	9								
10	4396 X	4396	-0-	-0-	-0-	29	1	3703	3	Y	604	574	0	30 1	-0-
						664	9								
11	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	26	1	2801	3	Y	575	543	0	32 1	-0-
						633	9								
12	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	19	1	2442	3	Y	446	446	0		-0-
						491	9								
*01	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	24	1	2638	3	Y	574	511	0	63 1	-0-
						631	9								
02	356 X	356	-0-	-0-	-0-	2	1	166	3	Y	169	140	0	29 1	-0-
						2	4	186	9						
STS B WELL #: 60H RRCID -> 276688 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10978 - 16120															
09	1140 N	832	-0-	-308	-0-	655	3	177	9	Y	161	161	0		-0-
10	1922 N	1471	-0-	-451	-0-	1220	3	251	9	Y	228	228	0		-0-
11	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1290	3	287	9	Y	261	261	0		-0-
12	2697 N	1171	-0-	-1526	-0-	874	3	297	9	Y	270	270	0		-0-
*01	1395 N	835	-0-	-560	-0-	592	3	243	9	Y	221	221	0		-0-
02	1540 N	457	-0-	-1083	-0-	356	3	101	9	Y	92	92	0		-0-
DONNELL A WELL #: 9H RRCID -> 276707 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11331 - 15952															
09	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	1250	1	1510	3	Y	343	108	0	235 1	-0-
						377	9								
10	3875 X	2652	-0-	-1223	-0-	1103	1	1207	3	Y	311	108	0	203 1	-0-
						342	9								
11	3750 X	2414	-0-	-1336	-0-	1070	1	1000	3	Y	313	104	0	209 1	-0-
						344	9								
12	3875 X	1862	-0-	-2013	-0-	775	1	856	3	Y	210	210	0		-0-
						231	9								
*01	3503 X	2565	-0-	-938	-0-	883	1	1212	3	Y	427	214	0	213 1	-0-
						470	9								
02	3164 X	1060	-0-	-2104	-0-	831	1	229	4	Y	-0-				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
STS B WELL #: 57H RRCID -> 276713 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 10519 PERF.10881 - 16449														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	1380 N	578	-0-	-802	-0-	492	3	86	9	Y	78	78	0	-0-
10	1178 N	998	-0-	-180	-0-	781	3	217	9	Y	197	197	0	-0-
11	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1077	3	220	9	Y	200	200	0	-0-
12	1178 N	869	-0-	-309	-0-	693	3	176	9	Y	160	160	0	-0-
*01	930 N	547	-0-	-383	-0-	433	3	114	9	Y	104	104	0	-0-
02	1260 N	54	-0-	-1206	-0-	35	3	19	9	Y	17	17	0	-0-
DONNELL A WELL #: 18H RRCID -> 276754 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 11419 PERF.11278 - 16746														
09	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	996	1	1203	3	Y	274	86	0	-0-
						301	9							
10	3100 X	2114	-0-	-986	-0-	879	1	962	3	Y	248	86	0	-0-
						273	9							
11	3000 X	1924	-0-	-1076	-0-	852	1	797	3	Y	250	83	0	-0-
						275	9							
*12	3100 X	1485	-0-	-1615	-0-	617	1	682	3	Y	169	168	0	-0-
						186	9							
*01	2790 X	2044	-0-	-746	-0-	703	1	966	3	Y	341	171	0	-0-
						375	9							
02	2520 X	880	-0-	-1640	-0-	662	1	218	4	Y	-0-			-0-
JC MARTIN WELL #: 11H RRCID -> 276761 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 10711 PERF.10806 - 15170														
09	7894 X	7894	-0-	-0-	-0-	61	1	7728	3	Y	95	48	0	-0-
						105	9							
10	8666 X	8666	-0-	-0-	-0-	63	1	8500	3	Y	94	47	0	-0-
						103	9							
11	7246 X	7246	-0-	-0-	-0-	66	1	6971	3	Y	170	47	0	52
						22	4	187	9					
12	9889 X	7182	-0-	-2707	-0-	66	1	7116	3	Y	-0-	47	0	5
*01	9889 X	6529	-0-	-3360	-0-	71	1	6304	3	Y	140	145	0	-0-
						154	9							
02	6463 X	6463	-0-	-0-	-0-	65	1	6285	3	Y	96	47	0	-0-
						7	4	106	9					
FORREST WHEELER 14 WELL #: 14H RRCID -> 276849 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 12174 PERF.12148 - 17042														
09	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	26	1	3289	3	Y	251	251	0	-0-
						276	9							
10	3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	27	1	3420	3	Y	253	223	0	-0-
						278	9							
11	3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	31	1	3412	3	Y	305	273	0	-0-
						336	9							
12	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	24	1	3072	3	Y	249	249	0	-0-
						274	9							
*01	3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	30	1	3186	3	Y	315	252	0	-0-
						347	9							
02	3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	31	1	2825	3	Y	210	181	0	-0-
						1	4	231	9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
JC MARTIN WELL #: 14H RRCID -> 276990 COMPL. DATE 02/28/2015 TOTAL DEPTH 11031 PERF.10883 - 18022														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
09	8430 X	8430	-0-	-0-	-0-	65 1	8254 3	Y	101	51 0	50 1	-0-		
10	8666 X	8666	-0-	-0-	-0-	111 9	8500 3	Y	94	47 0	47 1	-0-		
11	7246 X	7246	-0-	-0-	-0-	63 1	6971 3	Y	170	47 0	71 1	52		
12	7182 X	7182	-0-	-0-	-0-	103 9	187 9							
*01	6529 X	6529	-0-	-0-	-0-	66 1	7116 3	Y	-0-	47 0		5		
02	6463 X	6463	-0-	-0-	-0-	71 1	6304 3	Y	140	145 0		-0-		
						154 9								
						65 1	6285 3	Y	96	47 0	49 1	-0-		
						7 4	106 9							
STS WELL #: 39H RRCID -> 277297 COMPL. DATE 09/25/2015 TOTAL DEPTH 11372 PERF.11151 - 15778														
09	5550 X	3997	-0-	-1553	-0-	3815 3	182 9	Y	165	165 0		-0-		
10	5053 X	4340	-0-	-713	-0-	2 1	4136 3	Y	184	184 0		-0-		
11	4890 X	3497	-0-	-1393	-0-	202 9								
12	6107 X	3397	-0-	-2710	-0-	4 1	3318 3	Y	159	159 0		-0-		
*01	6107 X	3506	-0-	-2601	-0-	175 9								
02	5516 X	4177	-0-	-1339	-0-	4 1	3221 3	Y	156	156 0		-0-		
						172 9								
						3 1	3332 3	Y	155	155 0		-0-		
						171 9								
						4 1	3898 3	Y	242	195 0	47 1	-0-		
						9 4	266 9							
STS WELL #: 41H RRCID -> 277309 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 11375 PERF.11123 - 15024														
09	4890 X	3605	-0-	-1285	-0-	3514 3	91 9	Y	83	83 0		-0-		
10	4619 X	3905	-0-	-714	-0-	1 1	3803 3	Y	92	92 0		-0-		
11	4470 X	3137	-0-	-1333	-0-	101 9								
12	5642 X	3045	-0-	-2597	-0-	4 1	3045 3	Y	80	80 0		-0-		
*01	5642 X	3147	-0-	-2495	-0-	88 9								
02	5096 X	3806	-0-	-1290	-0-	4 1	2955 3	Y	78	78 0		-0-		
						86 9								
						3 1	3058 3	Y	78	78 0		-0-		
						86 9								
						3 1	3664 3	Y	122	98 0	24 1	-0-		
						5 4	134 9							
STS WELL #: 40H RRCID -> 277329 COMPL. DATE 09/09/2015 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11223 - 15114														
09	3060 X	2218	-0-	-842	-0-	2127 3	91 9	Y	83	83 0		-0-		
10	2821 X	2407	-0-	-414	-0-	1 1	2305 3	Y	92	92 0		-0-		
11	2730 X	1938	-0-	-792	-0-	101 9								
12	3410 X	1882	-0-	-1528	-0-	2 1	1848 3	Y	80	80 0		-0-		
*01	3410 X	1944	-0-	-1466	-0-	88 9								
02	3080 X	2324	-0-	-756	-0-	2 1	1794 3	Y	78	78 0		-0-		
						86 9								
						2 1	1856 3	Y	78	78 0		-0-		
						86 9								
						2 1	2183 3	Y	122	98 0	24 1	-0-		
						5 4	134 9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
STS WELL #: 38H RRCID -> 277393 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 11380 PERF.11261 - 15945														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE			
09	10680 X	10549	-0-	-131	-0-	10186	3	363	9	Y	330	330	0	-0-
10	11440 X	11440	-0-	-0-	-0-	4	1	11032	3	Y	367	367	0	-0-
						404	9							
11	10680 X	9203	-0-	-1477	-0-	12	1	8841	3	Y	318	318	0	-0-
						350	9							
12	11036 X	8935	-0-	-2101	-0-	11	1	8581	3	Y	312	312	0	-0-
						343	9							
*01	11036 X	9230	-0-	-1806	-0-	9	1	8879	3	Y	311	311	0	-0-
						342	9							
02	11089 X	11089	-0-	-0-	-0-	10	1	10525	3	Y	486	391	0	-0-
						19	4	535	9			95	1	-0-
BROWN-TRUSTS WELL #: 33H RRCID -> 277881 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11166 - 16327														
09	5779 X	5779	-0-	-0-	-0-	5223	3	556	9	Y	505	505	0	-0-
10	6643 X	6643	-0-	-0-	-0-	6045	3	598	9	Y	544	544	0	-0-
11	4862 X	4862	-0-	-0-	-0-	4342	3	520	9	Y	473	473	0	-0-
12	6042 X	6042	-0-	-0-	-0-	5726	3	316	9	Y	287	287	0	-0-
*01	7136 X	7136	-0-	-0-	-0-	6489	3	647	9	Y	588	588	0	-0-
02	5294 X	5294	-0-	-0-	-0-	5063	3	36	4	Y	177	177	0	-0-
						195	9							
BROWN-TRUSTS WELL #: 31H RRCID -> 277882 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11262 - 16299														
09	5691 X	5691	-0-	-0-	-0-	5135	3	556	9	Y	505	505	0	-0-
10	6541 X	6541	-0-	-0-	-0-	5943	3	598	9	Y	544	544	0	-0-
11	4796 X	4796	-0-	-0-	-0-	4280	3	516	9	Y	469	469	0	-0-
12	5950 X	5950	-0-	-0-	-0-	5636	3	314	9	Y	285	285	0	-0-
*01	7036 X	7036	-0-	-0-	-0-	6395	3	641	9	Y	583	583	0	-0-
02	5207 X	5207	-0-	-0-	-0-	4976	3	36	4	Y	177	177	0	-0-
						195	9							
BROWN-TRUSTS WELL #: 32H RRCID -> 277931 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11190 - 16288														
09	6524 X	6524	-0-	-0-	-0-	5968	3	556	9	Y	505	505	0	-0-
10	7506 X	7506	-0-	-0-	-0-	6908	3	598	9	Y	544	544	0	-0-
11	5479 X	5479	-0-	-0-	-0-	4959	3	520	9	Y	473	473	0	-0-
12	6870 X	6870	-0-	-0-	-0-	1	1	6553	3	Y	287	287	0	-0-
						316	9							
*01	8063 X	8063	-0-	-0-	-0-	1	1	7415	3	Y	588	588	0	-0-
						647	9							
02	6034 X	6034	-0-	-0-	-0-	5803	3	36	4	Y	177	177	0	-0-
						195	9							
BROWN-TRUSTS WELL #: 35H RRCID -> 278605 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11266 - 15785														
09	3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	2942	3	556	9	Y	505	505	0	-0-
10	4743 X	4001	-0-	-742	-0-	3403	3	598	9	Y	544	544	0	-0-
11	4590 X	2976	-0-	-1614	-0-	2456	3	520	9	Y	473	473	0	-0-
12	4743 X	3514	-0-	-1229	-0-	3198	3	316	9	Y	287	287	0	-0-
*01	4743 X	4304	-0-	-439	-0-	3657	3	647	9	Y	588	588	0	-0-
02	4284 X	3029	-0-	-1255	-0-	2798	3	36	4	Y	177	177	0	-0-
						195	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														CNTY: LA SALLE	
BPX OPERATING COMPANY															
BROWN-TRUSTS															
WELL #: 36H RRCID -> 278626 COMPL. DATE 11/28/2015 TOTAL DEPTH 11039 PERF.11285 - 15928															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1308	3	556	9	Y	505	505	0		-0-
10	2480 X	2108	-0-	-372	-0-	1510	3	598	9	Y	544	544	0		-0-
11	2400 X	1625	-0-	-775	-0-	1105	3	520	9	Y	473	473	0		-0-
12	2480 X	1703	-0-	-777	-0-	1387	3	316	9	Y	287	287	0		-0-
*01	2480 X	2276	-0-	-204	-0-	1629	3	647	9	Y	588	588	0		-0-
02	2240 X	1407	-0-	-833	-0-	1176	3	36	4	Y	177	177	0		-0-
						195	9								
BROWN-TRUSTS															
WELL #: 34H RRCID -> 278627 COMPL. DATE 11/20/2015 TOTAL DEPTH 10986 PERF.11344 - 15924															
09	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	2832	3	556	9	Y	505	505	0		-0-
10	4588 X	3874	-0-	-714	-0-	3276	3	598	9	Y	544	544	0		-0-
11	4440 X	2886	-0-	-1554	-0-	2366	3	520	9	Y	473	473	0		-0-
12	4588 X	3393	-0-	-1195	-0-	3077	3	316	9	Y	287	287	0		-0-
*01	4588 X	4168	-0-	-420	-0-	3521	3	647	9	Y	588	588	0		-0-
02	4144 X	2920	-0-	-1224	-0-	2689	3	36	4	Y	177	177	0		-0-
						195	9								
STS															
WELL #: 35H RRCID -> 282640 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 10908 PERF.11216 - 16305															
09	6150 X	4651	-0-	-1499	-0-	95	1	4150	3	Y	369	369	0		-0-
						406	9								
10	7285 X	5500	-0-	-1785	-0-	169	1	4894	3	Y	397	282	0	115 1	-0-
						437	9								
11	7050 X	2596	-0-	-4454	-0-	92	1	2197	3	Y	279	153	0	126 1	-0-
						307	9								
12	7285 X	226	-0-	-7059	-0-	39	1	187	3	Y	-0-				-0-
*01	6138 X	364	-0-	-5774	-0-	36	1	211	3	Y	106	67	0	39 1	-0-
						117	9								
02	7956 X	7956	-0-	-0-	-0-	189	1	6722	3	Y	950	772	0	178 1	-0-
						1045	9								
STS															
WELL #: 37H RRCID -> 282644 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 10852 PERF.11239 - 17949															
09	8491 X	8491	-0-	-0-	-0-	155	1	6866	3	Y	1336	1336	0		-0-
						1470	9								
10	9160 X	9160	-0-	-0-	-0-	275	1	8299	3	Y	533	383	0	150 1	-0-
						586	9								
11	5375 X	5375	-0-	-0-	-0-	130	1	4524	3	Y	655	366	0	289 1	-0-
						721	9								
12	8384 X	8384	-0-	-0-	-0-	250	1	7459	3	Y	555	555	0		-0-
						64	4	611	9						
*01	8928 X	4771	-0-	-4157	-0-	119	1	3803	3	Y	772	492	0	280 1	-0-
						849	9								
02	8260 X	8234	-0-	-26	-0-	257	1	7167	3	Y	736	598	0	138 1	-0-
						810	9								
STS															
WELL #: 36H RRCID -> 282871 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 10974 PERF.11274 - 16284															
09	18384 X	18384	-0-	-0-	-0-	424	1	16875	3	Y	986	986	0		-0-
						1085	9								
10	17583 X	17583	-0-	-0-	-0-	523	1	16016	3	Y	949	683	0	266 1	-0-
						1044	9								
11	10766 X	10766	-0-	-0-	-0-	379	1	9731	3	Y	596	330	0	266 1	-0-
						656	9								
12	14258 X	14258	-0-	-0-	-0-	503	1	13107	3	Y	589	589	0		-0-
						648	9								
*01	12753 X	12753	-0-	-0-	-0-	476	1	11730	3	Y	497	276	0	221 1	-0-
						547	9								
02	11264 X	11264	-0-	-0-	-0-	342	1	10537	3	Y	350	285	0	65 1	-0-
						385	9								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
STS B WELL #: 51H RRCID -> 283956 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 10574 PERF.11106 - 16868														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	487 X	487	-0-	-0-	-0-	57 1	362 3	Y		62	51 0	11 1	-0-	
10	1376 X	1376	-0-	-0-	-0-	68 9	1102 3	Y		107	107 0		-0-	
11	1680 X	1680	-0-	-0-	-0-	118 9	1366 3	Y		81	81 0		-0-	
12	1723 X	1723	-0-	-0-	-0-	225 1	1378 3	Y		108	108 0		-0-	
*01	1621 X	1621	-0-	-0-	-0-	89 9	1164 3	Y		246	246 0		-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	226 1		Y		321	321 0		-0-	
						119 9								
						186 1								
						271 9								
STS B WELL #: 49H RRCID -> 284165 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 10616 PERF.11160 - 16747														
09	4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	471 1	3018 3	Y		610	527 0	83 1	-0-	
10	5554 X	5554	-0-	-0-	-0-	671 9	4371 3	Y		494	494 0		-0-	
11	4234 X	4234	-0-	-0-	-0-	640 1	3199 3	Y		452	452 0		-0-	
12	4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	543 9	3076 3	Y		435	435 0		-0-	
*01	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	538 1	2092 3	Y		345	345 0		-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	497 9		Y		72	72 0		-0-	
						538 1								
						479 9								
						424 1								
						380 9								
STS B WELL #: 50H RRCID -> 284166 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10942 - 16680														
09	5940 X	4940	-0-	-1000	-0-	850 1	3517 3	Y		521	448 0	73 1	-0-	
10	7701 X	7701	-0-	-0-	-0-	573 9	6138 3	Y		552	552 0		-0-	
11	7497 X	7497	-0-	-0-	-0-	956 1	5936 3	Y		493	493 0		-0-	
12	7230 X	7230	-0-	-0-	-0-	607 9	5770 3	Y		402	402 0		-0-	
*01	7502 X	6105	-0-	-1397	-0-	1019 1	4112 3	Y		1086	1086 0		-0-	
02	7140 X	-0-	-0-	-7140	-0-	542 9		Y		162	162 0		-0-	
						1018 1								
						442 9								
						798 1								
						1195 9								
STS B WELL #: 52H RRCID -> 287167 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 10654 PERF.11189 - 16976														
09	7470 X	5540	-0-	-1930	-0-	4903 3	637 9	Y		579	579 0		-0-	
10	6851 X	4867	-0-	-1984	-0-	4475 3	392 9	Y		356	356 0		-0-	
11	7350 X	5045	-0-	-2305	-0-	4934 3	111 9	Y		101	101 0		-0-	
12	7812 X	5413	-0-	-2399	-0-	5405 3	8 9	Y		7	7 0		-0-	
*01	7905 X	7152	-0-	-753	-0-	7128 3	24 9	Y		22	22 1		-0-	
02	7648 X	7648	-0-	-0-	-0-	7541 3	7 4	Y		91	91 0		-0-	
						100 9								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408															
STS B WELL #: 53H RRCID -> 287168 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 10623 PERF.11139 - 16900															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	8910 X	5550	-0-	-3360	-0-	4954	3	596	9	Y	542	542	0		-0-
10	8928 X	4826	-0-	-4102	-0-	4307	3	519	9	Y	472	472	0		-0-
11	7482 X	7482	-0-	-0-	-0-	6464	3	1018	9	Y	925	925	0		-0-
12	7001 X	7001	-0-	-0-	-0-	6862	3	139	9	Y	126	126	0		-0-
*01	6995 X	6995	-0-	-0-	-0-	6951	3	44	9	Y	40	18	0	22 1	-0-
02	7476 X	7476	-0-	-0-	-0-	7361	3	5	4	Y	100	100	0		-0-
						110	9								
FORREST WHEELER 19 WELL #: 19H RRCID -> 287475 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 11914 PERF.12226 - 17437															
09	3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	3440	3	235	9	Y	214	144	0	70 1	-0-
10	5192 X	5192	-0-	-0-	-0-	5064	3	128	9	Y	116	116	0		-0-
11	3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	3819	3	70	9	Y	64	64	0		-0-
12	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	3340	3	133	9	Y	121	76	0	45 1	-0-
*01	3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	3397	3	177	9	Y	161	161	0		-0-
02	4688 X	4688	-0-	-0-	-0-	4340	3	5	4	Y	312	246	0	66 1	-0-
						343	9								
FORREST WHEELER 21 WELL #: 21H RRCID -> 287480 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 11985 PERF.12357 - 17449															
09	2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	2244	3	579	9	Y	526	494	0	32 1	-0-
10	6275 X	6275	-0-	-0-	-0-	5504	3	771	9	Y	701	701	0		-0-
11	5032 X	5032	-0-	-0-	-0-	4452	3	580	9	Y	527	527	0		-0-
12	4893 X	4893	-0-	-0-	-0-	4351	3	542	9	Y	493	445	0	48 1	-0-
*01	4506 X	4506	-0-	-0-	-0-	4070	3	436	9	Y	396	396	0		-0-
02	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	3313	3	11	4	Y	379	338	0	41 1	-0-
						417	9								
STS B WELL #: 54H RRCID -> 287726 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 10697 PERF.11112 - 16941															
09	7200 X	4890	-0-	-2310	-0-	4439	3	451	9	Y	410	410	0		-0-
10	6789 X	3322	-0-	-3467	-0-	3255	3	67	9	Y	61	61	0		-0-
11	6810 X	696	-0-	-6114	-0-	696	3			Y	-0-				-0-
*12	7192 X	-0-	-0-	-7192	-0-					Y	-0-				-0-
*01	7285 X	32	-0-	-7253	-0-	2	3	30	9	Y	27	5	0	22 1	-0-
02	6580 X	-0-	-0-	-6580	-0-					Y	-0-				-0-
STS B WELL #: 55H RRCID -> 287833 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 10654 PERF.11112 - 16963															
09	7410 X	3097	-0-	-4313	-0-	3084	3	13	9	Y	12	12	0		-0-
10	7037 X	1584	-0-	-5453	-0-	1578	3	6	9	Y	5	5	0		-0-
11	6360 X	82	-0-	-6278	-0-	17	3	65	9	Y	59	59	0		-0-
12	6293 X	-0-	-0-	-6293	-0-					Y	-0-				-0-
*01	5704 X	-0-	-0-	-5704	-0-					Y	22	22	1		-0-
02	1428 X	-0-	-0-	-1428	-0-					Y	-0-				-0-
STS B WELL #: 56H RRCID -> 287853 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 10726 PERF.11181 - 16911															
09	8130 X	6390	-0-	-1740	-0-	5647	3	743	9	Y	675	675	0		-0-
10	7967 X	5710	-0-	-2257	-0-	5209	3	501	9	Y	455	455	0		-0-
11	8106 X	8106	-0-	-0-	-0-	7315	3	791	9	Y	719	719	0		-0-
12	9052 X	8266	-0-	-786	-0-	7529	3	737	9	Y	670	670	0		-0-
*01	9300 X	8883	-0-	-417	-0-	8177	3	706	9	Y	642	620	0	22 1	-0-
02	8400 X	8274	-0-	-126	-0-	7728	3	11	4	Y	486	486	0		-0-
						535	9								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY																	
JC MARTIN																	
//CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 085408																	
WELL #: 107H RRCID -> 287928 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 11099 PERF.11072 - 21627																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
0				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE			AMT	CODE	AMT	CODE		
09	62940 X	48881	-0-	-14059	-0-	48877	3	4	9	Y	4	27	1			2	
10	58218 X	47390	-0-	-10828	-0-	47390	3			Y	-0-					2	
11	57090 X	46025	-0-	-11065	-0-	46011	3	14	9	Y	13	11	1			4	
12	58993 X	26237	-0-	-32756	-0-	28	1	26201	3	Y	7	9	1			2	
						8	9										
*01	58993 X	31482	-0-	-27511	-0-	178	1	31279	3	Y	23	20	1			5	
						25	9										
02	39774 X	39774	-0-	-0-	-0-	252	1	39393	3	Y	20					25	
						107	4	22	9								
STS														WELL #: 25H RRCID -> 288037 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11553 - 20704			
09	28080 X	28080	-0-	-0-	-0-	28045	3	35	9	Y	32	37	1			12	
10	27312 X	27312	-0-	-0-	-0-	26920	3	392	9	Y	356	258	0	98	1	12	
11	22091 X	22091	-0-	-0-	-0-	21606	3	146	4	Y	308	308	0			12	
						339	9										
12	27732 X	27732	-0-	-0-	-0-	27201	3	531	9	Y	483	318	0	167	1	10	
*01	27521 X	27521	-0-	-0-	-0-	27275	3	246	9	Y	224	104	0	121	1	9	
02	24280 X	24280	-0-	-0-	-0-	24068	3	12	4	Y	182	65	0	117	1	9	
						200	9										
JC MARTIN														WELL #: 103H RRCID -> 288070 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10993 PERF.11009 - 18996			
09	31530 X	27993	-0-	-3537	-0-	27979	3	14	9	Y	13	48	1			6	
10	31310 X	27456	-0-	-3854	-0-	27456	3			Y	-0-					6	
11	31740 X	26984	-0-	-4756	-0-	26926	3	58	9	Y	53	42	1			17	
12	32798 X	12104	-0-	-20694	-0-	2	1	12081	3	Y	19	30	1			6	
						21	9										
*01	32798 X	16816	-0-	-15982	-0-	90	1	16712	3	Y	13	16	1			3	
						14	9										
02	13664 X	13664	-0-	-0-	-0-	84	1	13564	3	Y	12					15	
						3	4	13	9								
JC MARTIN														WELL #: 104H RRCID -> 288071 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10916 PERF.11102 - 19058			
09	30210 X	23817	-0-	-6393	-0-	23764	3	53	9	Y	48	34	1			23	
10	31217 X	27772	-0-	-3445	-0-	27772	3			Y	-0-					23	
11	29550 X	24081	-0-	-5469	-0-	24074	3	7	9	Y	6	27	1			2	
12	30535 X	12498	-0-	-18037	-0-	5	1	12490	3	Y	3	4	1			1	
						3	9										
*01	28272 X	12979	-0-	-15293	-0-	73	1	12863	3	Y	39	31	1			9	
						43	9										
02	22885 X	22885	-0-	-0-	-0-	141	1	22629	3	Y	18					27	
						95	4	20	9								
JC MARTIN														WELL #: 105H RRCID -> 288072 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 11008 PERF.11008 - 19143			
09	36540 X	33034	-0-	-3506	-0-	33032	3	2	9	Y	2	10	1			1	
10	36332 X	31781	-0-	-4551	-0-	31781	3			Y	-0-					1	
11	35910 X	31191	-0-	-4719	-0-	31184	3	7	9	Y	6	5	1			2	
12	37107 X	15642	-0-	-21465	-0-	11	1	15630	3	Y	1	3	1			-0-	
						1	9										
*01	37107 X	21945	-0-	-15162	-0-	119	1	21825	3	Y	1	1	1			-0-	
						1	9										
02	15192 X	15192	-0-	-0-	-0-	94	1	15022	3	Y	2					2	
						74	4	2	9								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
JC MARTIN WELL #: 106H RRCID -> 288258 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10872 - 19114														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	31410 X	26753	-0-	-4657	-0-	26751	3	2	9	Y	2	15	1	1
10	31558 X	27196	-0-	-4362	-0-	27196	3			Y	-0-			1
11	30540 X	25610	-0-	-4930	-0-	25603	3	7	9	Y	6	5	1	2
12	31558 X	11108	-0-	-20450	-0-	11	1	11095	3	Y	2	3	1	1
						2	9							
*01	30287 X	13652	-0-	-16635	-0-	75	1	13571	3	Y	5	5	1	1
						6	9							
02	20986 X	20986	-0-	-0-	-0-	130	1	20829	3	Y	12			13
						14	4	13	9					
GENTRY WELL #: 30H RRCID -> 288319 COMPL. DATE 08/31/2019 TOTAL DEPTH 12771 PERF.13069 - 17896														
09	18111 X	18111	-0-	-0-	-0-	18016	3	95	9	Y	86			183
10	21450 X	21450	-0-	-0-	-0-	21376	3	74	9	Y	67	155	1	95
11	18118 X	18118	-0-	-0-	-0-	18004	3	6	4	Y	98			193
						108	9							
12	15916 X	15916	-0-	-0-	-0-	15804	3	6	4	Y	96	173	1	116
						106	9							
*01	11692 X	11692	-0-	-0-	-0-	11593	3	99	9	Y	90	139	1	67
02	9042 X	9042	-0-	-0-	-0-	8998	3	5	4	Y	35	69	1	33
						39	9							
STS WELL #: 26H RRCID -> 288371 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 11076 PERF.11632 - 20826														
09	35760 X	29411	-0-	-6349	-0-	29014	3	397	9	Y	361	301	0	23
10	35433 X	29157	-0-	-6276	-0-	28408	3	749	9	Y	681	496	0	23
11	33480 X	26216	-0-	-7264	-0-	25622	3	594	9	Y	540	540	0	23
12	33325 X	28537	-0-	-4788	-0-	27914	3	623	9	Y	566	375	0	12
*01	31868 X	28905	-0-	-2963	-0-	28689	3	216	9	Y	196	91	0	8
02	28784 X	25938	-0-	-2846	-0-	25734	3	11	4	Y	175	62	0	9
						193	9							
STS WELL #: 27H RRCID -> 288372 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 11179 PERF.11835 - 20769														
09	40920 X	31527	-0-	-9393	-0-	31499	3	28	9	Y	25	30	1	10
10	40579 X	20884	-0-	-19695	-0-	20663	3	221	9	Y	201	149	0	7
11	39270 X	30034	-0-	-9236	-0-	29705	3	329	9	Y	299	299	0	7
12	38719 X	36218	-0-	-2501	-0-	35734	3	484	9	Y	440	297	0	9
*01	36797 X	36797	-0-	-0-	-0-	36375	3	422	9	Y	384	278	0	8
02	32288 X	32288	-0-	-0-	-0-	31977	3	8	4	Y	275	176	0	8
						303	9							
STS WELL #: 28H RRCID -> 288391 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 11090 PERF.11922 - 21914														
09	42930 X	29062	-0-	-13868	-0-	28571	3	491	9	Y	446	406	0	15
10	42284 X	31013	-0-	-11271	-0-	30523	3	490	9	Y	445	326	0	15
11	40020 X	29364	-0-	-10656	-0-	28859	3	505	9	Y	459	459	0	15
12	39928 X	31780	-0-	-8148	-0-	31061	3	719	9	Y	654	435	0	14
*01	32001 X	32001	-0-	-0-	-0-	31414	3	587	9	Y	534	386	0	11
02	28476 X	28319	-0-	-157	-0-	27869	3	14	4	Y	396	253	0	11
						436	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
BPX OPERATING COMPANY														
JC MARTIN														
WELL #: 102H RRCID -> 288392 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10877 PERF.11115 - 18770														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	26340 X	19568	-0-	-6772	-0-	19561	3	7	9	Y	6	43	1	3
10	27218 X	20571	-0-	-6647	-0-	20571	3			Y	-0-			3
11	26340 X	17099	-0-	-9241	-0-	16938	3	161	9	Y	146	102	1	47
12	24676 X	16746	-0-	-7930	-0-	30	1	16564	3	Y	138	141	1	44
						152	9							
*01	24393 X	24393	-0-	-0-	-0-	140	1	24143	3	Y	100	122	1	22
						110	9							
02	17006 X	17006	-0-	-0-	-0-	105	1	16797	3	Y	78			100
						18	4	86	9					
STS														
WELL #: 29H RRCID -> 288393 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 11039 PERF.11844 - 21023														
09	50220 X	21951	-0-	-28269	-0-	21529	3	51	4	Y	337	308	0	11
						371	9							
10	49166 X	28894	-0-	-20272	-0-	28422	3	472	9	Y	429	315	0	14
11	46470 X	20439	-0-	-26031	-0-	19910	3	529	9	Y	481	481	0	14
12	45694 X	17738	-0-	-27956	-0-	16286	3	97	4	Y	1232	822	0	26
						1355	9							
*01	28799 X	26055	-0-	-2744	-0-	24162	3	1893	9	Y	1721	1245	0	36
02	26096 X	20005	-0-	-6091	-0-	18660	3	41	4	Y	1185	758	0	34
						1304	9							
JC MARTIN														
WELL #: 101H RRCID -> 288455 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10963 PERF.11018 - 19055														
09	6060 X	-0-	-0-	-6060	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
STS C														
WELL #: 1H RRCID -> 288456 COMPL. DATE 10/03/2019 TOTAL DEPTH 10954 PERF.11380 - 22101														
09	13410 X	9455	-0-	-3955	-0-	8201	3	1254	9	Y	1140	1140	0	100
10	11647 X	11647	-0-	-0-	-0-	10314	3	1333	9	Y	1212	1212	0	100
11	10230 X	9189	-0-	-1041	-0-	8125	3	1064	9	Y	967	967	0	100
12	15996 X	11322	-0-	-4674	-0-	10114	3	1208	9	Y	1098	1078	0	65
*01	16368 X	8618	-0-	-7750	-0-	7498	3	1120	9	Y	1018	1018	0	65
02	14784 X	10158	-0-	-4626	-0-	9065	3	27	4	Y	969	969	0	65
						1066	9							
STS C														
WELL #: 2H RRCID -> 288457 COMPL. DATE 10/03/2019 TOTAL DEPTH 11265 PERF.11494 - 21966														
09	12840 X	10381	-0-	-2459	-0-	8688	3	1693	9	Y	1539	1539	0	78
10	10881 X	10160	-0-	-721	-0-	8546	3	1614	9	Y	1467	1467	0	78
11	11010 X	8710	-0-	-2300	-0-	7240	3	1470	9	Y	1336	1336	0	78
12	15066 X	9894	-0-	-5172	-0-	8231	3	1663	9	Y	1512	1484	0	63
*01	15066 X	8943	-0-	-6123	-0-	6605	3	2338	9	Y	2125	2125	0	63
02	13608 X	7653	-0-	-5955	-0-	6871	3	36	4	Y	678	678	0	63
						746	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) BPX OPERATING COMPANY GENTRY														
//CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
//CONT.// 085408														
WELL #: 33H RRCID -> 288495 COMPL. DATE 05/29/2019 TOTAL DEPTH 12930 PERF.13266 - 20579														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
09	25785 X	25785	-0-	-0-	-0-	25761	3	24	9	Y	22	33	1	15
10	24784 X	24784	-0-	-0-	-0-	24742	3	42	9	Y	38	42	1	11
11	23992 X	23992	-0-	-0-	-0-	23969	3	23	9	Y	21	29	1	3
12	23009 X	23009	-0-	-0-	-0-	22950	3	24	4	Y	32	30	1	5
						35	9							
*01	23469 X	23469	-0-	-0-	-0-	23416	3	53	9	Y	48	48	1	5
02	20489 X	20489	-0-	-0-	-0-	20445	3	1	4	Y	39	34	1	10
						43	9							
STS C WELL #: 3H RRCID -> 288713 COMPL. DATE 10/03/2019 TOTAL DEPTH 11262 PERF.11487 - 22135														
09	15690 X	8327	-0-	-7363	-0-	7218	3	1109	9	Y	1008	1008	0	65
10	16275 X	9439	-0-	-6836	-0-	8056	3	1383	9	Y	1257	1257	0	65
11	15750 X	9037	-0-	-6713	-0-	7567	3	1470	9	Y	1336	1336	0	65
*12	14043 X	9875	-0-	-4168	-0-	8394	3	1481	9	Y	1346	1273	0	99
												3	8	
*01	14446 X	9592	-0-	-4854	-0-	6847	3	2745	9	Y	2495	2495	0	99
02	13048 X	11678	-0-	-1370	-0-	7356	3	113	4	Y	3826	3826	0	99
						4209	9							
GENTRY WELL #: 31H RRCID -> 288714 COMPL. DATE 08/31/2019 TOTAL DEPTH 12919 PERF.13160 - 18015														
09	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1052	3	9	9	Y	8			16
10	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1248	3	7	9	Y	6	13	1	9
11	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1257	3	1	4	Y	10			19
						11	9							
12	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1207	3	1	4	Y	10	17	1	12
						11	9							
*01	3100 N	18187	-0-	15087	15087	18022	3	165	9	Y	150	51	1	111
02	2800 N	30908	-0-	28108	43195	30770	3	16	4	Y	111	119	1	103
						122	9							
GENTRY WELL #: 32H RRCID -> 288749 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 12869 PERF.13302 - 20958														
09	29136 X	29136	-0-	-0-	-0-	28927	3	209	9	Y	190	250	1	127
10	30382 X	30382	-0-	-0-	-0-	29983	3	399	9	Y	363	384	1	106
11	27800 X	27800	-0-	-0-	-0-	27592	3	208	9	Y	189	267	1	28
12	26604 X	26604	-0-	-0-	-0-	26290	3	314	9	Y	285	265	1	48
*01	25585 X	25585	-0-	-0-	-0-	25156	3	429	9	Y	390	399	1	39
02	20108 X	20108	-0-	-0-	-0-	19776	3	10	4	Y	293	259	1	73
						322	9							
GENTRY WELL #: 61H RRCID -> 288750 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 13479 PERF.13353 - 22677														
09	48639 X	48639	-0-	-0-	-0-	48616	3	23	9	Y	21	32	1	14
10	47084 X	47084	-0-	-0-	-0-	47044	3	40	9	Y	36	39	1	11
11	46036 X	46036	-0-	-0-	-0-	46014	3	22	9	Y	20	28	1	3
12	45571 X	45571	-0-	-0-	-0-	45537	3	34	9	Y	31	29	1	5
*01	43454 X	43454	-0-	-0-	-0-	43407	3	47	9	Y	43	44	1	4
02	38537 X	38537	-0-	-0-	-0-	38495	3	1	4	Y	37	32	1	9
						41	9							
GENTRY WELL #: 60H RRCID -> 288805 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 13433 PERF.13224 - 22328														
09	54633 X	54633	-0-	-0-	-0-	54627	3	6	9	Y	5	8	1	3
10	52024 X	52024	-0-	-0-	-0-	52013	3	11	9	Y	10	10	1	3
11	52053 X	52053	-0-	-0-	-0-	52047	3	6	9	Y	5	7	1	1
12	51458 X	51458	-0-	-0-	-0-	51450	3	8	9	Y	7	7	1	1
*01	49364 X	49364	-0-	-0-	-0-	49352	3	12	9	Y	11	11	1	1
02	42653 X	42653	-0-	-0-	-0-	42643	3	10	9	Y	9	8	1	2

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408											
STS C				WELL #:	8H	RRCID ->	288819	COMPL.	DATE	10/19/2019	TOTAL	DEPTH	11014	PERF.11423	- 22397	
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	13918	X	13918	-0-	-0-	-0-	8880	3	5038	9	Y	4580	4580	0		-0-
10	32452	X	32452	-0-	-0-	-0-	9192	3	23260	9	Y	21145	21145	0		-0-
11	10080	X	6327	-0-	-3753	-0-	5388	3	939	9	Y	854	854	0		-0-
12	14043	X	6226	-0-	-7817	-0-	5537	3	689	9	Y	626	626	0		-0-
*01	20894	X	20894	-0-	-0-	-0-	9131	3	11763	9	Y	10694	10694	0		-0-
02	31474	X	31474	-0-	-0-	-0-	3453	3	1817	4	Y	23822	23822	0		-0-
							26204	9								

STS C				WELL #:	10H	RRCID ->	288834	COMPL.	DATE	10/19/2019	TOTAL	DEPTH	11032	PERF.11476	- 22201	
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	15	X	15	-0-	-0-	-0-	11	3	4	9	Y	4	4	0		-0-
12	555	X	555	-0-	-0-	-0-	367	3	188	9	Y	171	171	0		-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					Y	88	88	0		-0-

STS C				WELL #:	12H	RRCID ->	288836	COMPL.	DATE	10/19/2019	TOTAL	DEPTH	11045	PERF.11410	- 22438	
09	6030	X	5066	-0-	-964	-0-	4210	3	856	9	Y	778	778	0		-0-
10	6479	X	5325	-0-	-1154	-0-	4563	3	762	9	Y	693	693	0		-0-
11	6270	X	4474	-0-	-1796	-0-	3744	3	730	9	Y	664	664	0		-0-
12	6231	X	4438	-0-	-1793	-0-	3739	3	699	9	Y	635	635	0		-0-
*01	5952	X	5467	-0-	-485	-0-	4867	3	600	9	Y	545	545	0		-0-
02	5348	X	3725	-0-	-1623	-0-	3315	3	16	4	Y	358	358	0		-0-
							394	9								

STS C				WELL #:	13H	RRCID ->	288838	COMPL.	DATE	10/19/2019	TOTAL	DEPTH	10990	PERF.11510	- 19495	
09	12690	X	11529	-0-	-1161	-0-	9944	3	1585	9	Y	1441	1441	0		-0-
10	13113	X	9719	-0-	-3394	-0-	8256	3	1463	9	Y	1330	1330	0		-0-
11	12690	X	7814	-0-	-4876	-0-	6361	3	1453	9	Y	1321	1321	0		-0-
12	13113	X	8581	-0-	-4532	-0-	6311	3	2270	9	Y	2064	2064	0		-0-
*01	13113	X	8621	-0-	-4492	-0-	6524	3	2097	9	Y	1906	1906	0		-0-
02	11844	X	6848	-0-	-4996	-0-	5049	3	106	4	Y	1539	1539	0		-0-
							1693	9								

JC MARTIN				WELL #:	60H	RRCID ->	288845	COMPL.	DATE	02/22/2020	TOTAL	DEPTH	11236	PERF.11024	- 19919	
*08	37231	X	30016	-0-	-7215	-0-	30009	3	7	9	Y	6				58
*09	37380	X	32651	-0-	-4729	-0-	32643	3	8	9	Y	7				65
10	38626	X	26735	-0-	-11891	-0-	26735	3			Y	-0-				65
11	37380	X	25507	-0-	-11873	-0-	25507	3			Y	-0-				65
12	36022	X	19493	-0-	-16529	-0-	19493	3			Y	-0-				65
*01	34627	X	33530	-0-	-1097	-0-	187	1	33343	3	Y	-0-				65
02	24575	X	24575	-0-	-0-	-0-	153	1	24391	3	Y	19	36	1		48
							10	4	21	9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) BPX OPERATING COMPANY JC MARTIN														
//CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
//CONT.// 085408														
WELL #: 61H RRCID -> 288847 COMPL. DATE 02/22/2020 TOTAL DEPTH 11168 PERF.11234 - 19915														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
*08	37169 X	29238	-0-	-7931	-0-	29221	3	17	9	Y	15			157
*09	35970 X	28194	-0-	-7776	-0-	28180	3	14	9	Y	13			170
10	37169 X	28077	-0-	-9092	-0-	28077	3			Y	-0-			162
11	33960 X	28893	-0-	-5067	-0-	28893	3			Y	-0-			162
12	35092 X	19508	-0-	-15584	-0-	42	1	19466	3	Y	-0-			162
*01	32767 X	25463	-0-	-7304	-0-	142	1	25321	3	Y	-0-			162
02	24206 X	24206	-0-	-0-	-0-	152	1	24005	3	Y	32	90	1	104
						14	4	35	9					
JC MARTIN WELL #: 62H RRCID -> 288848 COMPL. DATE 02/23/2020 TOTAL DEPTH 11244 PERF.11118 - 20636														
*08	40610 X	35507	-0-	-5103	-0-	35475	3	32	9	Y	29			81
*09	39750 X	35750	-0-	-4000	-0-	35698	3	52	9	Y	47			128
10	41075 X	35508	-0-	-5567	-0-	35508	3			Y	-0-			107
11	39750 X	34853	-0-	-4897	-0-	34853	3			Y	-0-			107
12	39804 X	26208	-0-	-13596	-0-	53	1	26155	3	Y	-0-			107
*01	39804 X	34759	-0-	-5045	-0-	193	1	34566	3	Y	-0-			107
02	31365 X	31365	-0-	-0-	-0-	197	1	30996	3	Y	108	60	1	155
						53	4	119	9					
JC MARTIN WELL #: 63H RRCID -> 288849 COMPL. DATE 03/07/2020 TOTAL DEPTH 11197 PERF.11073 - 20799														
*08	49724 X	37802	-0-	-11922	-0-	37783	3	19	9	Y	17	17	8	60
09	48990 X	33934	-0-	-15056	-0-	33934	3			Y	-0-			60
10	50623 X	36652	-0-	-13971	-0-	36652	3			Y	-0-			60
11	48990 X	36139	-0-	-12851	-0-	36139	3			Y	-0-			60
12	42377 X	24702	-0-	-17675	-0-	47	1	24655	3	Y	-0-			60
*01	42377 X	31700	-0-	-10677	-0-	178	1	31522	3	Y	-0-			60
02	32113 X	32113	-0-	-0-	-0-	202	1	31840	3	Y	40	34	1	66
						27	4	44	9					
JC MARTIN WELL #: 64H RRCID -> 288854 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 11289 PERF.11123 - 21293														
*08	42594 X	38889	-0-	-3705	-0-	38889	3			Y	-0-			107
09	41220 X	34071	-0-	-7149	-0-	34071	3			Y	-0-			107
10	42594 X	36742	-0-	-5852	-0-	36742	3			Y	-0-			107
11	42240 X	35458	-0-	-6782	-0-	35458	3			Y	-0-			107
12	43648 X	26158	-0-	-17490	-0-	49	1	26109	3	Y	-0-			107
*01	43648 X	34595	-0-	-9053	-0-	192	1	34403	3	Y	-0-			107
02	31777 X	31777	-0-	-0-	-0-	201	1	31485	3	Y	51	60	1	98
						35	4	56	9					
JC MARTIN WELL #: 65H RRCID -> 288855 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 11167 PERF.11196 - 20622														
*08	34548 X	28387	-0-	-2543	-0-	34548	3			Y	-0-			58
09	30930 X	26768	-0-	-6340	-0-	28387	3			Y	-0-			58
10	33108 X	24392	-0-	-13198	-0-	26768	3			Y	-0-			58
11	37590 X	17644	-0-	-21199	-0-	24392	3			Y	-0-			58
12	38843 X	25105	-0-	-13738	-0-	40	1	17604	3	Y	-0-			58
*01	38843 X	23926	-0-	-0-	-0-	139	1	24966	3	Y	-0-			58
02	23926 X		-0-		-0-	151	1	23726	3	Y	26	32	1	52
						20	4	29	9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY																	
JC MARTIN																	
//CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 085408																	
WELL #: 66H RRCID -> 288856 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 11234 PERF.11352 - 20186																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
*08	48143 X	40556	-0-	-7587	-0-	40556	3			Y	-0-			27			
09	45270 X	37456	-0-	-7814	-0-	37456	3			Y	-0-			27			
10	46779 X	41676	-0-	-5103	-0-	41676	3			Y	-0-			27			
11	44250 X	39829	-0-	-4421	-0-	39829	3			Y	-0-			27			
12	45508 X	28393	-0-	-17115	-0-	50	1	28343	3	Y	-0-			27			
*01	45508 X	39470	-0-	-6038	-0-	221	1	39249	3	Y	-0-			27			
02	35886 X	35886	-0-	-0-	-0-	227	1	35638	3	Y	12	15 1		24			
						8	4	13	9								

GENTRY														WELL #: 59H RRCID -> 288956 COMPL. DATE 04/29/2019 TOTAL DEPTH 13517 PERF.13253 - 21865			
09	35317 X	35317	-0-	-0-	-0-	35280	3	37 9	Y	34	54 1			23			
*10	35405 X	35405	-0-	-0-	-0-	35337	3	68 9	Y	62	67 1			18			
11	33334 X	33334	-0-	-0-	-0-	33297	3	37 9	Y	34	47 1			5			
12	33651 X	33651	-0-	-0-	-0-	33592	3	59 9	Y	54	50 1			9			
*01	32306 X	32306	-0-	-0-	-0-	32226	3	80 9	Y	73	75 1			7			
02	28879 X	28879	-0-	-0-	-0-	28807	3	2 4	Y	64	55 1			16			
						70	9										

DONNELL A- DM 366 SA 2														WELL #: 2H RRCID -> 289050 COMPL. DATE 05/02/2020 TOTAL DEPTH 11589 PERF.11571 - 18307			
09	6210 X	5920	-0-	-290	-0-	5361	3	559 9	Y	508	508 0			22			
10	6293 X	6212	-0-	-81	-0-	5662	3	550 9	Y	500	500 0			22			
11	6990 X	5743	-0-	-1247	-0-	5202	3	541 9	Y	492	492 0			22			
12	7409 X	6021	-0-	-1388	-0-	5426	3	595 9	Y	541	541 0			22			
*01	7409 X	5788	-0-	-1621	-0-	5242	3	546 9	Y	496	496 0			22			
02	6356 X	5762	-0-	-594	-0-	4818	3	6 4	Y	853	853 0			22			
						938	9										

DONNELL A- DM 366 SA 4														WELL #: 4H RRCID -> 289106 COMPL. DATE 05/04/2020 TOTAL DEPTH 11601 PERF.13564 - 20993			
09	6630 X	6601	-0-	-29	-0-	6152	3	449 9	Y	408	408 0			18			
10	7347 X	6592	-0-	-755	-0-	6137	3	455 9	Y	414	414 0			18			
11	7170 X	6469	-0-	-701	-0-	5960	3	509 9	Y	463	463 0			18			
12	7564 X	6317	-0-	-1247	-0-	5794	3	523 9	Y	475	475 0			18			
*01	7626 X	6187	-0-	-1439	-0-	5700	3	487 9	Y	443	443 0			18			
02	6888 X	5003	-0-	-1885	-0-	4588	3	4 4	Y	374	374 0			18			
						411	9										

DONNELL A- DM 366 SA 3														WELL #: 3H RRCID -> 289110 COMPL. DATE 05/02/2020 TOTAL DEPTH 11542 PERF.11545 - 21120			
09	4260 X	3974	-0-	-286	-0-	3505	3	469 9	Y	426	426 0			17			
10	4216 X	4109	-0-	-107	-0-	3709	3	400 9	Y	364	364 0			17			
11	4080 X	3841	-0-	-239	-0-	3445	3	396 9	Y	360	360 0			17			
12	4557 X	3961	-0-	-596	-0-	3574	3	387 9	Y	352	352 0			17			
*01	4712 X	3863	-0-	-849	-0-	3511	3	352 9	Y	320	320 0			17			
02	4526 X	4526	-0-	-0-	-0-	3683	3	8 4	Y	759	759 0			17			
						835	9										

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE								
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408															
DONNELL A- DM 366 SA 1				WELL #:	1H	RRCID ->	289304	COMPL.	DATE	05/02/2020	TOTAL	DEPTH	11601	PERF.13789	- 21021					
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	7410	X	6800	-0-	-610	-0-			6133	3	667	9	Y	606	606	0			25	
10	7626	X	6891	-0-	-735	-0-			6299	3	592	9	Y	538	538	0			25	
11	7650	X	6808	-0-	-842	-0-			6211	3	597	9	Y	543	543	0			25	
12	8122	X	7005	-0-	-1117	-0-			6386	3	619	9	Y	563	563	0			25	
*01	8122	X	6783	-0-	-1339	-0-			6202	3	581	9	Y	528	528	0			25	
02	7280	X	6681	-0-	-599	-0-			5835	3	7	4	Y	763	763	0			25	
									839	9										
STS C																				
					WELL #:	24H	RRCID ->	289463	COMPL.	DATE	06/07/2020	TOTAL	DEPTH	11306	PERF.11636	- 22564				
09	10230	X	4828	-0-	-5402	-0-			4304	3	524	9	Y	476	476	0			12	
10	10571	X	10239	-0-	-332	-0-			9162	3	1077	9	Y	979	948	0	32	1	11	
11	9450	X	7656	-0-	-1794	-0-			6798	3	858	9	Y	780	782	0			9	
12	10230	X	7186	-0-	-3044	-0-			6295	3	891	9	Y	810	801	0			18	
*01	10230	X	7374	-0-	-2856	-0-			6573	3	801	9	Y	728	746	0			-0-	
02	9240	X	6511	-0-	-2729	-0-			5783	3	17	4	Y	646	646	0			-0-	
									711	9										
STS C																				
					WELL #:	23H	RRCID ->	289487	COMPL.	DATE	06/06/2020	TOTAL	DEPTH	11259	PERF.11518	- 22449				
09	10571	X	10571	-0-	-0-	-0-			9363	3	1208	9	Y	1098	1098	0			9	
10	10664	X	10582	-0-	-82	-0-			9583	3	999	9	Y	908	881	0	26	1	10	
11	11250	X	9140	-0-	-2110	-0-			8353	3	787	9	Y	715	717	0			8	
12	12121	X	8552	-0-	-3569	-0-			7626	3	926	9	Y	842	832	0			18	
*01	12121	X	7593	-0-	-4528	-0-			6773	3	820	9	Y	745	763	0			-0-	
02	10556	X	8503	-0-	-2053	-0-			7596	3	24	4	Y	803	803	0			-0-	
									883	9										
STS C																				
					WELL #:	22H	RRCID ->	289511	COMPL.	DATE	06/07/2020	TOTAL	DEPTH	11310	PERF.11480	- 22556				
09	12420	X	12299	-0-	-121	-0-			10922	3	1377	9	Y	1252	1252	0			11	
10	12834	X	12467	-0-	-367	-0-			11149	3	1318	9	Y	1198	1162	0	34	1	13	
11	12960	X	11488	-0-	-1472	-0-			10189	3	1299	9	Y	1181	1180	0			14	
12	14043	X	11555	-0-	-2488	-0-			10148	3	1407	9	Y	1279	1265	0			28	
*01	14043	X	9848	-0-	-4195	-0-			8708	3	1140	9	Y	1036	1064	0			-0-	
02	12292	X	9765	-0-	-2527	-0-			8634	3	27	4	Y	1004	1004	0			-0-	
									1104	9										
STS C																				
					WELL #:	19H	RRCID ->	289666	COMPL.	DATE	06/06/2020	TOTAL	DEPTH	11267	PERF.11577	- 22564				
09	12620	X	12620	-0-	-0-	-0-			11321	3	1299	9	Y	1181	1181	0			11	
10	12687	X	12687	-0-	-0-	-0-			11419	3	1268	9	Y	1153	1117	0	34	1	13	
11	13290	X	11673	-0-	-1617	-0-			10448	3	1225	9	Y	1114	1113	0			14	
12	14353	X	12001	-0-	-2352	-0-			10711	3	1290	9	Y	1173	1160	0			27	
*01	14353	X	10612	-0-	-3741	-0-			9515	3	1097	9	Y	997	1024	0			-0-	
02	12628	X	10307	-0-	-2321	-0-			9214	3	24	4	Y	972	972	0			-0-	
									1069	9										

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
BPX OPERATING COMPANY														
STS C														
WELL #: 20H RRCID -> 289667 COMPL. DATE 06/05/2020 TOTAL DEPTH 11341 PERF.11476 - 22607														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
09	11636 X	11636	-0-	-0-	-0-	10499	3	1137	9	Y	1034	1034	0	14
10	11842 X	11424	-0-	-418	-0-	10357	3	1067	9	Y	970	941	0	11
11	12300 X	10642	-0-	-1658	-0-	9573	3	1069	9	Y	972	971	0	12
*12	13237 X	10738	-0-	-2499	-0-	9452	3	1286	9	Y	1169	1013	0	23
*01	13237 X	9203	-0-	-4034	-0-	8251	3	952	9	Y	865	888	0	-0-
02	11648 X	9082	-0-	-2566	-0-	8207	3	21	4	Y	776	776	0	-0-
						854	9							
STS C														
WELL #: 21H RRCID -> 289668 COMPL. DATE 06/07/2020 TOTAL DEPTH 11290 PERF.11616 - 22538														
09	9030 X	8398	-0-	-632	-0-	7472	3	926	9	Y	842	842	0	11
10	9331 X	5807	-0-	-3524	-0-	4959	3	848	9	Y	771	747	0	9
11	9090 X	4769	-0-	-4321	-0-	3902	3	867	9	Y	788	788	0	9
*12	9827 X	5595	-0-	-4232	-0-	4631	3	964	9	Y	876	826	0	19
*01	9827 X	4672	-0-	-5155	-0-	3899	3	773	9	Y	703	722	0	-0-
02	8400 X	4830	-0-	-3570	-0-	4097	3	16	4	Y	652	652	0	-0-
						717	9							
JC MARTIN														
WELL #: 82H RRCID -> 291374 COMPL. DATE 06/26/2021 TOTAL DEPTH 11211 PERF.11105 - 19293														
*08	29171 X	22473	-0-	-6698	-0-	22449	3	24	9	Y	22			49
09	26670 X	18180	-0-	-8490	-0-	18180	3			Y	-0-			46
*10	25699 X	18029	-0-	-7670	-0-	18025	3	4	9	Y	4	28	1	22
11	24420 X	19622	-0-	-4798	-0-	19611	3	11	9	Y	10			30
12	25234 X	19222	-0-	-6012	-0-	44	1	19178	3	Y	-0-			30
*01	25234 X	20564	-0-	-4670	-0-	113	1	20436	3	Y	14	18	1	26
						15	9							
02	19207 X	19207	-0-	-0-	-0-	120	1	19074	3	Y	5			31
						7	4	6	9					
JC MARTIN														
WELL #: 84H RRCID -> 291375 COMPL. DATE 06/22/2021 TOTAL DEPTH 11381 PERF.11263 - 19957														
*08	69502 X	51425	-0-	-18077	-0-	51380	3	45	9	Y	41			95
09	64140 X	49601	-0-	-14539	-0-	49601	3			Y	-0-			89
*10	62589 X	55668	-0-	-6921	-0-	55656	3	12	9	Y	11	55	1	45
11	60570 X	47757	-0-	-12813	-0-	47737	3	20	9	Y	18			59
12	57691 X	42989	-0-	-14702	-0-	83	1	42906	3	Y	-0-			59
*01	57691 X	50678	-0-	-7013	-0-	282	1	50365	3	Y	28	36	1	51
						31	9							
02	50288 X	49623	-0-	-665	-0-	316	1	49280	3	Y	11			62
						15	4	12	9					
JC MARTIN														
WELL #: 85H RRCID -> 291376 COMPL. DATE 06/18/2021 TOTAL DEPTH 11397 PERF.11355 - 19511														
*08	59179 X	53803	-0-	-5376	-0-	53756	3	47	9	Y	43			90
09	65730 X	63933	-0-	-1797	-0-	63933	3			Y	-0-			84
*10	67921 X	66596	-0-	-1325	-0-	66582	3	14	9	Y	13	52	1	45
11	65730 X	58414	-0-	-7316	-0-	58390	3	24	9	Y	22			62
12	68479 X	49381	-0-	-19098	-0-	96	1	49285	3	Y	-0-			62
*01	68479 X	57042	-0-	-11437	-0-	315	1	56692	3	Y	32	38	1	56
						35	9							
02	61852 X	58257	-0-	-3595	-0-	372	1	57852	3	Y	13			69
						19	4	14	9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: LA SALLE																																												
BPX OPERATING COMPANY															//CONT.// 39744 500																																																																										
JC MARTIN															//CONT.// 085408																																																																										
															WELL #: 81H															RRCID -> 291380															COMPL. DATE 06/22/2021															TOTAL DEPTH 11350															PERF.11185 - 18879														
M O	ALLOW CODE			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																																																																						
*08	41819	X		34865	-0-	-6954	-0-	34825	3	40	9	Y		36					78																																																																						
09	38970	X		31225	-0-	-7745	-0-	31225	3			Y		-0-					73																																																																						
*10	38626	X		33915	-0-	-4711	-0-	33906	3	9	9	Y		8	45	1			36																																																																						
11	37860	X		31578	-0-	-6282	-0-	31560	3	18	9	Y		16					49																																																																						
12	39122	X		27877	-0-	-11245	-0-	63	1	27814	3	Y		-0-					49																																																																						
*01	39122	X		32012	-0-	-7110	-0-	176	1	31811	3	Y		23	30	1			42																																																																						
								25	9																																																																																
02	30828	X		29541	-0-	-1287	-0-	188	1	29331	3	Y		9					51																																																																						
								12	4	10	9																																																																														
JC MARTIN															WELL #: 83H															RRCID -> 291381															COMPL. DATE 06/26/2021															TOTAL DEPTH 11393															PERF.11123 - 18892														
*08	67580	X		54832	-0-	-12748	-0-	54781	3	51	9	Y		46					103																																																																						
09	60720	X		49230	-0-	-11490	-0-	49230	3			Y		-0-					97																																																																						
*10	62496	X		54304	-0-	-8192	-0-	54292	3	12	9	Y		11	60	1			48																																																																						
11	60480	X		48886	-0-	-11594	-0-	48864	3	22	9	Y		20					64																																																																						
12	61504	X		42702	-0-	-18802	-0-	77	1	42625	3	Y		-0-					64																																																																						
*01	61504	X		45291	-0-	-16213	-0-	250	1	45010	3	Y		28	40	1			52																																																																						
								31	9																																																																																
02	49056	X		47264	-0-	-1792	-0-	302	1	46933	3	Y		12					64																																																																						
								16	4	13	9																																																																														
JC MARTIN															WELL #: 80H															RRCID -> 291415															COMPL. DATE 06/18/2021															TOTAL DEPTH 11258															PERF.11260 - 18996														
*08	37417	X		31288	-0-	-6129	-0-	31259	3	29	9	Y		26					62																																																																						
09	35130	X		28358	-0-	-6772	-0-	28358	3			Y		-0-					62																																																																						
*10	34007	X		30412	-0-	-3595	-0-	30408	3	4	9	Y		4	38	1			28																																																																						
11	33990	X		28201	-0-	-5789	-0-	28187	3	14	9	Y		13					41																																																																						
12	35123	X		24436	-0-	-10687	-0-	54	1	24382	3	Y		-0-					41																																																																						
*01	35123	X		28582	-0-	-6541	-0-	157	1	28404	3	Y		19	25	1			35																																																																						
								21	9																																																																																
02	28112	X		26847	-0-	-1265	-0-	171	1	26657	3	Y		8					43																																																																						
								10	4	9	9																																																																														
LOWE															WELL #: 35H															RRCID -> 291592															COMPL. DATE 06/18/2021															TOTAL DEPTH 12456															PERF.12429 - 21749														
09	31620	X		25975	-0-	-5645	-0-	25839	3	136	9	N		124	124	1			-0-																																																																						
10	30721	X		23035	-0-	-7686	-0-	23035	3			N		-0-					-0-																																																																						
11	30780	X		23118	-0-	-7662	-0-	22146	3	972	9	N		884	884	0			-0-																																																																						
12	31806	X		25323	-0-	-6483	-0-	24461	3	862	9	N		784	702	0	82	1	-0-																																																																						
*01	31806	X		23803	-0-	-8003	-0-	22838	3	965	9	N		877	877	0			-0-																																																																						
02	26656	X		24408	-0-	-2248	-0-	24408	3			N		-0-					-0-																																																																						
LOWE															WELL #: 36H															RRCID -> 291730															COMPL. DATE 06/18/2021															TOTAL DEPTH 12417															PERF.12450 - 22302														
09	25680	X		22261	-0-	-3419	-0-	22205	3	56	9	N		51	51	1			-0-																																																																						
10	25017	X		19783	-0-	-5234	-0-	19783	3			N		-0-					-0-																																																																						
11	25620	X		20275	-0-	-5345	-0-	19210	3	1065	9	N		968	968	0			-0-																																																																						
12	26474	X		21694	-0-	-4780	-0-	20750	3	944	9	N		858	763	0	95	1	-0-																																																																						
*01	26474	X		22218	-0-	-4256	-0-	20747	3	1471	9	N		1337	1337	0			-0-																																																																						
02	22736	X		20342	-0-	-2394	-0-	18834	3	32	4	N		1342	1154	0	188	1	-0-																																																																						
								1476	9																																																																																
STS-A															WELL #: 5H															RRCID -> 291799															COMPL. DATE 10/18/2021															TOTAL DEPTH 12662															PERF.12847 - 19384														
09	30900	X		27747	-0-	-3153	-0-	27747	3			N		-0-					123																																																																						
10	29574	X		26017	-0-	-3557	-0-	26017	3			N		-0-					123																																																																						
11	28620	X		24287	-0-	-4333	-0-	24287	3			N		-0-					123																																																																						
12	29574	X		25115	-0-	-4459	-0-	25115	3			N		-0-					123																																																																						
*01	28365	X		23271	-0-	-5094	-0-	23271	3			N		-0-					123																																																																						
02	25620	X		23556	-0-	-2064	-0-	23556	3			N		-0-					123																																																																						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.//		39744 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: LA SALLE					
BXP OPERATING COMPANY			//CONT.//		085408														
WK	BD	GU	2-PEEBLES 2 SA 1		WELL #:	1H	RRCID	->	291885	COMPL.	DATE	09/14/2021	TOTAL	DEPTH	10792	PERF.	11242	-	22146
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE		
09	19696	X	19696	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17837	3	311	4	N	1407	1407	0	-0-		
									1548	9									
10	19900	X	19900	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18017	3	720	4	N	1057	1052	0	5 1 -0-		
									1163	9									
11	31129	X	31129	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	28767	3	209	4	N	1957	1949	0	8 1 -0-		
									2153	9									
12	29117	X	29117	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	27314	3	1803	9	N	1639	1639	0	-0-		
*01	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5419	3	525	9	N	477	474	0	3 1 -0-		
02	321	X	321	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	256	3	65	9	N	59	58	0	1 1 -0-		
STS C						WELL #:	25H	RRCID	->	292402	COMPL.	DATE	03/06/2022	TOTAL	DEPTH	6006	PERF.	N/A	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
STS C						WELL #:	53H	RRCID	->	292630	COMPL.	DATE	02/02/2022	TOTAL	DEPTH	10007	PERF.	N/A	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
STS C						WELL #:	54H	RRCID	->	292642	COMPL.	DATE	02/24/2022	TOTAL	DEPTH	6003	PERF.	N/A	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
STS C						WELL #:	18H	RRCID	->	292788	COMPL.	DATE	10/03/2022	TOTAL	DEPTH	11050	PERF.	11610 - 20744	
09	25830	X	20789	-0-	-5041	-0-	-0-	-0-	18794	3	1995	9	N	1814	1814	0	-0-		
10	27435	X	20750	-0-	-6685	-0-	-0-	-0-	18598	3	2152	9	N	1956	1901	0	-0-		
11	26550	X	18795	-0-	-7755	-0-	-0-	-0-	16814	3	1981	9	N	1801	1747	0	55 1 -0-		
12	27497	X	14660	-0-	-12837	-0-	-0-	-0-	13122	3	1538	9	N	1398	1398	0	54 1 -0-		
*01	27497	X	17197	-0-	-10300	-0-	-0-	-0-	15469	3	1728	9	N	1571	1571	0	-0-		
02	21784	X	15698	-0-	-6086	-0-	-0-	-0-	14036	3	88	4	N	1431	1375	0	56 1 -0-		
									1574	9									
STS						WELL #:	16H	RRCID	->	292801	COMPL.	DATE	04/09/2022	TOTAL	DEPTH	11095	PERF.	11420 - 20833	
09	85020	X	71091	-0-	-13929	-0-	-0-	-0-	70364	3	727	9	N	661	489	0	172 1 -0-		
10	82429	X	71013	-0-	-11416	-0-	-0-	-0-	70243	3	770	9	N	700	447	0	253 1 -0-		
11	82590	X	63889	-0-	-18701	-0-	-0-	-0-	63200	3	689	9	N	626	412	0	214 1 -0-		
*12	85343	X	65563	-0-	-19780	-0-	-0-	-0-	64597	3	966	9	N	878	410	0	467 1 -0-		
</																			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
BPX OPERATING COMPANY														
STS														
WELL #: 15H RRCID -> 292822 COMPL. DATE 04/09/2022 TOTAL DEPTH 11134 PERF.11650 - 22055														
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	68610	X	57592	-0-	-11018	-0-			57307	3	285	9	N	-0-
10	66743	X	57802	-0-	-8941	-0-			57405	3	397	9	N	-0-
11	67320	X	53031	-0-	-14289	-0-			52482	3	549	9	N	-0-
12	69595	X	54742	-0-	-14853	-0-			54232	3	510	9	N	-0-
*01	69595	X	52475	-0-	-17120	-0-			51456	3	1019	9	N	-0-
02	56476	X	47713	-0-	-8763	-0-			46618	3	22	4	N	-0-
									1073	9				
STS C WELL #: 52H RRCID -> 292823 COMPL. DATE 04/29/2022 TOTAL DEPTH 11797 PERF.11506 - 22066														
09	22740	X	21486	-0-	-1254	-0-			20830	3	656	9	N	-0-
10	23932	X	21577	-0-	-2355	-0-			20943	3	634	9	N	-0-
11	24720	X	15804	-0-	-8916	-0-			15181	3	623	9	N	-0-
12	25792	X	20411	-0-	-5381	-0-			19679	3	732	9	N	-0-
*01	25792	X	19134	-0-	-6658	-0-			18431	3	703	9	N	-0-
02	20552	X	18959	-0-	-1593	-0-			18437	3	1	4	N	-0-
									521	9				
STS WELL #: 17H RRCID -> 292836 COMPL. DATE 04/09/2022 TOTAL DEPTH 11174 PERF.11380 - 19953														
09	61410	X	49621	-0-	-11789	-0-			49225	3	396	9	N	-0-
10	58993	X	49408	-0-	-9585	-0-			48846	3	562	9	N	-0-
11	58290	X	45048	-0-	-13242	-0-			44310	3	738	9	N	-0-
12	60388	X	45697	-0-	-14691	-0-			45049	3	648	9	N	-0-
*01	60388	X	43354	-0-	-17034	-0-			42471	3	883	9	N	-0-
02	48664	X	38403	-0-	-10261	-0-			37781	3	36	4	N	-0-
									586	9				
FORREST WHEELER 16 WELL #: 16H RRCID -> 293089 COMPL. DATE 06/14/2022 TOTAL DEPTH 12011 PERF.12055 - 17060														
09	9861	X	9861	-0-	-0-	-0-			8346	3	1515	9	N	-0-
10	9555	X	9555	-0-	-0-	-0-			8102	3	1453	9	N	-0-
11	9629	X	9629	-0-	-0-	-0-			8119	3	1510	9	N	-0-
*12	10253	X	10253	-0-	-0-	-0-			8657	3	1596	9	N	-0-
*01	9138	X	9138	-0-	-0-	-0-			7831	3	1307	9	N	-0-
02	7934	X	7934	-0-	-0-	-0-			6856	3	35	4	N	-0-
									1043	9				
STS C WELL #: 51H RRCID -> 293144 COMPL. DATE 04/29/2022 TOTAL DEPTH 11854 PERF.11615 - 22371														
09	68670	X	63016	-0-	-5654	-0-			61860	3	1156	9	N	-0-
10	71424	X	63045	-0-	-8379	-0-			61912	3	1133	9	N	-0-
11	73710	X	46992	-0-	-26718	-0-			45862	3	1130	9	N	-0-
12	76601	X	60329	-0-	-16272	-0-			59436	3	893	9	N	-0-
*01	76601	X	53832	-0-	-22769	-0-			52975	3	857	9	N	-0-
02	60256	X	56735	-0-	-3521	-0-			56013	3	1	4	N	-0-
									721	9				

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) BPX OPERATING COMPANY WK BROWN DYKE UNIT 1				//CONT.// //CONT.//	39744 500 085408	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE									
				WELL #:	2H	RRCID ->	293327	COMPL.	DATE	08/03/2022	TOTAL	DEPTH	11009	PERF.	11200	-	17305				
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
09	50820	X	38786	-0-	-0-	-12034	-0-	-0-	37251	3	1535	9	N	1395	981	0	414	1	-0-		
10	52917	X	36748	-0-	-0-	-16169	-0-	-0-	35332	3	1416	9	N	1287	978	0	309	1	-0-		
11	51210	X	35325	-0-	-0-	-15885	-0-	-0-	33687	3	1638	9	N	1489	1052	0	437	1	-0-		
12	51553	X	34063	-0-	-0-	-17490	-0-	-0-	32428	3	1635	9	N	1486	1063	0	423	1	-0-		
*01	50592	X	35847	-0-	-0-	-14745	-0-	-0-	34410	3	1437	9	N	1306	983	0	323	1	-0-		
02	45696	X	36023	-0-	-0-	-9673	-0-	-0-	34616	3	56	4	N	1228	798	0	430	1	-0-		
FORREST WHEELER 17								WELL #:	17H	RRCID ->	293409	COMPL.	DATE	06/14/2022	TOTAL	DEPTH	11945	PERF.	12276	-	17132
09	9127	X	9127	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7678	3	1449	9	N	1317	1317	0			-0-		
10	9463	X	9463	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7994	3	1469	9	N	1335	1335	0			-0-		
11	9601	X	9601	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8028	3	1573	9	N	1430	1430	0			-0-		
12	10647	X	10647	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9079	3	1568	9	N	1425	1425	0			-0-		
*01	9785	X	9785	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8444	3	1341	9	N	1219	1219	0			-0-		
02	8411	X	8411	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7323	3	36	4	N	956	956	0			-0-		
LOWE								WELL #:	40H	RRCID ->	293413	COMPL.	DATE	11/19/2022	TOTAL	DEPTH	12385	PERF.	12337	-	22620
09	53017	X	53017	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	51136	3	1881	9	N	1710	1651	0	59	1	-0-		
10	56934	X	56934	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	55078	3	1856	9	N	1687	1541	0	146	1	-0-		
11	60030	X	41837	-0-	-0-	-18193	-0-	-0-	40264	3	1573	9	N	1430	1405	0	25	1	-0-		
*12	65007	X	38975	-0-	-0-	-26032	-0-	-0-	37321	3	1654	9	N	1504	1395	0	103	1	-0-		
*01	65999	X	35212	-0-	-0-	-30787	-0-	-0-	33662	3	1550	9	N	1409	1308	0	101	1	-0-		
02	59612	X	28895	-0-	-0-	-30717	-0-	-0-	27668	3	65	4	N	1056	960	0	96	1	-0-		
WK BD UNIT 1-WKBB GU 1 SA 1								WELL #:	1H	RRCID ->	293446	COMPL.	DATE	08/03/2022	TOTAL	DEPTH	10765	PERF.	11181	-	19556
09	55950	X	43172	-0-	-0-	-12778	-0-	-0-	41546	3	1626	9	N	1478	1167	0	311	1	-0-		
10	58094	X	40913	-0-	-0-	-17181	-0-	-0-	39383	3	1530	9	N	1391	1155	0	236	1	-0-		
11	56220	X	39151	-0-	-0-	-17069	-0-	-0-	37200	3	1951	9	N	1774	1447	0	327	1	-0-		
12	57195	X	37033	-0-	-0-	-20162	-0-	-0-	35681	3	1352	9	N	1229	901	0	328	1	-0-		
*01	56234	X	40172	-0-	-0-	-16062	-0-	-0-	38461	3	1711	9	N	1555	1304	0	251	1	-0-		
02	50792	X	40030	-0-	-0-	-10762	-0-	-0-	38427	3	74	4	N	1390	1070	0	320	1	-0-		
LOWE								WELL #:	43H	RRCID ->	293529	COMPL.	DATE	11/19/2022	TOTAL	DEPTH	12514	PERF.	12484	-	22036
09	52710	X	42141	-0-	-0-	-10569	-0-	-0-	38900	3	3241	9	N	2946	2839	0	107	1	-0-		
10	49724	X	17709	-0-	-0-	-32015	-0-	-0-	16662	3	1047	9	N	952	861	0	91	1	-0-		
11	44340	X	34528	-0-	-0-	-9812	-0-	-0-	32321	3	2207	9	N	2006	1967	0	39	1	-0-		
12	50034	X	22382	-0-	-0-	-27652	-0-	-0-	20764	3	1618	9	N	1471	1359	0	112	1	-0-		
*01	51553	X	23563	-0-	-0-	-27990	-0-	-0-	21584	3	1979	9	N	1799	1656	0	143	1	-0-		
02	46564	X	25345	-0-	-0-	-21219	-0-	-0-	23730	3	85	4	N	1391	1264	0	127	1	-0-		

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE								
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408															
LOWE				WELL #:	41H	RRCID ->	293567	COMPL.	DATE	11/19/2022	TOTAL	DEPTH	12477	PERF.12275	- 22704					
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	40740	X	39864	-0-	-876	-0-	-0-		38511	3	1353	9	N	1230	1187	0	43	1	-0-	
10	42353	X	42353	-0-	-0-	-0-	-0-		40836	3	1517	9	N	1379	1258	0	121	1	-0-	
11	49320	X	39953	-0-	-9367	-0-	-0-		38603	3	1350	9	N	1227	1206	0	121	1	-0-	
12	51956	X	39955	-0-	-12001	-0-	-0-		38541	3	1414	9	N	1285	1196	0	89	1	-0-	
*01	51956	X	39756	-0-	-12200	-0-	-0-		38436	3	1320	9	N	1200	1113	0	87	1	-0-	
02	44688	X	41877	-0-	-2811	-0-	-0-		40790	3	60	4	N	934	849	0	85	1	-0-	
									1027	9										
STS B					WELL #:	36H	RRCID ->	293619	COMPL.	DATE	10/03/2022	TOTAL	DEPTH	11847	PERF.11520	- 23193				
09	147960	X	72529	-0-	-75431	-0-	-0-		72265	3	264	9	N	240	240	0			-0-	
10	103013	X	66774	-0-	-36239	-0-	-0-		66488	3	286	9	N	260	213	0	47	1	-0-	
11	86010	X	64095	-0-	-21915	-0-	-0-		63910	3	185	9	N	168	120	0	48	1	-0-	
*12	88319	X	64843	-0-	-23476	-0-	-0-		64670	3	173	9	N	157	77	0	77	1	-0-	
															3	8				
*01	85126	X	61772	-0-	-23354	-0-	-0-		61471	3	301	9	N	274	137	0	137	1	-0-	
02	66864	X	58342	-0-	-8522	-0-	-0-		57438	3	150	4	N	685	366	0	319	1	-0-	
									754	9										
LOWE					WELL #:	42H	RRCID ->	293668	COMPL.	DATE	11/19/2022	TOTAL	DEPTH	12388	PERF.12340	- 21263				
09	43227	X	43227	-0-	-0-	-0-	-0-		41933	3	1294	9	N	1176	1134	0	42	1	-0-	
10	53824	X	53824	-0-	-0-	-0-	-0-		52408	3	1416	9	N	1287	1168	0	119	1	-0-	
11	49890	X	41377	-0-	-8513	-0-	-0-		40147	3	1230	9	N	1118	1097	0	21	1	-0-	
12	53413	X	32408	-0-	-21005	-0-	-0-		31134	3	1274	9	N	1158	1074	0	84	1	-0-	
*01	53940	X	32159	-0-	-21781	-0-	-0-		30970	3	1189	9	N	1081	999	0	82	1	-0-	
02	48720	X	37321	-0-	-11399	-0-	-0-		36295	3	56	4	N	882	802	0	80	1	-0-	
									970	9										
STS B					WELL #:	35H	RRCID ->	293976	COMPL.	DATE	10/03/2022	TOTAL	DEPTH	11874	PERF.11502	- 22789				
09	101310	X	75286	-0-	-26024	-0-	-0-		75247	3	39	9	N	35	35	0			-0-	
10	93000	X	70100	-0-	-22900	-0-	-0-		70042	3	58	9	N	53	44	0	9	1	-0-	
11	94108	X	94108	-0-	-0-	-0-	-0-		94101	3	7	9	N	6	5	0	1	1	-0-	
12	100177	X	100177	-0-	-0-	-0-	-0-		100022	3	155	9	N	141	64	0	77	1	-0-	
*01	94674	X	84243	-0-	-10431	-0-	-0-		84146	3	97	9	N	88	50	0	38	1	-0-	
02	87836	X	79870	-0-	-7966	-0-	-0-		79864	3	6	9	N	5	4	0	1	1	-0-	
STS B					WELL #:	34H	RRCID ->	293977	COMPL.	DATE	10/03/2022	TOTAL	DEPTH	11847	PERF.11635	- 22220				
09	78360	X	68052	-0-	-10308	-0-	-0-		67659	3	393	9	N	357	357	0			-0-	
10	74183	X	57183	-0-	-17000	-0-	-0-		56568	3	615	9	N	559	459	0	100	1	-0-	
11	86582	X	86582	-0-	-0-	-0-	-0-		86039	3	543	9	N	494	354	0	140	1	-0-	
12	88015	X	88015	-0-	-0-	-0-	-0-		87142	3	873	9	N	794	398	0	396	1	-0-	
*01	72372	X	72372	-0-	-0-	-0-	-0-		71908	3	464	9	N	422	226	0	196	1	-0-	
02	80864	X	50587	-0-	-30277	-0-	-0-		50438	3	26	4	N	112	61	0	51	1	-0-	
									123	9										

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
BPX OPERATING COMPANY														
LOWE														
WELL #: 39H RRCID -> 294146 COMPL. DATE 11/13/2022 TOTAL DEPTH 12503 PERF.12260 - 22357														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
09	47220 X	16272	-0-	-30948	-0-	15778	3	494	9	N	449	435	0	14 1 -0-
10	50035 X	50035	-0-	-0-	-0-	47393	3	2642	9	N	2402	2166	0	236 1 -0-
11	55200 X	48084	-0-	-7116	-0-	45611	3	2473	9	N	2248	2203	0	45 1 -0-
12	58435 X	48801	-0-	-9634	-0-	46055	3	2746	9	N	2496	2300	0	196 1 -0-
*01	58435 X	40439	-0-	-17996	-0-	38209	3	2230	9	N	2027	1861	0	166 1 -0-
02	45192 X	43687	-0-	-1505	-0-	42251	3	80	4	N	1233	1121	0	112 1 -0-
						1356	9							
LOWE														
WELL #: 38H RRCID -> 294531 COMPL. DATE 11/13/2022 TOTAL DEPTH 12435 PERF.12265 - 22094														
09	48795 X	48795	-0-	-0-	-0-	47498	3	1297	9	N	1179	1140	0	39 1 -0-
10	38695 X	38695	-0-	-0-	-0-	37462	3	1233	9	N	1121	1021	0	100 1 -0-
11	54990 X	38742	-0-	-16248	-0-	37636	3	1106	9	N	1005	987	0	18 1 -0-
12	60450 X	52926	-0-	-7524	-0-	51696	3	1230	9	N	1118	1039	0	79 1 -0-
*01	60977 X	46372	-0-	-14605	-0-	45409	3	963	9	N	875	800	0	75 1 -0-
02	55076 X	8539	-0-	-46537	-0-	6881	3	86	4	N	1429	1299	0	130 1 -0-
						1572	9							
LOWE														
WELL #: 37H RRCID -> 294533 COMPL. DATE 11/13/2022 TOTAL DEPTH 12487 PERF.12420 - 22126														
09	52178 X	52178	-0-	-0-	-0-	50698	3	1480	9	N	1345	1300	0	45 1 -0-
10	41144 X	41144	-0-	-0-	-0-	39463	3	1681	9	N	1528	1389	0	139 1 -0-
11	59370 X	39124	-0-	-20246	-0-	37630	3	1494	9	N	1358	1333	0	25 1 -0-
12	64604 X	38199	-0-	-26405	-0-	36633	3	1566	9	N	1424	1322	0	102 1 -0-
*01	65193 X	35110	-0-	-30083	-0-	33616	3	1494	9	N	1358	1256	0	102 1 -0-
02	58884 X	28429	-0-	-30455	-0-	27097	3	70	4	N	1147	1043	0	104 1 -0-
						1262	9							
STS														
WELL #: 66H RRCID -> 294922 COMPL. DATE 03/21/2023 TOTAL DEPTH 11121 PERF.11235 - 23905														
09	67170 X	64023	-0-	-3147	-0-	58979	3	5044	9	N	4585	4328	0	257 1 -0-
10	63798 X	63463	-0-	-335	-0-	57983	3	5480	9	N	4982	4579	0	403 1 -0-
11	65220 X	58729	-0-	-6491	-0-	53777	3	4952	9	N	4502	4234	0	268 1 -0-
12	70153 X	58241	-0-	-11912	-0-	53362	3	4879	9	N	4435	3946	0	489 1 -0-
*01	71362 X	55215	-0-	-16147	-0-	50675	3	4540	9	N	4127	3607	0	520 1 -0-
02	64456 X	34295	-0-	-30161	-0-	31535	3	2760	9	N	2509	2262	0	247 1 -0-
STS														
WELL #: 65H RRCID -> 294928 COMPL. DATE 03/21/2023 TOTAL DEPTH 11091 PERF.11129 - 23885														
09	33394 X	33394	-0-	-0-	-0-	31359	3	2035	9	N	1850	1739	0	111 1 -0-
10	35278 X	33841	-0-	-1437	-0-	31606	3	2235	9	N	2032	1864	0	168 1 -0-
11	34140 X	31285	-0-	-2855	-0-	29215	3	2070	9	N	1882	1770	0	112 1 -0-
12	36301 X	31607	-0-	-4694	-0-	29448	3	2159	9	N	1963	1741	0	222 1 -0-
*01	37324 X	30071	-0-	-7253	-0-	28024	3	2047	9	N	1861	1624	0	237 1 -0-
02	33712 X	24737	-0-	-8975	-0-	23268	3	1469	9	N	1335	1204	0	131 1 -0-
STS														
WELL #: 72H RRCID -> 294973 COMPL. DATE 01/29/2023 TOTAL DEPTH 11646 PERF.11520 - 22420														
09	91260 X	74173	-0-	-17087	-0-	72600	3	1573	9	N	1430	1127	0	303 1 -0-
10	94395 X	69640	-0-	-24755	-0-	67596	3	2044	9	N	1858	1580	0	278 1 -0-
11	91350 X	65203	-0-	-26147	-0-	63358	3	1845	9	N	1677	1380	0	297 1 -0-
12	87792 X	59109	-0-	-28683	-0-	59059	3	50	9	N	45	34	0	11 1 -0-
*01	82832 X	50729	-0-	-32103	-0-	50664	3	65	9	N	59	47	0	12 1 -0-
02	70924 X	62192	-0-	-8732	-0-	62019	3	173	9	N	157	19	0	138 1 -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
BPX OPERATING COMPANY														
STS														
WELL #: 71H RRCID -> 294975 COMPL. DATE 04/19/2023 TOTAL DEPTH 11644 PERF.11454 - 22353														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT	(I) STATUS	(L) (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	92880 X	75430	-0-	-17450	-0-	75417	3	13	9	N	12	10	0	-0-
10	96038 X	69567	-0-	-26471	-0-	69520	3	47	9	N	43	37	0	-0-
11	92940 X	64854	-0-	-28086	-0-	64600	3	254	9	N	231	190	0	-0-
12	90272 X	60874	-0-	-29398	-0-	60164	3	710	9	N	645	195	0	-0-
*01	84444 X	54489	-0-	-29955	-0-	52783	3	1706	9	N	1551	1068	0	-0-
02	72184 X	64045	-0-	-8139	-0-	63948	3	97	9	N	88	3	0	-0-
STS WELL #: 70H RRCID -> 295077 COMPL. DATE 01/04/2024 TOTAL DEPTH 11633 PERF.11490 - 21038														
09	92490 X	73781	-0-	-18709	-0-	73756	3	25	9	N	23	19	0	-0-
10	95604 X	65898	-0-	-29706	-0-	65876	3	22	9	N	20	18	0	-0-
11	92520 X	63043	-0-	-29477	-0-	63019	3	24	9	N	22	19	0	-0-
12	88133 X	59433	-0-	-28700	-0-	59427	3	6	9	N	5	4	0	-0-
*01	82739 X	50125	-0-	-32614	-0-	50104	3	21	9	N	19	15	0	-0-
02	70588 X	64278	-0-	-6310	-0-	64208	3	70	9	N	64	5	0	-0-
STS WELL #: 73H RRCID -> 295088 COMPL. DATE 04/19/2023 TOTAL DEPTH 11688 PERF.11554 - 22453														
09	91620 X	70786	-0-	-20834	-0-	70496	3	290	9	N	264	204	0	-0-
10	80197 X	73597	-0-	-6600	-0-	73338	3	259	9	N	235	197	0	-0-
11	77610 X	69764	-0-	-7846	-0-	69540	3	224	9	N	204	166	0	-0-
12	80197 X	69423	-0-	-10774	-0-	68925	3	498	9	N	453	159	0	-0-
*01	74927 X	64177	-0-	-10750	-0-	63276	3	901	9	N	819	757	0	-0-
02	74011 X	74011	-0-	-0-	-0-	73135	3	876	9	N	796	161	0	-0-
FORREST WHEELER 32 WELL #: 32H RRCID -> 295489 COMPL. DATE 06/26/2023 TOTAL DEPTH 12177 PERF.12299 - 22609														
09	44280 X	37336	-0-	-6944	-0-	33257	3	4079	9	N	3708	3562	0	-0-
10	45756 X	35912	-0-	-9844	-0-	32165	3	3747	9	N	3406	3318	0	-0-
11	43710 X	33599	-0-	-10111	-0-	29960	3	3639	9	N	3308	3205	0	-0-
*12	45756 X	34478	-0-	-11278	-0-	30803	3	3675	9	N	3341	3229	0	-0-
												6	8	
*01	45756 X	31532	-0-	-14224	-0-	28379	3	3153	9	N	2866	2811	0	-0-
02	39284 X	27876	-0-	-11408	-0-	25570	3	2306	9	N	2096	2042	0	-0-
GENTRY WELL #: 73H RRCID -> 295501 COMPL. DATE 08/29/2024 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13538 - 23196														
09	109530 X	86252	-0-	-23278	-0-	86252	3			N	-0-			-0-
10	96100 X	88466	-0-	-7634	-0-	88465	3	1	9	N	1	1	0	-0-
11	95940 X	74893	-0-	-21047	-0-	74893	3			N	-0-			-0-
12	99138 X	72908	-0-	-26230	-0-	72906	3	2	9	N	2	2	0	-0-
*01	99138 X	69756	-0-	-29382	-0-	69756	3			N	-0-			-0-
02	79912 X	54091	-0-	-25821	-0-	54091	3			N	-0-			-0-
GENTRY WELL #: 66H RRCID -> 295538 COMPL. DATE 06/03/2024 TOTAL DEPTH 13621 PERF.13350 - 18840														
09	81330 X	61379	-0-	-19951	-0-	61379	3			N	-0-			-0-
10	75020 X	60382	-0-	-14638	-0-	60381	3	1	9	N	1	1	0	-0-
11	75900 X	54611	-0-	-21289	-0-	54611	3			N	-0-			-0-
12	78430 X	54060	-0-	-24370	-0-	54054	3	6	9	N	5	5	0	-0-
*01	78430 X	48646	-0-	-29784	-0-	48640	3	6	9	N	5	5	0	-0-
02	56168 X	29050	-0-	-27118	-0-	29050	3			N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408															
FORREST WHEELER 35 WELL #: 35H RRCID -> 295544 COMPL. DATE 06/26/2023 TOTAL DEPTH 12207 PERF.12364 - 22564															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	67320 X	43824	-0-	-23496	-0-	36419	3	7405	9	N	6732	6437	0	295 1	-0-
10	74369 X	37047	-0-	-37322	-0-	31052	3	5995	9	N	5450	5292	0	158 1	-0-
11	71970 X	34911	-0-	-37059	-0-	29143	3	5768	9	N	5244	5062	0	182 1	-0-
12	64759 X	35110	-0-	-29649	-0-	29667	3	5443	9	N	4948	4772	0	176 1	-0-
*01	56265 X	27203	-0-	-29062	-0-	22636	3	4567	9	N	4152	4066	0	86 1	-0-
02	45528 X	26383	-0-	-19145	-0-	22521	3	3862	9	N	3511	3420	0	91 1	-0-

GENTRY WELL #: 72H RRCID -> 295726 COMPL. DATE 08/30/2024 TOTAL DEPTH 13691 PERF.13500 - 26372															
09	93450 X	78983	-0-	-14467	-0-	78964	3	19	9	N	17	17	0		-0-
10	98890 X	78423	-0-	-20467	-0-	78411	3	12	9	N	11	11	0		-0-
11	100140 X	72717	-0-	-27423	-0-	72704	3	13	9	N	12	12	0		-0-
12	103478 X	72040	-0-	-31438	-0-	72014	3	26	9	N	24	24	0		-0-
*01	103478 X	67570	-0-	-35908	-0-	67552	3	18	9	N	16	16	0		-0-
02	72240 X	49428	-0-	-22812	-0-	49428	3			N	-0-				-0-

FORREST WHEELER 33 WELL #: 33H RRCID -> 295734 COMPL. DATE 06/26/2023 TOTAL DEPTH 12181 PERF.12265 - 22219															
09	33510 X	29523	-0-	-3987	-0-	26497	3	3026	9	N	2751	2643	0	108 1	-0-
10	34844 X	27981	-0-	-6863	-0-	25287	3	2694	9	N	2449	2386	0	63 1	-0-
11	34170 X	26602	-0-	-7568	-0-	23777	3	2825	9	N	2568	2488	0	80 1	-0-
12	36301 X	27266	-0-	-9035	-0-	24430	3	2836	9	N	2578	2496	0	82 1	-0-
*01	36301 X	25486	-0-	-10815	-0-	23042	3	2444	9	N	2222	2179	0	43 1	-0-
02	31108 X	22850	-0-	-8258	-0-	21032	3	1818	9	N	1653	1610	0	43 1	-0-

GENTRY WELL #: 64H RRCID -> 295795 COMPL. DATE 06/05/2024 TOTAL DEPTH 13365 PERF.13520 - 19917															
09	91230 X	69087	-0-	-22143	-0-	69061	3	26	9	N	24	24	0		-0-
10	82801 X	65713	-0-	-17088	-0-	65685	3	28	9	N	25	25	0		-0-
11	82980 X	56389	-0-	-26591	-0-	56366	3	23	9	N	21	21	0		-0-
12	85746 X	58596	-0-	-27150	-0-	58596	3			N	-0-				-0-
*01	85746 X	40992	-0-	-44754	-0-	40970	3	22	9	N	20	20	0		-0-
02	63224 X	19584	-0-	-43640	-0-	19583	3	1	9	N	1	1	1		-0-

GENTRY WELL #: 71H RRCID -> 295805 COMPL. DATE 08/30/2023 TOTAL DEPTH 13744 PERF.13465 - 23947															
09	80460 X	59197	-0-	-21263	-0-	59163	3	34	9	N	31	31	0		-0-
10	69130 X	58635	-0-	-10495	-0-	58600	3	35	9	N	32	32	0		-0-
11	68940 X	53465	-0-	-15475	-0-	53430	3	35	9	N	32	32	0		-0-
12	71238 X	52786	-0-	-18452	-0-	52749	3	37	9	N	34	34	0		-0-
*01	71238 X	49775	-0-	-21463	-0-	49740	3	35	9	N	32	32	0		-0-
02	54180 X	39080	-0-	-15100	-0-	39055	3	25	9	N	23	22	0	1 1	-0-

GENTRY WELL #: 52H RRCID -> 295987 COMPL. DATE 08/27/2024 TOTAL DEPTH 13642 PERF.13250 - 23103															
09	90360 X	48848	-0-	-41512	-0-	48476	3	372	9	N	338	338	0		-0-
10	93527 X	39486	-0-	-54041	-0-	38674	3	812	9	N	738	738	0		-0-
11	90510 X	33333	-0-	-57177	-0-	33193	3	140	9	N	127	127	0		-0-
12	86893 X	31063	-0-	-55830	-0-	29868	3	1195	9	N	1086	1086	0		-0-
*01	79870 X	79870	-0-	-0-	-0-	78888	3	982	9	N	893	893	0		-0-
02	59394 X	59394	-0-	-0-	-0-	58216	3	1178	9	N	1071	1014	0	57 1	-0-

GENTRY WELL #: 44H RRCID -> 296006 COMPL. DATE 09/09/2023 TOTAL DEPTH 13311 PERF.13300 - 18722															
09	85770 X	68733	-0-	-17037	-0-	68720	3	13	9	N	12	12	0		-0-
10	88629 X	64944	-0-	-23685	-0-	64926	3	18	9	N	16	16	0		-0-
11	79770 X	60421	-0-	-19349	-0-	60401	3	20	9	N	18	18	0		-0-
12	82460 X	60873	-0-	-21587	-0-	60873	3			N	-0-				-0-
*01	82460 X	54615	-0-	-27845	-0-	54583	3	32	9	N	29	29	0		-0-
02	63336 X	26371	-0-	-36965	-0-	26112	3	259	9	N	235	199	0	36 1	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) BPX OPERATING COMPANY GENTRY														CNTY: LA SALLE			
//CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 085408																	
WELL #: 53H RRCID -> 296012 COMPL. DATE 08/26/2024 TOTAL DEPTH 13572 PERF.13225 - 21851																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
09	107670 X	89094	-0-	-18576	-0-	89016	3	78	9	N	71	71	0			-0-	
10	104811 X	92373	-0-	-12438	-0-	92344	3	29	9	N	26	26	0			-0-	
11	106170 X	76056	-0-	-30114	-0-	76028	3	28	9	N	25	25	0			-0-	
12	109709 X	76584	-0-	-33125	-0-	76584	3			N	-0-					-0-	
*01	109709 X	72318	-0-	-37391	-0-	72292	3	26	9	N	24	24	0			-0-	
02	83440 X	57131	-0-	-26309	-0-	57107	3	24	9	N	22	21	0	1	1	-0-	
GENTRY WELL #: 41H RRCID -> 296048 COMPL. DATE 09/23/2023 TOTAL DEPTH 13182 PERF.13170 - 19461																	
09	74730 X	59081	-0-	-15649	-0-	58945	3	136	9	N	124	124	0			-0-	
10	68293 X	55463	-0-	-12830	-0-	55330	3	133	9	N	121	121	0			-0-	
11	67770 X	51915	-0-	-15855	-0-	51771	3	144	9	N	131	131	0			-0-	
*12	70060 X	53450	-0-	-16610	-0-	53312	3	138	9	N	125	124	0	1	8	-0-	
*01	70060 X	50268	-0-	-19792	-0-	50117	3	151	9	N	137	137	0			-0-	
02	52220 X	28018	-0-	-24202	-0-	27876	3	142	9	N	129	118	0	11	1	-0-	
GENTRY WELL #: 56H RRCID -> 296163 COMPL. DATE 07/23/2024 TOTAL DEPTH 13449 PERF.13165 - 21708																	
09	95640 X	80901	-0-	-14739	-0-	80901	3			N	-0-					-0-	
10	98828 X	80340	-0-	-18488	-0-	80316	3	24	9	N	22	22	0			-0-	
11	96930 X	74019	-0-	-22911	-0-	73986	3	33	9	N	30	30	0			-0-	
12	100161 X	73589	-0-	-26572	-0-	73549	3	40	9	N	36	36	0			-0-	
*01	100161 X	65830	-0-	-34331	-0-	65800	3	30	9	N	27	27	0			-0-	
02	72576 X	31332	-0-	-41244	-0-	31330	3	2	9	N	2	2	1			-0-	
GENTRY WELL #: 55H RRCID -> 296176 COMPL. DATE 08/26/2024 TOTAL DEPTH 13505 PERF.13164 - 20851																	
09	104880 X	75699	-0-	-29181	-0-	75699	3			N	-0-					-0-	
10	98208 X	83550	-0-	-14658	-0-	83497	3	53	9	N	48	48	0			-0-	
11	93210 X	68283	-0-	-24927	-0-	68243	3	40	9	N	36	36	0			-0-	
12	96348 X	70755	-0-	-25593	-0-	70711	3	44	9	N	40	40	0			-0-	
*01	96348 X	67047	-0-	-29301	-0-	67002	3	45	9	N	41	41	0			-0-	
02	75460 X	51460	-0-	-24000	-0-	51414	3	46	9	N	42	40	0	2	1	-0-	
GENTRY WELL #: 54H RRCID -> 296202 COMPL. DATE 08/24/2024 TOTAL DEPTH 13425 PERF.13290 - 21804																	
09	110130 X	82072	-0-	-28058	-0-	82020	3	52	9	N	47	47	0			-0-	
10	100471 X	80853	-0-	-19618	-0-	80803	3	50	9	N	45	45	0			-0-	
11	97230 X	74641	-0-	-22589	-0-	74589	3	52	9	N	47	47	0			-0-	
12	96937 X	74535	-0-	-22402	-0-	74482	3	53	9	N	48	48	0			-0-	
*01	96224 X	68817	-0-	-27407	-0-	68764	3	53	9	N	48	48	0			-0-	
02	73024 X	43530	-0-	-29494	-0-	43487	3	43	9	N	39	36	0	3	1	-0-	
DORA MARTIN A-JCM 1850 SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 296394 COMPL. DATE 11/04/2024 TOTAL DEPTH 11032 PERF.11123 - 22321																	
09	122610 X	99903	-0-	-22707	-0-	99903	3			Y	-0-					-0-	
10	112313 X	95029	-0-	-17284	-0-	95029	3			Y	-0-					-0-	
11	108690 X	94621	-0-	-14069	-0-	94621	3			Y	-0-					-0-	
12	112313 X	91339	-0-	-20974	-0-	213	1	91126	3	Y	-0-					-0-	
*01	112313 X	73957	-0-	-38356	-0-	409	1	73548	3	Y	-0-					-0-	
02	92512 X	62578	-0-	-29934	-0-	399	1	62179	3	Y	-0-					-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
DORA MARTIN A-DM 1716 SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 296397 COMPL. DATE 11/03/2024 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11015 - 21744														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*08	131967 X	96812	-0-	-35155	-0-	96783	3	29	9	Y	26	26	8	-0-
*09	120210 X	99128	-0-	-21082	-0-	99092	3	36	9	Y	33	33	8	-0-
*10	96535 X	96535	-0-	-0-	-0-	96512	3	23	9	Y	21	21	8	-0-
*11	94241 X	94241	-0-	-0-	-0-	94241	3			Y	-0-			-0-
*12	94271 X	89832	-0-	-4439	-0-	217	1	89609	3	Y	5	5	8	-0-
						6	9							
*01	94271 X	78386	-0-	-15885	-0-	434	1	77952	3	Y	-0-			-0-
02	85148 X	13561	-0-	-71587	-0-	87	1	13474	3	Y	-0-			-0-
GENTRY WELL #: 43H RRCID -> 296417 COMPL. DATE 09/09/2023 TOTAL DEPTH 13200 PERF.13200 - 18261														
09	66030 X	48771	-0-	-17259	-0-	46943	3	1828	9	N	1662	1662	0	-0-
10	64201 X	56302	-0-	-7899	-0-	55421	3	881	9	N	801	801	0	-0-
11	61440 X	39103	-0-	-22337	-0-	38972	3	131	9	N	119	119	0	-0-
12	63984 X	41531	-0-	-22453	-0-	41223	3	308	9	N	280	280	0	-0-
*01	63984 X	33252	-0-	-30732	-0-	32698	3	554	9	N	504	504	0	-0-
02	50848 X	19032	-0-	-31816	-0-	18588	3	444	9	N	404	357	0	-0-
DORA MARTIN A-DM 1716 SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 296491 COMPL. DATE 11/04/2024 TOTAL DEPTH 11026 PERF.11065 - 21991														
09	116580 X	91160	-0-	-25420	-0-	91160	3			Y	-0-			-0-
10	96100 X	87905	-0-	-8195	-0-	87905	3			Y	-0-			-0-
11	93000 X	85626	-0-	-7374	-0-	85626	3			Y	-0-			-0-
12	96100 X	82243	-0-	-13857	-0-	199	1	82044	3	Y	-0-			-0-
*01	96100 X	68264	-0-	-27836	-0-	378	1	67886	3	Y	-0-			-0-
02	84420 X	58346	-0-	-26074	-0-	373	1	57973	3	Y	-0-			-0-
MARTIN J. C., 1850 WELL #: RRCID -> 296549 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10715 - 24211														
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
J. C. MARTIN 1850 WELL #: 3H RRCID -> 296569 COMPL. DATE 07/18/2024 TOTAL DEPTH 10927 PERF.10967 - 19929														
09	96300 X	74170	-0-	-22130	-0-	74122	3	48	4	Y	-0-			-0-
*10	74361 X	74361	-0-	-0-	-0-	74129	3	54	4	Y	162	161	1	-0-
						178	9							
11	75405 X	75405	-0-	-0-	-0-	75320	3	38	4	Y	43	43	1	-0-
						47	9							
12	69933 X	69933	-0-	-0-	-0-	161	1	69756	3	Y	-0-			-0-
						16	4							
*01	64614 X	64614	-0-	-0-	-0-	351	1	63899	3	Y	331	331	1	-0-
						364	9							
02	63240 X	63240	-0-	-0-	-0-	404	1	62662	3	Y	151	151	1	-0-
						8	4	166	9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
BPX OPERATING COMPANY														
J. C. MARTIN 1850														
WELL #: 2H RRCID -> 296571 COMPL. DATE 07/18/2024 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10930 - 18509														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*08	92473 X	61710	-0-	-30763	-0-	61649	3	43	4	Y	16	16	8	-0-
*09	76770 X	61650	-0-	-15120	-0-	61589	3	40	4	Y	19	19	8	-0-
*10	61349 X	59021	-0-	-2328	-0-	58950	3	43	4	Y	25	15	1	10 8 -0-
11	59370 X	57520	-0-	-1850	-0-	57331	3	29	4	Y	145	145	1	-0-
*12	61349 X	56686	-0-	-4663	-0-	139	1	56534	3	Y	1	1	8	-0-
*01	61349 X	54533	-0-	-6816	-0-	299	1	54181	3	Y	48	48	1	-0-
02	55412 X	54244	-0-	-1168	-0-	347	1	53850	3	Y	36	36	1	-0-
STS B WELL #: 20H RRCID -> 296584 COMPL. DATE 02/17/2025 TOTAL DEPTH 11598 PERF.11225 - 22743														
09	152190 X	107486	-0-	-44704	-0-	103860	3	85	4	N	3219	3219	0	-0-
10	121613 X	87063	-0-	-34550	-0-	84739	3	66	4	N	2053	2053	0	-0-
11	117720 X	101353	-0-	-16367	-0-	97704	3	826	4	N	2566	2199	0	367 1 -0-
12	124620 X	100890	-0-	-23730	-0-	98029	3	146	4	N	2468	2204	0	264 1 -0-
*01	124620 X	92922	-0-	-31698	-0-	89615	3	657	4	N	2409	2151	0	258 1 -0-
02	99260 X	64830	-0-	-34430	-0-	62567	3	288	4	N	1795	1581	0	214 1 -0-
STS B WELL #: 22H RRCID -> 296589 COMPL. DATE 07/20/2024 TOTAL DEPTH 11641 PERF.11160 - 20631														
09	91590 X	78105	-0-	-13485	-0-	75823	3	62	4	N	2018	2018	0	-0-
10	88257 X	65040	-0-	-23217	-0-	63372	3	50	4	N	1471	1471	0	-0-
11	86730 X	75745	-0-	-10985	-0-	72931	3	597	4	N	2015	1723	0	292 1 -0-
12	91233 X	72017	-0-	-19216	-0-	69822	3	103	4	N	1902	1696	0	206 1 -0-
*01	91233 X	68366	-0-	-22867	-0-	65765	3	480	4	N	1928	1718	0	210 1 -0-
02	72128 X	50641	-0-	-21487	-0-	49056	3	240	4	N	1223	1077	0	146 1 -0-
STS B WELL #: 23H RRCID -> 296711 COMPL. DATE 07/19/2024 TOTAL DEPTH 11559 PERF.11140 - 19071														
09	87900 X	72676	-0-	-15224	-0-	69806	3	57	4	N	2557	2557	0	-0-
10	83018 X	60803	-0-	-22215	-0-	58590	3	46	4	N	1970	1970	0	-0-
11	83268 X	83268	-0-	-0-	-0-	80920	3	716	4	N	1484	1264	0	220 1 -0-
*12	86273 X	81127	-0-	-5146	-0-	79524	3	119	4	N	1349	1129	0	141 1 -0-
*01	86273 X	77684	-0-	-8589	-0-	75462	3	559	4	N	1512	1369	0	143 1 -0-
02	77896 X	51187	-0-	-26709	-0-	50124	3	234	4	N	754	664	0	90 1 -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
STS C WELL #: 59H RRCID -> 296858 COMPL. DATE 03/07/2024 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11485 - 24773														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* CODE	EOM BALANCE
09	94387 X	94387	-0-	-0-	-0-	90949	3	3438	9	Y	3125	3125	0	-0-
10	100285 X	87206	-0-	-13079	-0-	83872	3	3334	9	Y	3031	3008	0	-0-
11	97050 X	73450	-0-	-23600	-0-	70051	3	3399	9	Y	3090	3068	0	-0-
12	100285 X	94091	-0-	-6194	-0-	90142	3	3949	9	Y	3590	3543	0	-0-
*01	100285 X	83867	-0-	-16418	-0-	80608	3	3259	9	Y	2963	2879	0	-0-
02	90580 X	75075	-0-	-15505	-0-	72293	3	2782	9	Y	2529	2459	0	-0-
STS C WELL #: 57H RRCID -> 296946 COMPL. DATE 03/07/2024 TOTAL DEPTH 11871 PERF.11460 - 23828														
09	84671 X	84671	-0-	-0-	-0-	82386	3	2285	9	Y	2077	2077	0	-0-
10	97185 X	87831	-0-	-9354	-0-	85608	3	2223	9	Y	2021	1998	0	-0-
11	94050 X	89737	-0-	-4313	-0-	87475	3	2262	9	Y	2056	2034	0	-0-
12	97185 X	75504	-0-	-21681	-0-	72872	3	2632	9	Y	2393	2346	0	-0-
*01	97185 X	77077	-0-	-20108	-0-	74886	3	2191	9	Y	1992	1908	0	-0-
02	84112 X	73760	-0-	-10352	-0-	71782	3	1978	9	Y	1798	1728	0	-0-
STS C WELL #: 56H RRCID -> 296963 COMPL. DATE 03/07/2024 TOTAL DEPTH 11903 PERF.11453 - 23736														
09	85579 X	85579	-0-	-0-	-0-	82700	3	2879	9	Y	2617	2617	0	-0-
10	101215 X	89599	-0-	-11616	-0-	86803	3	2796	9	Y	2542	2519	0	-0-
11	97950 X	75666	-0-	-22284	-0-	72815	3	2851	9	Y	2592	2570	0	-0-
12	101215 X	82397	-0-	-18818	-0-	79080	3	3317	9	Y	3015	2968	0	-0-
*01	101215 X	79926	-0-	-21289	-0-	77180	3	2746	9	Y	2496	2412	0	-0-
02	83020 X	73964	-0-	-9056	-0-	71620	3	2344	9	Y	2131	2061	0	-0-
STS C WELL #: 58H RRCID -> 296997 COMPL. DATE 03/07/2024 TOTAL DEPTH 11907 PERF.11440 - 24098														
09	80973 X	80973	-0-	-0-	-0-	77984	3	2989	9	Y	2717	2717	0	-0-
10	98704 X	85966	-0-	-12738	-0-	83064	3	2902	9	Y	2638	2615	0	-0-
11	97950 X	72394	-0-	-25556	-0-	69437	3	2957	9	Y	2688	2666	0	-0-
12	101215 X	75085	-0-	-26130	-0-	71647	3	3438	9	Y	3125	3078	0	-0-
*01	101215 X	72637	-0-	-28578	-0-	69793	3	2844	9	Y	2585	2501	0	-0-
02	78456 X	70557	-0-	-7899	-0-	68086	3	2471	9	Y	2246	2176	0	-0-
STS C WELL #: 55H RRCID -> 297028 COMPL. DATE 03/07/2024 TOTAL DEPTH 11840 PERF.11420 - 23018														
09	133710 X	90810	-0-	-42900	-0-	88169	3	2641	9	Y	2401	2401	0	-0-
10	108190 X	94664	-0-	-13526	-0-	92098	3	2566	9	Y	2333	2310	0	-0-
11	104700 X	74551	-0-	-30149	-0-	71940	3	2611	9	Y	2374	2352	0	-0-
12	108190 X	86911	-0-	-21279	-0-	83875	3	3036	9	Y	2760	2713	0	-0-
*01	108190 X	81476	-0-	-26714	-0-	78957	3	2519	9	Y	2290	2206	0	-0-
02	88004 X	77299	-0-	-10705	-0-	75024	3	2275	9	Y	2068	1998	0	-0-
STS C WELL #: 60H RRCID -> 297029 COMPL. DATE 03/07/2024 TOTAL DEPTH 11946 PERF.11470 - 25154														
09	40965 X	40965	-0-	-0-	-0-	38471	3	2494	9	Y	2267	2267	0	-0-
10	44795 X	40643	-0-	-4152	-0-	38219	3	2424	9	Y	2204	2181	0	-0-
11	43350 X	36201	-0-	-7149	-0-	33730	3	2471	9	Y	2246	2224	0	-0-
12	44795 X	39435	-0-	-5360	-0-	36560	3	2875	9	Y	2614	2567	0	-0-
*01	44795 X	39949	-0-	-4846	-0-	37561	3	2388	9	Y	2171	2087	0	-0-
02	39620 X	36274	-0-	-3346	-0-	34200	3	2074	9	Y	1885	1815	0	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
BPX OPERATING COMPANY														
STS B														
WELL #: 21H RRCID -> 297117 COMPL. DATE 07/21/2024 TOTAL DEPTH 11525 PERF.11174 - 20256														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM			
0														
09	85650 X	66402	-0-	-19248	-0-	64251	3	53	4	N	1907	1907	0	-0-
10	77531 X	55319	-0-	-22212	-0-	2098	9							-0-
11	79994 X	79994	-0-	-0-	-0-	53758	3	42	4	N	1381	1381	0	-0-
*12	82274 X	80627	-0-	-1647	-0-	1519	9							-0-
*01	82274 X	77099	-0-	-5175	-0-	77769	3	706	4	N	1381	1175	0	206 1 -0-
02	74844 X	62728	-0-	-12116	-0-	1519	9							-0-
						79146	3	120	4	N	1237	1098	0	138 1 -0-
						1361	9					1	8	-0-
						74980	3	556	4	N	1421	1287	0	134 1 -0-
						1563	9							-0-
						61084	3	513	4	N	1028	905	0	123 1 -0-
						1131	9							-0-
GENTRY WELL #: 74H RRCID -> 297327 COMPL. DATE 05/24/2024 TOTAL DEPTH 13590 PERF.13470 - 21990														
09	192780 X	114975	-0-	-77805	-0-	114967	3	8	9	N	7	7	0	-0-
10	166439 X	116609	-0-	-49830	-0-	116546	3	63	9	N	57	57	0	-0-
11	148710 X	109606	-0-	-39104	-0-	109465	3	141	9	N	128	128	0	-0-
12	153016 X	107118	-0-	-45898	-0-	107118	3			N	-0-			-0-
*01	149513 X	103046	-0-	-46467	-0-	103046	3			N	-0-			-0-
02	105924 X	76392	-0-	-29532	-0-	76116	3	276	9	N	251	251	0	-0-
GENTRY WELL #: 79H RRCID -> 297328 COMPL. DATE 05/30/2024 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13528 - 19597														
09	204600 X	116976	-0-	-87624	-0-	113631	3	3345	9	N	3041	3041	0	-0-
10	172112 X	108650	-0-	-63462	-0-	108633	3	17	9	N	15	15	0	-0-
11	151710 X	98249	-0-	-53461	-0-	98245	3	4	9	N	4	4	0	-0-
12	150226 X	94705	-0-	-55521	-0-	94679	3	26	9	N	24	24	0	-0-
*01	149234 X	86315	-0-	-62919	-0-	85774	3	541	9	N	492	492	0	-0-
02	107128 X	58728	-0-	-48400	-0-	58586	3	142	9	N	129	118	0	11 1 -0-
GENTRY WELL #: 70H RRCID -> 297463 COMPL. DATE 05/31/2024 TOTAL DEPTH 13333 PERF.13504 - 24158														
09	368010 X	188248	-0-	-179762	-0-	188134	3	114	9	N	104	104	0	-0-
10	328848 X	192212	-0-	-136636	-0-	192096	3	116	9	N	105	105	0	-0-
11	275550 X	178429	-0-	-97121	-0-	178179	3	250	9	N	227	227	0	-0-
12	258788 X	125179	-0-	-133609	-0-	124722	3	457	9	N	415	415	0	-0-
*01	220472 X	109020	-0-	-111452	-0-	108175	3	845	9	N	768	768	0	-0-
02	173600 X	79757	-0-	-93843	-0-	79577	3	180	9	N	164	157	0	7 1 -0-
GENTRY-SCARBOROUGH SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 297597 COMPL. DATE 05/24/2024 TOTAL DEPTH 13441 PERF.13450 - 23010														
09	273510 X	121320	-0-	-152190	-0-	120274	3	1046	9	N	951	951	0	-0-
10	245148 X	121610	-0-	-123538	-0-	118823	3	2787	9	N	2534	2534	0	-0-
11	199680 X	79801	-0-	-119879	-0-	79680	3	121	9	N	110	110	0	-0-
12	196106 X	31	-0-	-196075	-0-	31	3			N	-0-			-0-
*01	189317 X	86386	-0-	-102931	-0-	86325	3	61	9	N	55	55	0	-0-
02	111720 X	88862	-0-	-22858	-0-	88862	3			N	-0-			-0-
GENTRY WELL #: 76H RRCID -> 297729 COMPL. DATE 05/24/2024 TOTAL DEPTH 13630 PERF.13500 - 20485														
09	128940 X	89112	-0-	-39828	-0-	89112	3			N	-0-			-0-
10	115878 X	88767	-0-	-27111	-0-	88767	3			N	-0-			-0-
11	111060 X	47390	-0-	-63670	-0-	47390	3			N	-0-			-0-
12	114762 X	290	-0-	-114472	-0-	287	3	3	9	N	3	3	0	-0-
*01	114762 X	44421	-0-	-70341	-0-	44421	3			N	-0-			-0-
02	82096 X	43158	-0-	-38938	-0-	43158	3			N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) BPX OPERATING COMPANY GENTRY															//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
WELL #: 78H															RRCID -> 297737		COMPL. DATE 05/30/2024		TOTAL DEPTH 13689		PERF.13500 - 19514				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE							
09	123810 X	89572		-0-	-34238		-0-	89265	3	307	9	N	279	279	0			-0-							
10	111507 X	86143		-0-	-25364		-0-	86131	3	12	9	N	11	11	0			-0-							
11	106680 X	76716		-0-	-29964		-0-	76661	3	55	9	N	50	50	0			-0-							
12	110298 X	74642		-0-	-35656		-0-	74177	3	465	9	N	423	423	0			-0-							
*01	110298 X	71641		-0-	-38657		-0-	68569	3	3072	9	N	2793	2793	0			-0-							
02	81984 X	41836		-0-	-40148		-0-	39005	3	2831	9	N	2574	2439	0	135	1	-0-							
WOODWARD G.U.-WOOD UNIT 2 SA 4																									
WELL #: 4H															RRCID -> 297763		COMPL. DATE 05/20/2024		TOTAL DEPTH 13162		PERF.13218 - 22626				
09	315540 X	138001		-0-	-177539		-0-	137175	3	826	9	N	751	751	0			-0-							
10	295554 X	138507		-0-	-157047		-0-	137614	3	893	9	N	812	812	0			-0-							
11	254790 X	116260		-0-	-138530		-0-	115333	3	927	9	N	843	843	0			-0-							
12	213652 X	116594		-0-	-97058		-0-	115497	3	1097	9	N	997	997	0			-0-							
*01	213652 X	100830		-0-	-112822		-0-	99694	3	1136	9	N	1033	1033	0			-0-							
02	127204 X	79878		-0-	-47326		-0-	78984	3	894	9	N	813	782	0	31	1	-0-							
GENTRY																									
WELL #: 75H															RRCID -> 297852		COMPL. DATE 05/24/2024		TOTAL DEPTH 13647		PERF.13400 - 20856				
09	149760 X	86242		-0-	-63518		-0-	85462	3	780	9	N	709	709	0			-0-							
10	117242 X	90581		-0-	-26661		-0-	87561	3	3020	9	N	2745	2745	0			-0-							
11	116490 X	66937		-0-	-49553		-0-	66795	3	142	9	N	129	129	0			-0-							
12	120373 X	41751		-0-	-78622		-0-	41608	3	143	9	N	130	130	0			-0-							
*01	120373 X	92584		-0-	-27789		-0-	92584	3			N	-0-					-0-							
02	81816 X	69066		-0-	-12750		-0-	69066	3			N	-0-					-0-							
WOODWARD G.U.-RICK DAY 2 SA 5																									
WELL #: 5H															RRCID -> 298101		COMPL. DATE 05/20/2024		TOTAL DEPTH 13209		PERF.13264 - 23227				
09	309030 X	155158		-0-	-153872		-0-	154386	3	772	9	N	702	702	0			-0-							
10	292423 X	115449		-0-	-176974		-0-	114712	3	737	9	N	670	670	0			-0-							
11	234960 X	112223		-0-	-122737		-0-	111374	3	849	9	N	772	772	0			-0-							
12	198896 X	113072		-0-	-85824		-0-	112151	3	921	9	N	837	837	0			-0-							
*01	196354 X	102569		-0-	-93785		-0-	101649	3	920	9	N	836	836	0			-0-							
02	143024 X	74972		-0-	-68052		-0-	74210	3	762	9	N	693	669	0	24	1	-0-							
STS C																									
WELL #: 65H															RRCID -> 298864		COMPL. DATE 04/26/2025		TOTAL DEPTH 11936		PERF.11545 - 25068				
09	331910 X	331910		-0-	-0-		-0-	326521	3	5389	9	Y	4899	4899	0			-0-							
10	492962 X	217708		-0-	-275254		-0-	214322	3	3386	9	Y	3078	3078	0			-0-							
11	477060 X	269522		-0-	-207538		-0-	265987	3	3535	9	Y	3214	3214	0			-0-							
12	489366 X	253355		-0-	-236011		-0-	250197	3	3158	9	Y	2871	2871	0			-0-							
*01	455483 X	251532		-0-	-203951		-0-	249035	3	2497	9	Y	2270	2270	0			-0-							
02	309288 X	192628		-0-	-116660		-0-	190768	3	1860	9	Y	1691	1691	0			-0-							
STS C																									
WELL #: 61H															RRCID -> 299101		COMPL. DATE 04/26/2025		TOTAL DEPTH 11951		PERF.11548 - 26989				
09	506400 X	329906		-0-	-176494		-0-	303488	3	26418	9	Y	24016	24016	0			-0-							
10	523280 X	226761		-0-	-296519		-0-	210175	3	16586	9	Y	15078	15078	0			-0-							
11	506400 X	256597		-0-	-249803		-0-	239307	3	17290	9	Y	15718	15718	0			-0-							
12	478454 X	250497		-0-	-227957		-0-	235068	3	15429	9	Y	14026	14026	0			-0-							
*01	439518 X	219610		-0-	-219908		-0-	207407	3	12203	9	Y	11094	11094	0			-0-							
02	307496 X	175164		-0-	-132332		-0-	165121	3	10043	9	Y	9130	9130	0			-0-							
STS C																									
WELL #: 62H															RRCID -> 299173		COMPL. DATE 04/26/2025		TOTAL DEPTH 11918		PERF.11483 - 26790				
09	477060 X	271735		-0-	-205325		-0-	262098	3	9637	9	Y	8761	8761	0			-0-							
10	377735 X	178074		-0-	-199661		-0-	172022	3	6052	9	Y	5502	5502	0			-0-							
11	365550 X	194354		-0-	-171196		-0-	188045	3	6309	9	Y	5735	5735	0			-0-							
12	377735 X	186909		-0-	-190826		-0-	181281	3	5628	9	Y	5116	5116	0			-0-							
*01	346084 X	168810		-0-	-177274		-0-	164358	3	4452	9	Y	4047	4047	0			-0-							
02	253260 X	125934		-0-	-127326		-0-	122265	3	3669	9	Y	3335	3335	0			-0-							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
BPX OPERATING COMPANY														
STS C														
WELL #: 69H RRCID -> 299179 COMPL. DATE 05/08/2025 TOTAL DEPTH 11590 PERF.11570 - 21418														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	215610 X	95577	-0-	-120033	-0-	89898	3	5679	9 Y	5163	5163	0		-0-
10	222797 X	79293	-0-	-143504	-0-	74242	3	5051	9 Y	4592	4592	0		-0-
11	246420 X	65036	-0-	-181384	-0-	60566	3	4470	9 Y	4064	4064	0		-0-
12	174902 X	69760	-0-	-105142	-0-	65426	3	4334	9 Y	3940	3901	0	39 1	-0-
*01	133455 X	62662	-0-	-70793	-0-	58814	3	3848	9 Y	3498	3454	0	44 1	-0-
02	81676 X	52042	-0-	-29634	-0-	49332	3	2710	9 Y	2464	2464	0		-0-
STS C														
WELL #: 63H RRCID -> 299202 COMPL. DATE 04/26/2025 TOTAL DEPTH 11919 PERF.11464 - 26709														
09	456150 X	270219	-0-	-185931	-0-	261332	3	8887	9 Y	8079	8079	0		-0-
10	471355 X	171720	-0-	-299635	-0-	166140	3	5580	9 Y	5073	5073	0		-0-
11	446640 X	192644	-0-	-253996	-0-	186834	3	5810	9 Y	5282	5282	0		-0-
12	397947 X	172679	-0-	-225268	-0-	167499	3	5180	9 Y	4709	4709	0		-0-
*01	348936 X	147081	-0-	-201855	-0-	142981	3	4100	9 Y	3727	3727	0		-0-
02	251860 X	144370	-0-	-107490	-0-	140940	3	3430	9 Y	3118	3118	0		-0-
STS C														
WELL #: 64H RRCID -> 299250 COMPL. DATE 04/26/2025 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11464 - 26551														
09	457470 X	231485	-0-	-225985	-0-	225983	3	5502	9 Y	5002	5002	0		-0-
10	472719 X	145526	-0-	-327193	-0-	142071	3	3455	9 Y	3141	3141	0		-0-
11	457470 X	164290	-0-	-293180	-0-	160686	3	3604	9 Y	3276	3276	0		-0-
12	472719 X	144533	-0-	-328186	-0-	141315	3	3218	9 Y	2925	2925	0		-0-
*01	303118 X	123024	-0-	-180094	-0-	120480	3	2544	9 Y	2313	2313	0		-0-
02	215740 X	90410	-0-	-125330	-0-	88341	3	2069	9 Y	1881	1881	0		-0-
WK BD GU 2-PEEBLES 1 SA 3														
WELL #: 3H RRCID -> 299256 COMPL. DATE 09/19/2025 TOTAL DEPTH 11177 PERF.11300 - 25771														
09	250560 X	64069	-0-	-186491	-0-	58331	3	5738	9 N	5216	5216	0		-0-
10	258912 X	229862	-0-	-29050	-0-	212256	3	17606	9 N	16005	15929	0	76 1	-0-
11	250560 X	185201	-0-	-65359	-0-	170810	3	14391	9 N	13083	13017	0	66 1	-0-
12	258912 X	171062	-0-	-87850	-0-	158454	3	12608	9 N	11462	11462	0		-0-
*01	224657 X	149669	-0-	-74988	-0-	141169	3	8500	9 N	7727	7667	0	60 1	-0-
02	207620 X	136501	-0-	-71119	-0-	129238	3	7263	9 N	6603	6542	0	61 1	-0-
WK BD GU 2-PEEBLES 1 SA 2														
WELL #: 2H RRCID -> 299257 COMPL. DATE 09/15/2025 TOTAL DEPTH 11149 PERF.11350 - 26114														
09	229770 X	126490	-0-	-103280	-0-	116645	3	9845	9 N	8950	8950	0		-0-
10	237429 X	214324	-0-	-23105	-0-	198878	3	15446	9 N	14042	13976	0	66 1	-0-
11	229770 X	184262	-0-	-45508	-0-	171408	3	12854	9 N	11685	11626	0	59 1	-0-
12	237429 X	165657	-0-	-71772	-0-	154974	3	10683	9 N	9712	9712	0		-0-
*01	209746 X	154215	-0-	-55531	-0-	144669	3	9546	9 N	8678	8611	0	67 1	-0-
02	193592 X	128935	-0-	-64657	-0-	120584	3	8351	9 N	7592	7522	0	70 1	-0-
STS														
WELL #: 64H RRCID -> 299266 COMPL. DATE 01/25/2025 TOTAL DEPTH 11059 PERF.11326 - 23603														
09	221880 X	134904	-0-	-86976	-0-	122693	3	12211	9 N	11101	11101	0		-0-
10	229276 X	119871	-0-	-109405	-0-	108742	3	11129	9 N	10117	10070	0	47 1	-0-
11	221880 X	108353	-0-	-113527	-0-	98372	3	9981	9 N	9074	9029	0	45 1	-0-
12	229276 X	105743	-0-	-123533	-0-	96943	3	8800	9 N	8000	8000	0		-0-
*01	207855 X	107577	-0-	-100278	-0-	99280	3	8297	9 N	7543	7485	0	58 1	-0-
02	127876 X	88629	-0-	-39247	-0-	81410	3	7219	9 N	6563	6503	0	60 1	-0-
STS C														
WELL #: 68H RRCID -> 299303 COMPL. DATE 05/08/2025 TOTAL DEPTH 11607 PERF.11514 - 21491														
09	217920 X	86621	-0-	-131299	-0-	77968	3	8653	9 Y	7866	7866	0		-0-
10	225184 X	83749	-0-	-141435	-0-	76065	3	7684	9 Y	6985	6985	0		-0-
11	216810 X	69766	-0-	-147044	-0-	62969	3	6797	9 Y	6179	6179	0		-0-
12	152923 X	64197	-0-	-88726	-0-	57638	3	6559	9 Y	5963	5932	0	31 1	-0-
*01	119598 X	60171	-0-	-59427	-0-	54362	3	5809	9 Y	5281	5250	0	31 1	-0-
02	80332 X	46503	-0-	-33829	-0-	41586	3	4917	9 Y	4470	4470	0		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														CNTY: LA SALLE		
BPX OPERATING COMPANY																
STS B																
WELL #: 83H RRCID -> 299452 COMPL. DATE 01/17/2025 TOTAL DEPTH 11345 PERF. N/A																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	142410	-0-	142410	142410	121421	3	20989	9	N	N	19081	19081	0		-0-
12	SHUT IN	303144	-0-	303144	445554	261014	3	42130	9	N	N	38300	38300	0		-0-
*01	SHUT IN	297816	-0-	297816	743370	261366	3	36450	9	N	N	33136	33136	0		-0-
02	SHUT IN	227434	-0-	227434	970804	201129	3	26305	9	N	N	23914	23914	0		-0-
STS C														WELL #: 66H RRCID -> 299542 COMPL. DATE 05/08/2025 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 11403 - 23332		
09	284220 X	142941	-0-	-141279	-0-	130892	3	12049	9	Y	Y	10954	10954	0		-0-
10	293694 X	127648	-0-	-166046	-0-	116943	3	10705	9	Y	Y	9732	9732	0		-0-
11	284220 X	107153	-0-	-177067	-0-	97671	3	9482	9	Y	Y	8620	8620	0		-0-
12	243102 X	98268	-0-	-144834	-0-	89086	3	9182	9	Y	Y	8347	8282	0	65 1	-0-
*01	198803 X	88794	-0-	-110909	-0-	80666	3	8128	9	Y	Y	7389	7328	0	61 1	-0-
02	127260 X	69092	-0-	-58168	-0-	62633	3	6459	9	Y	Y	5872	5872	0		-0-
STS C														WELL #: 67H RRCID -> 299628 COMPL. DATE 05/08/2025 TOTAL DEPTH 11576 PERF. 11373 - 23198		
09	278490 X	110253	-0-	-168237	-0-	101139	3	9114	9	Y	Y	8285	8285	0		-0-
10	287773 X	105979	-0-	-181794	-0-	97884	3	8095	9	Y	Y	7359	7359	0		-0-
11	278490 X	82602	-0-	-195888	-0-	75439	3	7163	9	Y	Y	6512	6512	0		-0-
12	220627 X	73985	-0-	-146642	-0-	67049	3	6936	9	Y	Y	6305	6251	0	54 1	-0-
*01	168051 X	70478	-0-	-97573	-0-	64332	3	6146	9	Y	Y	5587	5533	0	54 1	-0-
02	103740 X	55374	-0-	-48366	-0-	50272	3	5102	9	Y	Y	4638	4638	0		-0-
STS B														WELL #: 84H RRCID -> 299741 COMPL. DATE 11/12/2025 TOTAL DEPTH 11345 PERF. 11455 - 26397		
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	180103	-0-	180103	180103	151458	3	28645	9	N	N	26041	26041	0		-0-
12	SHUT IN	315016	-0-	315016	495119	268796	3	46220	9	N	N	42018	42018	0		-0-
*01	SHUT IN	263800	-0-	263800	758919	228427	3	35373	9	N	N	32157	32157	0		-0-
*02	944829 X	185910	-0-	-758919	-0-	156477	3	29433	9	N	N	26757	26757	0		-0-
STS B														WELL #: 82H RRCID -> 299743 COMPL. DATE 02/06/2025 TOTAL DEPTH 11368 PERF. N/A		
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	152709	-0-	152709	152709	132846	3	19863	9	N	N	18057	18057	0		-0-
12	SHUT IN	282372	-0-	282372	435081	246778	3	35594	9	N	N	32358	32358	0		-0-
*01	SHUT IN	230003	-0-	230003	665084	203775	3	26228	9	N	N	23844	23844	0		-0-
02	SHUT IN	159056	-0-	159056	824140	141224	3	17832	9	N	N	16211	16211	0		-0-
STS B														WELL #: 81H RRCID -> 300052 COMPL. DATE 11/12/2025 TOTAL DEPTH 11314 PERF. 11386 - 25668		
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	174641	-0-	174641	174641	146682	3	27959	9	N	N	25417	25417	0		-0-
12	SHUT IN	287822	-0-	287822	462463	242940	3	44882	9	N	N	40802	40802	0		-0-
*01	SHUT IN	254378	-0-	254378	716841	215101	3	39277	9	N	N	35706	35706	0		-0-
*02	906644 X	189803	-0-	-716841	-0-	156560	3	33243	9	N	N	30221	30221	0		-0-
STS B														WELL #: 37H RRCID -> 300751 COMPL. DATE 06/29/2025 TOTAL DEPTH 11706 PERF. N/A		
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408																
STS B WELL #: 38H RRCID -> 300752 COMPL. DATE 05/30/2025 TOTAL DEPTH 11706 PERF. N/A																
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
STS B WELL #: 39H RRCID -> 300753 COMPL. DATE 06/10/2025 TOTAL DEPTH 11731 PERF. N/A																
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
STS B WELL #: 40H RRCID -> 300786 COMPL. DATE 06/18/2025 TOTAL DEPTH 11787 PERF. N/A																
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
STS C WELL #: 36H RRCID -> 300921 COMPL. DATE 09/29/2025 TOTAL DEPTH 11636 PERF. N/A																
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
GENTRY WELL #: 93H RRCID -> 300944 COMPL. DATE 07/31/2025 TOTAL DEPTH 13700 PERF. N/A																
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
*01	SHUT IN	82758	-0-	82758	82758	82758	82716	3	42	9	N	38	38	0		-0-
02	SHUT IN	598395	-0-	598395	681153	598386	3	9	9	9	N	8	8	0		-0-
STS C WELL #: 38H RRCID -> 301130 COMPL. DATE 10/14/2025 TOTAL DEPTH 11629 PERF. N/A																
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
STS C WELL #: 37H RRCID -> 301132 COMPL. DATE 10/07/2025 TOTAL DEPTH 11615 PERF. N/A																
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)										//CONT.//		39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE								
BPX OPERATING COMPANY										//CONT.//		085408														
GENTRY										WELL #:		90H		RRCID -> 301133		COMPL. DATE 08/08/2025		TOTAL DEPTH 13645 PERF. N/A								
M 0	ALLOW CODE			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	*	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE	
09	SHUT	IN		NO RPT	-0-		-0-		-0-								N	NO RPT							-0-	
10	SHUT	IN		NO RPT	-0-		-0-		-0-								N	NO RPT							-0-	
11	SHUT	IN		NO RPT	-0-		-0-		-0-								N	NO RPT							-0-	
12	SHUT	IN		NO RPT	-0-		-0-		-0-								N	NO RPT							-0-	
01	SHUT	IN		75359	-0-		75359		75359		75317	3		42	9		N	38		38	0				-0-	
02	SHUT	IN		640482	-0-		640482		715841		640473	3		9	9		N	8		8	0				-0-	
STS C										WELL #:		39H		RRCID -> 301134		COMPL. DATE 10/24/2025		TOTAL DEPTH 11653 PERF. N/A								
10	SHUT	IN		NO RPT	-0-		-0-		-0-								N	NO RPT							-0-	
11	SHUT	IN		NO RPT	-0-		-0-		-0-								N	NO RPT							-0-	
12	SHUT	IN		NO RPT	-0-		-0-		-0-								N	NO RPT							-0-	
01	SHUT	IN		NO RPT	-0-		-0-		-0-								N	NO RPT							-0-	
02	SHUT	IN		NO RPT	-0-		-0-		-0-								N	NO RPT							-0-	
GENTRY										WELL #:		95H		RRCID -> 301135		COMPL. DATE 08/30/2025		TOTAL DEPTH 13722 PERF. N/A								
09	SHUT	IN		NO RPT	-0-		-0-		-0-								N	NO RPT							-0-	
10	SHUT	IN		NO RPT	-0-		-0-		-0-								N	NO RPT							-0-	
11	SHUT	IN		NO RPT	-0-		-0-		-0-								N	NO RPT							-0-	
12	SHUT	IN		NO RPT	-0-		-0-		-0-								N	NO RPT							-0-	
01	SHUT	IN		505	-0-		505		505		463	3		42	9		N	38		38	0				-0-	
02	SHUT	IN		555456	-0-		555456		555961		555447	3		9	9		N	8		8	0				-0-	
STS C										WELL #:		40H		RRCID -> 301189		COMPL. DATE 10/31/2025		TOTAL DEPTH 11618 PERF. N/A								
10	SHUT	IN		NO RPT	-0-		-0-		-0-								N	NO RPT							-0-	
11	SHUT	IN		NO RPT	-0-		-0-		-0-								N	NO RPT							-0-	
12	SHUT	IN		NO RPT	-0-		-0-		-0-								N	NO RPT							-0-	
01	SHUT	IN		NO RPT	-0-		-0-		-0-								N	NO RPT							-0-	
02	SHUT	IN		NO RPT	-0-		-0-		-0-								N	NO RPT							-0-	
GENTRY										WELL #:		92H		RRCID -> 301261		COMPL. DATE 08/17/2025		TOTAL DEPTH 13669 PERF. N/A								
09	SHUT	IN		NO RPT	-0-		-0-		-0-								N	NO RPT							-0-	
10	SHUT	IN		NO RPT	-0-		-0-		-0-								N	NO RPT							-0-	
11	SHUT	IN		NO RPT	-0-		-0-		-0-								N	NO RPT							-0-	
12	SHUT	IN		NO RPT	-0-		-0-		-0-								N	NO RPT							-0-	
01	SHUT	IN		NO RPT	-0-		-0-		-0-								N	NO RPT							-0-	
02	SHUT	IN		NO RPT	-0-		-0-		-0-								N	NO RPT							-0-	
GENTRY										WELL #:		91H		RRCID -> 301262		COMPL. DATE 09/08/2025		TOTAL DEPTH 13625 PERF. N/A								
09	SHUT	IN		NO RPT	-0-		-0-		-0-								N	NO RPT							-0-	
10	SHUT	IN		NO RPT	-0-		-0-		-0-								N	NO RPT							-0-	
11	SHUT	IN		NO RPT	-0-		-0-		-0-								N	NO RPT							-0-	
12	SHUT	IN		NO RPT	-0-		-0-		-0-								N	NO RPT							-0-	
01	SHUT	IN		NO RPT	-0-		-0-		-0-								N	NO RPT							-0-	
02	SHUT	IN		NO RPT	-0-		-0-		-0-								N	NO RPT							-0-	
RIO GRANDE E&P II, LLC										100543																
FRANK & ROSE CHAMBERLAIN UNIT										WELL #:		1H		RRCID -> 294613		COMPL. DATE 02/28/2023		TOTAL DEPTH 12257 PERF. 12275 - 21075								
09	74070	X		56353	-0-		-17717		-0-		724	1	55629	3		N	-0-								-0-	
10	73098	X		60147	-0-		-12951		-0-		777	1	59370	3		N	-0-								-0-	
11	66900	X		53001	-0-		-13899		-0-		687	1	52314	3		N	-0-								-0-	
12	65472	X		51475	-0-		-13997		-0-		663	1	50812	3		N	-0-								-0-	
01	61101	X		50171	-0-		-10930		-0-		648	1	49523	3		N	-0-								-0-	
02	54320	X		42427	-0-		-11893		-0-		550	1	41877	3		N	-0-								-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
CIRCLE-S ENERGY, LLC 100703														
MILAGROS WELL #: 1H RRCID -> 292846 COMPL. DATE 05/02/2022 TOTAL DEPTH 12682 PERF.12700 - 19514														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	31680 X	25204	-0-	-6476	-0-	486	1	24718	2	N	-0-			-0-
10	30256 X	24817	-0-	-5439	-0-	466	1	24351	2	N	-0-			-0-
11	29130 X	19600	-0-	-9530	-0-	386	1	19214	2	N	-0-			-0-
12	30088 X	30088	-0-	-0-	-0-	1197	1	28891	2	N	-0-			-0-
01	26040 X	23679	-0-	-2361	-0-	868	1	22811	2	N	-0-			-0-
02	23520 X	22933	-0-	-587	-0-	798	1	22135	2	N	-0-			-0-
MILAGROS WELL #: 3H RRCID -> 292888 COMPL. DATE 05/02/2022 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12913 - 19626														
09	27120 X	1815	-0-	-25305	-0-	33	1	1782	2	N	-0-			-0-
10	26381 X	22800	-0-	-3581	-0-	425	1	22375	2	N	-0-			-0-
11	23970 X	13386	-0-	-10584	-0-	248	1	13138	2	N	-0-			-0-
12	24769 X	16427	-0-	-8342	-0-	644	1	15783	2	N	-0-			-0-
01	22785 X	19760	-0-	-3025	-0-	720	1	19040	2	N	-0-			-0-
02	20580 X	16446	-0-	-4134	-0-	569	1	15877	2	N	-0-			-0-
MILAGROS WELL #: 5H RRCID -> 294440 COMPL. DATE 09/22/2024 TOTAL DEPTH 12517 PERF.12600 - 19436														
09	136770 X	72437	-0-	-64333	-0-	72437	2			N	-0-			-0-
10	122698 X	67899	-0-	-54799	-0-	67899	2			N	-0-			-0-
11	101670 X	57231	-0-	-44439	-0-	57231	2			N	-0-			-0-
12	93992 X	38526	-0-	-55466	-0-	38526	2			N	-0-			-0-
01	81995 X	37887	-0-	-44108	-0-	614	1	37273	2	N	-0-			-0-
02	67620 X	33670	-0-	-33950	-0-	1169	1	32501	2	N	-0-			-0-
MILAGROS WELL #: 7H RRCID -> 294530 COMPL. DATE 09/22/2024 TOTAL DEPTH 12498 PERF.12500 - 19376														
09	143640 X	78409	-0-	-65231	-0-	78409	2			N	-0-			-0-
10	132618 X	75274	-0-	-57344	-0-	75274	2			N	-0-			-0-
11	109890 X	66285	-0-	-43605	-0-	66285	2			N	-0-			-0-
12	101401 X	63568	-0-	-37833	-0-	63568	2			N	-0-			-0-
01	88629 X	63231	-0-	-25398	-0-	725	1	62506	2	N	-0-			-0-
02	73192 X	56103	-0-	-17089	-0-	1952	1	54151	2	N	-0-			-0-
MITSUI E&P USA LLC 101155														
MARIA LUISA WELL #: 1H RRCID -> 288973 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 11822 PERF.12237 - 18180														
09	12532 X	12532	-0-	-0-	-0-	161	1	12371	2	N	-0-			-0-
10	14064 X	14064	-0-	-0-	-0-	176	1	13888	2	N	-0-			-0-
11	11224 X	11224	-0-	-0-	-0-	179	1	11045	2	N	-0-			-0-
12	13018 X	13018	-0-	-0-	-0-	178	1	12840	2	N	-0-			-0-
01	13125 X	13125	-0-	-0-	-0-	302	1	12823	2	N	-0-			-0-
02	11908 X	11908	-0-	-0-	-0-	149	1	11759	2	N	-0-			-0-
MARIA LUISA WELL #: 2H RRCID -> 288978 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 11817 PERF.12910 - 18726														
09	12763 X	12763	-0-	-0-	-0-	162	1	12601	2	N	-0-			-0-
10	11489 X	11489	-0-	-0-	-0-	144	1	11345	2	N	-0-			-0-
11	11732 X	11732	-0-	-0-	-0-	146	1	11586	2	N	-0-			-0-
12	7523 X	7523	-0-	-0-	-0-	102	1	7421	2	N	-0-			-0-
01	13517 X	13517	-0-	-0-	-0-	309	1	13208	2	N	-0-			-0-
02	4628 X	4628	-0-	-0-	-0-	58	1	4570	2	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
MITSUI E&P USA LLC //CONT.// 101155														
LINDSAY RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288986 COMPL. DATE 10/26/2019 TOTAL DEPTH 12619 PERF.13452 - 22890														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	51330 X	42415	-0-	-8915	-0-	161 1	42254 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	53041 X	42709	-0-	-10332	-0-	140 1	42569 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	51330 X	39654	-0-	-11676	-0-	171 1	39483 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	53041 X	37448	-0-	-15593	-0-	126 1	37322 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	53041 X	34537	-0-	-18504	-0-	1128 1	33409 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	39592 X	29485	-0-	-10107	-0-	96 1	29389 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
STATE MARY WELL #: 1H RRCID -> 289491 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 12114 PERF.12550 - 20025														
09	10890 X	6416	-0-	-4474	-0-	24 1	6392 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	9641 X	6904	-0-	-2737	-0-	23 1	6881 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	8610 X	5966	-0-	-2644	-0-	26 1	5940 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	8122 X	6665	-0-	-1457	-0-	22 1	6643 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	7254 X	6093	-0-	-1161	-0-	199 1	5894 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	6244 X	3893	-0-	-2351	-0-	13 1	3880 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
STATE MARY WELL #: 2H RRCID -> 289541 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 12098 PERF.12516 - 20417														
09	18000 X	14846	-0-	-3154	-0-	56 1	14790 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	17577 X	14830	-0-	-2747	-0-	49 1	14781 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	16740 X	14182	-0-	-2558	-0-	61 1	14121 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	16740 X	15271	-0-	-1469	-0-	51 1	15220 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	16447 X	16447	-0-	-0-	-0-	537 1	15910 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	13860 X	12474	-0-	-1386	-0-	40 1	12434 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
STATE EDITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290541 COMPL. DATE 01/29/2021 TOTAL DEPTH 13235 PERF.13519 - 24133														
09	13500 X	12676	-0-	-824	-0-	48 1	12628 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	13950 X	11816	-0-	-2134	-0-	39 1	11777 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	11430 X	11262	-0-	-168	-0-	48 1	11214 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	13113 X	11963	-0-	-1150	-0-	40 1	11923 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	13113 X	10608	-0-	-2505	-0-	347 1	10261 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	11844 X	9769	-0-	-2075	-0-	32 1	9737 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
STATE MARY WELL #: 4H RRCID -> 292691 COMPL. DATE 02/04/2022 TOTAL DEPTH 12078 PERF.12706 - 21106														
09	24699 X	24699	-0-	-0-	-0-	153 1	24546 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	25017 X	23749	-0-	-1268	-0-	78 1	23671 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	23190 X	21495	-0-	-1695	-0-	166 1	21329 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	25513 X	21806	-0-	-3707	-0-	145 1	21661 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	25513 X	20323	-0-	-5190	-0-	684 1	19639 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	23044 X	17276	-0-	-5768	-0-	96 1	17180 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
STATE EDITH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 292708 COMPL. DATE 03/15/2022 TOTAL DEPTH 13161 PERF.13365 - 23770														
09	78125 X	78125	-0-	-0-	-0-	542 1	77583 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	74375 X	74375	-0-	-0-	-0-	244 1	74131 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	73936 X	73936	-0-	-0-	-0-	588 1	73348 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	71517 X	71517	-0-	-0-	-0-	327 1	71190 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	30537 X	30537	-0-	-0-	-0-	998 1	29539 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14448 X	-0-	-0-	-14448	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
STATE MARY WELL #: 7H RRCID -> 294488 COMPL. DATE 02/02/2023 TOTAL DEPTH 12307 PERF.12805 - 19549														
09	59492 X	59492	-0-	-0-	-0-	277 1	59215 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	54498 X	47031	-0-	-7467	-0-	155 1	46876 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	52740 X	43824	-0-	-8916	-0-	240 1	43584 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	61473 X	42738	-0-	-18735	-0-	191 1	42547 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	61473 X	43099	-0-	-18374	-0-	1447 1	41652 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	55524 X	34072	-0-	-21452	-0-	144 1	33928 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																				
MITSUI E&P USA LLC //CONT.// 101155																				
STATE SANTA FLORENTINA WELL #: 5H RRCID -> 294641 COMPL. DATE 03/04/2023 TOTAL DEPTH 12840 PERF.13466 - 22920																				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0								AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT	CODE	AMT	CODE		
09	93453 X	93453	-0-	-0-	-0-	-0-		499	1	92954	2	N	-0-	-0-					-0-	
10	74927 X	69404	-0-	-5523	-0-	-0-		228	1	69176	2	N	-0-	-0-					-0-	
11	72510 X	70959	-0-	-1551	-0-	-0-		443	1	70516	2	N	-0-	-0-					-0-	
12	96565 X	67919	-0-	-28646	-0-	-0-		364	1	67555	2	N	-0-	-0-					-0-	
01	96565 X	62985	-0-	-33580	-0-	-0-		2187	1	60798	2	N	-0-	-0-					-0-	
02	87220 X	41401	-0-	-45819	-0-	-0-		248	1	41153	2	N	-0-	-0-					-0-	
STATE MARY WELL #: 5H RRCID -> 295417 COMPL. DATE 06/25/2023 TOTAL DEPTH 12332 PERF.12808 - 19908																				
09	53207 X	53207	-0-	-0-	-0-	-0-		241	1	52966	2	N	-0-	-0-					-0-	
10	44956 X	44956	-0-	-0-	-0-	-0-		148	1	44808	2	N	-0-	-0-					-0-	
11	42923 X	42923	-0-	-0-	-0-	-0-		231	1	42692	2	N	-0-	-0-					-0-	
12	54994 X	42462	-0-	-12532	-0-	-0-		174	1	42288	2	N	-0-	-0-					-0-	
01	54994 X	39912	-0-	-15082	-0-	-0-		1333	1	38579	2	N	-0-	-0-					-0-	
02	49672 X	34172	-0-	-15500	-0-	-0-		142	1	34030	2	N	-0-	-0-					-0-	
STATE SANTA FLORENTINA WELL #: 4H RRCID -> 296679 COMPL. DATE 12/10/2023 TOTAL DEPTH 13092 PERF.13520 - 22469																				
09	169182 X	169182	-0-	-0-	-0-	-0-		718	1	168464	2	N	-0-	-0-					-0-	
10	131068 X	117717	-0-	-13351	-0-	-0-		387	1	117330	2	N	-0-	-0-					-0-	
11	123960 X	109909	-0-	-14051	-0-	-0-		559	1	109350	2	N	-0-	-0-					-0-	
12	174809 X	106033	-0-	-68776	-0-	-0-		442	1	105591	2	N	-0-	-0-					-0-	
01	174809 X	102109	-0-	-72700	-0-	-0-		3387	1	98722	2	N	-0-	-0-					-0-	
02	157892 X	76588	-0-	-81304	-0-	-0-		308	1	76280	2	N	-0-	-0-					-0-	
STATE SANTA FLORENTINA WELL #: 3H RRCID -> 297134 COMPL. DATE 12/10/2023 TOTAL DEPTH 13068 PERF.13410 - 22212																				
09	128789 X	128789	-0-	-0-	-0-	-0-		546	1	128243	2	N	-0-	-0-					-0-	
10	111476 X	90410	-0-	-21066	-0-	-0-		297	1	90113	2	N	-0-	-0-					-0-	
11	99750 X	74343	-0-	-25407	-0-	-0-		378	1	73965	2	N	-0-	-0-					-0-	
12	133083 X	68649	-0-	-64434	-0-	-0-		286	1	68363	2	N	-0-	-0-					-0-	
01	133083 X	59595	-0-	-73488	-0-	-0-		1976	1	57619	2	N	-0-	-0-					-0-	
02	120204 X	45240	-0-	-74964	-0-	-0-		182	1	45058	2	N	-0-	-0-					-0-	
VERDUN OIL EF II LLC 102886																				
VESTER A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 265593 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 9226 PERF. 9600 - 14430																				
09	1560 X	1560	-0-	-0-	-0-	-0-		212	1	1175	2	Y	157	165	1				46	
								173	9											
10	393 N	393	-0-	-0-	-0-	-0-		36	1	215	2	Y	129	131	1				44	
								142	9											
11	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	-0-		157	1	724	2	Y	132	132	1				44	
								145	9											
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	115	121	1				38	
01	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	-0-		215	1	1315	2	Y	123	121	1				40	
								135	9											
02	944 N	944	-0-	-0-	-0-	-0-		160	1	649	2	Y	123	114	1				49	
								135	9											

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886														
VESTER B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 265595 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9660 - 14183														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	176	1	978	2	Y	189	212	1	60
10	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	208	9	709	2	Y	196	194	1	62
11	848 N	848	-0-	-0-	-0-	119	1	565	2	Y	144	161	1	45
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	216	9			Y	128	130	1	43
01	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	125	1	961	2	Y	135	131	1	47
02	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	157	1	837	2	Y	146	133	1	60
						149	9							
						216	1							
						161	9							
CATURUS ENERGY, LLC 103593														
ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 3H RRCID -> 257686 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 10637 PERF.10978 - 14385														
09	1551 X	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			N	-0-			-0-
10	1539 X	1539	-0-	-0-	-0-	1539	3			N	-0-			-0-
11	2236 X	2236	-0-	-0-	-0-	2236	3			N	-0-			-0-
12	2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	2902	3			N	-0-			-0-
01	2322 X	2322	-0-	-0-	-0-	2322	3			N	-0-			-0-
02	2347 X	2347	-0-	-0-	-0-	2347	3			N	-0-			-0-
STATE OF TEXAS HILL RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257687 COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 12006 PERF.12260 - 15132														
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	9849 X	9849	-0-	-0-	-0-	195	1	9654	3	N	-0-			-0-
02	8660 X	8660	-0-	-0-	-0-	192	1	8468	3	N	-0-			-0-
ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 2H RRCID -> 258131 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11808 - 15504														
09	1947 X	1947	-0-	-0-	-0-	1947	3			N	-0-			-0-
10	1922 X	1794	-0-	-128	-0-	1794	3			N	-0-			-0-
11	1860 X	1745	-0-	-115	-0-	1745	3			N	-0-			-0-
12	1922 X	1788	-0-	-134	-0-	1788	3			N	-0-			-0-
01	1922 X	1717	-0-	-205	-0-	1717	3			N	-0-			-0-
02	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	3			N	-0-			-0-
ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 7H RRCID -> 260047 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 10707 PERF.11060 - 15260														
09	900 N	814	-0-	-86	-0-	814	3			N	-0-			-0-
10	806 N	798	-0-	-8	-0-	798	3			N	-0-			-0-
11	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-			-0-
12	837 N	515	-0-	-322	-0-	515	3			N	-0-			-0-
01	806 N	684	-0-	-122	-0-	684	3			N	-0-			-0-
02	700 N	660	-0-	-40	-0-	660	3			N	-0-			-0-
LA CRUZ TRES LAND - STATE (EF) B WELL #: 4H RRCID -> 261320 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 10950 PERF.11200 - 15902														
09	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	126	1	2321	3	N	-0-			-0-
10	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	113	1	1908	3	N	-0-			-0-
11	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	125	1	2157	3	N	-0-			-0-
12	2201 N	2052	-0-	-149	-0-	112	1	1940	3	N	-0-			-0-
01	2850 N	2850	-0-	-0-	-0-	114	1	2736	3	N	-0-			-0-
02	1988 N	1577	-0-	-411	-0-	92	1	1485	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593													
HACHAR WELL #: 2H RRCID -> 261381 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 12485 PERF.12962 - 16482													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	1920 X	1168	-0-	-752	-0-	83	1	1085	3	N	-0-		-0-
10	1984 X	561	-0-	-1423	-0-	33	1	528	3	N	-0-		-0-
11	2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	164	1	2722	3	N	-0-		-0-
12	1209 N	1130	-0-	-79	-0-	80	1	1050	3	N	-0-		-0-
01	634 N	634	-0-	-0-	-0-	37	1	597	3	N	-0-		-0-
02	2800 N	3864	-0-	1064	1064	215	1	3649	3	N	-0-		-0-
BOB PECK - STATE (EF) WELL #: 1H RRCID -> 261411 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 11927 PERF.12130 - 15952													
09	1980 N	1813	-0-	-167	-0-	1813	3			N	-0-		-0-
10	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	3			N	-0-		-0-
11	1710 N	973	-0-	-737	-0-	973	3			N	-0-		-0-
12	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	3			N	-0-		-0-
01	1953 N	1403	-0-	-550	-0-	1403	3			N	-0-		-0-
02	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			N	-0-		-0-
A.E. PUIG - STATE (EF) WELL #: 5H RRCID -> 261443 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 11840 PERF.12275 - 15897													
09	3660 X	1880	-0-	-1780	-0-	1880	3			N	-0-		-0-
10	3441 X	1858	-0-	-1583	-0-	1858	3			N	-0-		-0-
11	4830 X	3587	-0-	-1243	-0-	3587	3			N	-0-		-0-
12	4991 X	2759	-0-	-2232	-0-	2759	3			N	-0-		-0-
01	4991 X	3212	-0-	-1779	-0-	3212	3			N	-0-		-0-
02	3360 X	1839	-0-	-1521	-0-	1839	3			N	-0-		-0-
LA CRUZ LAND GAS UNIT 1 (EF) WELL #: 1H RRCID -> 261632 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 10752 PERF.11100 - 15772													
09	3900 X	2780	-0-	-1120	-0-	2780	3			N	-0-		-0-
10	5209 X	5209	-0-	-0-	-0-	5209	3			N	-0-		-0-
11	6079 X	6079	-0-	-0-	-0-	6079	3			N	-0-		-0-
12	5562 X	5562	-0-	-0-	-0-	5562	3			N	-0-		-0-
01	5304 X	5304	-0-	-0-	-0-	5304	3			N	-0-		-0-
02	5523 X	5523	-0-	-0-	-0-	5523	3			N	-0-		-0-
PRIETO SAN JUAN - STATE GU (EF) WELL #: 2H RRCID -> 263624 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 11505 PERF.11920 - 15180													
09	4500 X	3607	-0-	-893	-0-	24	1	3583	3	N	-0-		-0-
10	4805 X	3855	-0-	-950	-0-	24	1	3831	3	N	-0-		-0-
11	4650 X	3536	-0-	-1114	-0-	20	1	3516	3	N	-0-		-0-
12	4805 X	4254	-0-	-551	-0-	24	1	4230	3	N	-0-		-0-
01	4216 X	4136	-0-	-80	-0-	22	1	4114	3	N	-0-		-0-
02	3472 X	2450	-0-	-1022	-0-	15	1	2435	3	N	-0-		-0-
ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 13H RRCID -> 263645 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 10558 PERF.10990 - 15420													
09	2550 X	2329	-0-	-221	-0-	2329	3			N	-0-		-0-
10	2573 X	2313	-0-	-260	-0-	2313	3			N	-0-		-0-
11	2490 X	2101	-0-	-389	-0-	2101	3			N	-0-		-0-
12	2418 N	1972	-0-	-446	-0-	1972	3			N	-0-		-0-
01	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	3			N	-0-		-0-
02	1960 N	1912	-0-	-48	-0-	1912	3			N	-0-		-0-
PUIG GAS UNIT NO 3 (EF) WELL #: 3H RRCID -> 264015 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 11152 PERF.11665 - 15891													
09	2400 N	1419	-0-	-981	-0-	9	1	1410	3	N	-0-		-0-
10	2635 X	1570	-0-	-1065	-0-	10	1	1560	3	N	-0-		-0-
11	2550 X	1499	-0-	-1051	-0-	9	1	1490	3	N	-0-		-0-
12	2635 X	2294	-0-	-341	-0-	13	1	2281	3	N	-0-		-0-
01	1581 X	211	-0-	-1370	-0-	1	1	210	3	N	-0-		-0-
02	1428 X	714	-0-	-714	-0-	4	1	710	3	N	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593														
HUISACHE E WELL #: 3H RRCID -> 264325 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 12815 PERF.12718 - 16790														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	1483 X	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3			N	-0-			-0-
10	1187 X	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			N	-0-			-0-
11	1205 X	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-			-0-
12	1254 X	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			N	-0-			-0-
01	1039 X	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-			-0-
02	871 X	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-			-0-
L. F. PUIG SR. GAS UNIT (EF) WELL #: 7H RRCID -> 264559 COMPL. DATE 01/05/2018 TOTAL DEPTH 10816 PERF.11425 - 15872														
09	1192 X	1192	-0-	-0-	-0-	73	1	1119	3	N	-0-			-0-
10	736 X	736	-0-	-0-	-0-	51	1	685	3	N	-0-			-0-
11	1101 X	1101	-0-	-0-	-0-	69	1	1032	3	N	-0-			-0-
12	1071 X	1071	-0-	-0-	-0-	67	1	1004	3	N	-0-			-0-
01	5116 X	5116	-0-	-0-	-0-	228	1	4888	3	N	-0-			-0-
02	5616 X	5616	-0-	-0-	-0-	288	1	5328	3	N	-0-			-0-
PUIG (EF) WELL #: 2H RRCID -> 264688 COMPL. DATE 09/13/2017 TOTAL DEPTH 11388 PERF.11516 - 15147														
09	662 X	662	-0-	-0-	-0-	4	1	658	3	N	-0-			-0-
10	632 X	632	-0-	-0-	-0-	4	1	628	3	N	-0-			-0-
11	429 X	429	-0-	-0-	-0-	2	1	427	3	N	-0-			-0-
12	433 X	433	-0-	-0-	-0-	2	1	431	3	N	-0-			-0-
01	459 X	459	-0-	-0-	-0-	2	1	457	3	N	-0-			-0-
02	376 X	376	-0-	-0-	-0-	2	1	374	3	N	-0-			-0-
PRIETO SAN JUAN - STATE (EF) WELL #: 1H RRCID -> 265492 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 11202 PERF.11690 - 15672														
09	6630 X	5170	-0-	-1460	-0-	34	1	5136	3	N	-0-			-0-
10	7130 X	3880	-0-	-3250	-0-	24	1	3856	3	N	-0-			-0-
11	6900 X	5754	-0-	-1146	-0-	33	1	5721	3	N	-0-			-0-
12	7130 X	2921	-0-	-4209	-0-	16	1	2905	3	N	-0-			-0-
01	5482 X	5482	-0-	-0-	-0-	29	1	5453	3	N	-0-			-0-
02	6084 X	6084	-0-	-0-	-0-	36	1	6048	3	N	-0-			-0-
PUIG GAS UNIT NO 4 (EF) WELL #: 4H RRCID -> 265515 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 11262 PERF.11624 - 15841														
09	1950 N	1928	-0-	-22	-0-	13	1	1915	3	N	-0-			-0-
10	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	12	1	1857	3	N	-0-			-0-
11	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	11	1	1974	3	N	-0-			-0-
12	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	12	1	2218	3	N	-0-			-0-
01	1860 N	1011	-0-	-849	-0-	5	1	1006	3	N	-0-			-0-
02	1848 N	1042	-0-	-806	-0-	6	1	1036	3	N	-0-			-0-
REUTHINGER WELL #: 2H RRCID -> 266233 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 12366 PERF.12644 - 15950														
09	1211 X	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-			-0-
10	1232 X	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			N	-0-			-0-
11	1804 X	1804	-0-	-0-	-0-	1804	3			N	-0-			-0-
12	1428 X	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			N	-0-			-0-
01	1288 X	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3			N	-0-			-0-
02	1352 X	1352	-0-	-0-	-0-	81	1	1271	3	N	-0-			-0-
ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 11H RRCID -> 266235 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12250 - 16080														
09	1350 N	1322	-0-	-28	-0-	67	1	1255	3	N	-0-			-0-
10	1581 N	1280	-0-	-301	-0-	65	1	1215	3	N	-0-			-0-
11	1140 N	809	-0-	-331	-0-	44	1	765	3	N	-0-			-0-
12	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	90	1	1496	3	N	-0-			-0-
01	1271 N	1107	-0-	-164	-0-	58	1	1049	3	N	-0-			-0-
02	756 N	661	-0-	-95	-0-	33	1	628	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE		
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593														
L. F. PUIG SR. GAS UNIT 2 (EF) WELL #: 8H RRCID -> 266248 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 10865 PERF.11270 - 15904														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	145	1	2213	3	N	-0-			-0-
10	2790 N	2556	-0-	-234	-0-	177	1	2379	3	N	-0-			-0-
11	2580 N	2449	-0-	-131	-0-	154	1	2295	3	N	-0-			-0-
12	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	157	1	2346	3	N	-0-			-0-
01	2542 N	2184	-0-	-358	-0-	97	1	2087	3	N	-0-			-0-
02	2296 N	2283	-0-	-13	-0-	117	1	2166	3	N	-0-			-0-

STATE OF TEXAS-HILL RANCH WELL #: 3H RRCID -> 266931 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 12148 PERF.12664 - 17250														
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	1026 X	1026	-0-	-0-	-0-	61	1	965	3	N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	106 X	106	-0-	-0-	-0-	3	1	103	3	N	-0-			-0-
01	11215 X	11215	-0-	-0-	-0-	222	1	10993	3	N	-0-			-0-
02	5908 X	5908	-0-	-0-	-0-	131	1	5777	3	N	-0-			-0-

GEORGE NEEL (EF) WELL #: 1H RRCID -> 266972 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 10716 PERF.11562 - 16649														
09	2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	167	1	2549	3	N	-0-			1
10	2392 X	2392	-0-	-0-	-0-	166	1	2226	3	N	-0-			1
11	2923 X	2923	-0-	-0-	-0-	184	1	2739	3	N	-0-			1
12	2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	183	1	2731	3	N	-0-			1
01	2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	121	1	2597	3	N	-0-			1
02	2129 X	2129	-0-	-0-	-0-	109	1	2020	3	N	-0-			1

PUIG BROS. CORP. - STATE (EF) WELL #: 10H RRCID -> 267628 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 10905 PERF.11410 - 14920														
09	660 N	559	-0-	-101	-0-	4	1	555	3	N	-0-			-0-
10	527 N	440	-0-	-87	-0-	3	1	437	3	N	-0-			-0-
11	450 N	323	-0-	-127	-0-	2	1	321	3	N	-0-			-0-
12	589 N	585	-0-	-4	-0-	3	1	582	3	N	-0-			-0-
01	452 N	452	-0-	-0-	-0-	2	1	450	3	N	-0-			-0-
02	400 N	400	-0-	-0-	-0-	2	1	398	3	N	-0-			-0-

LA CRUZ TRES LAND-STATE (EF) GU WELL #: 3H RRCID -> 267631 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 10775 PERF.11274 - 15785														
09	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	97	1	1789	3	N	-0-			-0-
10	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	112	1	1894	3	N	-0-			-0-
11	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	92	1	1592	3	N	-0-			-0-
12	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	105	1	1825	3	N	-0-			-0-
01	2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	107	1	2573	3	N	-0-			-0-
02	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	103	1	1673	3	N	-0-			-0-

PUIG BROS. CORP. - STATE (EF) WELL #: 11H RRCID -> 267706 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10400 - 15790														
09	2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	19	1	2820	3	N	-0-			-0-
10	2883 X	2365	-0-	-518	-0-	15	1	2350	3	N	-0-			-0-
11	3540 X	2725	-0-	-815	-0-	16	1	2709	3	N	-0-			-0-
12	3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	21	1	3751	3	N	-0-			-0-
01	3658 X	3368	-0-	-290	-0-	18	1	3350	3	N	-0-			-0-
02	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	18	1	2957	3	N	-0-			-0-

STATE OF TEXAS - HILL RANCH GU WELL #: 4H RRCID -> 267720 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11710 - 17276														
09	8950 X	8950	-0-	-0-	-0-	793	1	8157	3	N	-0-			-0-
10	8681 X	8681	-0-	-0-	-0-	517	1	8164	3	N	-0-			-0-
11	5865 X	5865	-0-	-0-	-0-	164	1	5701	3	N	-0-			-0-
12	9293 X	9293	-0-	-0-	-0-	244	1	9049	3	N	-0-			-0-
01	9610 X	9610	-0-	-0-	-0-	190	1	9420	3	N	-0-			-0-
02	8029 X	8029	-0-	-0-	-0-	178	1	7851	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
CATURUS ENERGY, LLC		//CONT.//		103593								
MANN TRUST - STATE (EF)		WELL #:		1	RRCID -> 267721		COMPL. DATE 06/15/2012		TOTAL	DEPTH 12217	PERF.11297	- 12025
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
09	62 X	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-		-0-
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-		-0-
11	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	3		N	-0-		-0-
12	62 N	30	-0-	-32	-0-	30	3		N	-0-		-0-
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-		-0-
02	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	3		N	-0-		-0-
NEEDMORE												
		WELL #:		1H	RRCID -> 268128		COMPL. DATE 05/20/2011		TOTAL	DEPTH 10698	PERF.10974	- 15593
09	3750 X	3165	-0-	-585	-0-	3165	3		N	-0-		-0-
10	3937 X	3614	-0-	-323	-0-	3614	3		N	-0-		-0-
11	3810 X	3546	-0-	-264	-0-	3546	3		N	-0-		-0-
12	3937 X	3732	-0-	-205	-0-	3732	3		N	-0-		-0-
01	3937 X	3166	-0-	-771	-0-	3166	3		N	-0-		-0-
02	3304 X	2116	-0-	-1188	-0-	2116	3		N	-0-		-0-
BENAVIDES FAMILY MINERALS												
		WELL #:		6H	RRCID -> 277460		COMPL. DATE 11/18/2016		TOTAL	DEPTH 12248	PERF.12040	- 18165
09	0 A	6634	-0-	6634	5329204	452	1	6182	3	N	-0-	-0-
10	0 A	14903	-0-	14903	5344107	827	1	14076	3	N	-0-	-0-
11	0 A	11910	-0-	11910	5356017	645	1	11265	3	N	-0-	-0-
12	0 A	14332	-0-	14332	5370349	817	1	13515	3	N	-0-	-0-
01	0 A	12807	-0-	12807	5383156	564	1	12243	3	N	-0-	-0-
*02	0 A	9378	-0-	9378	5392534	464	1	8914	3	N	-0-	-0-
NEEDMORE												
		WELL #:		21H	RRCID -> 278132		COMPL. DATE 06/11/2016		TOTAL	DEPTH 11255	PERF.10414	- 16349
09	9270 X	8537	-0-	-733	-0-	8537	3		N	-0-		-0-
10	9862 X	9862	-0-	-0-	-0-	9862	3		N	-0-		-0-
11	9270 X	8909	-0-	-361	-0-	8909	3		N	-0-		-0-
12	9579 X	9208	-0-	-371	-0-	9208	3		N	-0-		-0-
01	9579 X	9257	-0-	-322	-0-	9257	3		N	-0-		-0-
02	8652 X	7396	-0-	-1256	-0-	7396	3		N	-0-		-0-
ELLEN C.												
		WELL #:		8H	RRCID -> 279133		COMPL. DATE 08/11/2016		TOTAL	DEPTH 12312	PERF.11932	- 17352
09	6128 X	6128	-0-	-0-	-0-	6128	3		N	-0-		-0-
10	6665 X	6440	-0-	-225	-0-	6440	3		N	-0-		-0-
11	6450 X	5428	-0-	-1022	-0-	5428	3		N	-0-		-0-
12	6665 X	6083	-0-	-582	-0-	6083	3		N	-0-		-0-
01	6665 X	5694	-0-	-971	-0-	5694	3		N	-0-		-0-
02	5824 X	5073	-0-	-751	-0-	178	1	4895	3	N	-0-	-0-
REUTHINGER												
		WELL #:		11H	RRCID -> 279358		COMPL. DATE 10/06/2017		TOTAL	DEPTH 12080	PERF.11815	- 17521
09	6542 X	6542	-0-	-0-	-0-	6542	3		N	-0-		-0-
10	6915 X	6915	-0-	-0-	-0-	6915	3		N	-0-		-0-
11	6981 X	6981	-0-	-0-	-0-	6981	3		N	-0-		-0-
12	6589 X	6589	-0-	-0-	-0-	6589	3		N	-0-		-0-
01	6360 X	6360	-0-	-0-	-0-	2	1	6358	3	N	-0-	-0-
02	5721 X	5721	-0-	-0-	-0-	342	1	5379	3	N	-0-	-0-
ATLANTIC INLAND GROUP												
		WELL #:		3H	RRCID -> 280547		COMPL. DATE 12/08/2016		TOTAL	DEPTH 12652	PERF.12164	- 17719
09	4213 X	4213	-0-	-0-	-0-	216	1	3997	3	N	-0-	-0-
10	4344 X	4344	-0-	-0-	-0-	200	1	4144	3	N	-0-	-0-
11	4028 X	4028	-0-	-0-	-0-	163	1	3865	3	N	-0-	-0-
12	432 X	432	-0-	-0-	-0-	35	1	397	3	N	-0-	-0-
01	8418 X	8418	-0-	-0-	-0-	212	1	8206	3	N	-0-	-0-
02	23955 X	23955	-0-	-0-	-0-	255	1	23700	3	N	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593												
BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 8H RRCID -> 281481 COMPL. DATE 01/13/2017 TOTAL DEPTH 12201 PERF.11459 - 17746												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE									BALANCE
09	14220 X	1540	-0-	-12680	-0-	133	1	1407	3	N	-0-	-0-
10	14694 X	1	-0-	-14693	-0-	1	3			N	-0-	-0-
11	26030 X	26030	-0-	-0-	-0-	726	1	25304	3	N	-0-	-0-
12	48082 X	48082	-0-	-0-	-0-	1264	1	46818	3	N	-0-	-0-
01	29267 X	29267	-0-	-0-	-0-	579	1	28688	3	N	-0-	-0-
02	18940 X	18940	-0-	-0-	-0-	420	1	18520	3	N	-0-	-0-
BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 9H RRCID -> 281651 COMPL. DATE 01/13/2017 TOTAL DEPTH 12191 PERF.11415 - 17629												
09	8190 X	-0-	-0-	-8190	-0-					N	-0-	-0-
10	6541 X	-0-	-0-	-6541	-0-					N	-0-	-0-
11	8286 X	8286	-0-	-0-	-0-	231	1	8055	3	N	-0-	-0-
12	8484 X	8484	-0-	-0-	-0-	223	1	8261	3	N	-0-	-0-
01	7975 X	7975	-0-	-0-	-0-	158	1	7817	3	N	-0-	-0-
*02	7728 X	6636	-0-	-1092	-0-	147	1	6489	3	N	-0-	-0-
ATLANTIC INLAND GROUP WELL #: 5H RRCID -> 282098 COMPL. DATE 05/06/2017 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12042 - 17202												
09	8118 X	8118	-0-	-0-	-0-	416	1	7702	3	N	-0-	-0-
10	7357 X	7357	-0-	-0-	-0-	339	1	7018	3	N	-0-	-0-
11	5824 X	5824	-0-	-0-	-0-	236	1	5588	3	N	-0-	-0-
12	1548 X	1548	-0-	-0-	-0-	126	1	1422	3	N	-0-	-0-
01	5226 X	5226	-0-	-0-	-0-	132	1	5094	3	N	-0-	-0-
02	3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	32	1	2977	3	N	-0-	-0-
STS SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 283618 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 11622 PERF.11810 - 16089												
09	9681 X	9681	-0-	-0-	-0-	979	1	8023	3	N	617	551 1 221
10	12803 X	6892	-0-	-5911	-0-	896	1	5461	3	N	486	557 1 3 8 147
11	12390 X	4287	-0-	-8103	-0-	535	9	2901	3	N	389	368 1 1 8 167
12	12803 X	6241	-0-	-6562	-0-	958	1	4951	3	N	492	559 1 3 8 97
01	11563 X	6735	-0-	-4828	-0-	428	9	5403	3	N	482	374 1 1 8 204
02	9044 X	5737	-0-	-3307	-0-	749	1	4601	3	N	397	372 1 2 8 227
						541	9					
						802	1					
						530	9					
						699	1					
						437	9					
STS SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 283973 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12219 - 16017												
09	18267 X	18267	-0-	-0-	-0-	22	1	18243	3	N	-0-	-0-
10	14927 X	14927	-0-	-0-	-0-	2	4	14807	3	N	84	84 8 -0-
11	13320 X	11150	-0-	-2170	-0-	28	1	11026	3	N	79	79 8 -0-
12	13764 X	10500	-0-	-3264	-0-	92	9	87	9		20	20 8 -0-
01	13764 X	9112	-0-	-4652	-0-	36	1	9023	3	N	8	8 8 -0-
02	12432 X	5790	-0-	-6642	-0-	1	4	5686	3	N	10	10 8 -0-
						38	1	11	9			
						10	4					
						80	1					
						9	9					
						81	1					
						12	4					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593														
NEEDMORE WELL #: 136H RRCID -> 284323 COMPL. DATE 12/11/2017 TOTAL DEPTH 10773 PERF.10937 - 18214														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	21000 X	18096	-0-	-2904	-0-	18096	3		N	-0-				-0-
10	21700 X	17486	-0-	-4214	-0-	17486	3		N	-0-				-0-
11	21000 X	17716	-0-	-3284	-0-	17716	3		N	-0-				-0-
12	21545 X	18267	-0-	-3278	-0-	18267	3		N	-0-				-0-
01	20026 X	13575	-0-	-6451	-0-	13575	3		N	-0-				-0-
02	16884 X	4072	-0-	-12812	-0-	4072	3		N	-0-				-0-
ELLEN C. WELL #: 129H RRCID -> 284396 COMPL. DATE 12/31/2017 TOTAL DEPTH 12244 PERF.12225 - 18898														
09	23370 X	13837	-0-	-9533	-0-	13837	3		N	-0-				-0-
10	21762 X	7822	-0-	-13940	-0-	7822	3		N	-0-				-0-
11	17670 X	6709	-0-	-10961	-0-	6709	3		N	-0-				-0-
12	16616 X	8849	-0-	-7767	-0-	8849	3		N	-0-				-0-
01	15531 X	5714	-0-	-9817	-0-	5714	3		N	-0-				-0-
02	21539 X	21539	-0-	-0-	-0-	757	1	20782	3	N	-0-			-0-
BENAVIDES FAMILY MINERALS B WELL #: 103H RRCID -> 284722 COMPL. DATE 03/08/2018 TOTAL DEPTH 12657 PERF.13292 - 19583														
09	38160 X	31166	-0-	-6994	-0-	783	1	30383	3	N	-0-			-0-
10	39432 X	25095	-0-	-14337	-0-	406	1	24689	3	N	-0-			-0-
11	38160 X	21725	-0-	-16435	-0-	89	1	21636	3	N	-0-			-0-
12	33697 X	23620	-0-	-10077	-0-	198	1	23422	3	N	-0-			-0-
01	33697 X	26411	-0-	-7286	-0-	26411	3		N	-0-				-0-
02	29092 X	19244	-0-	-9848	-0-	19244	3		N	-0-				-0-
STS SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 284798 COMPL. DATE 04/02/2018 TOTAL DEPTH 11669 PERF.12382 - 20271														
09	11430 X	11257	-0-	-173	-0-	1271	1	9778	3	Y	189	178	1	24
						208	9							
10	11625 X	10729	-0-	-896	-0-	963	1	9512	3	Y	231	187	1	13
						254	9							
11	11698 X	11698	-0-	-0-	-0-	1279	1	10085	3	Y	304	246	1	16
						334	9							
12	11625 X	10974	-0-	-651	-0-	1233	1	9288	3	Y	412	316	1	29
						453	9							
01	11625 X	9998	-0-	-1627	-0-	1272	1	8363	3	Y	330	297	1	18
						363	9							
02	10920 X	8364	-0-	-2556	-0-	1178	1	6843	3	Y	312	277	1	23
						343	9							
STS SOUTH WELL #: 9H RRCID -> 284949 COMPL. DATE 06/10/2018 TOTAL DEPTH 12059 PERF.11934 - 17970														
09	6840 X	5260	-0-	-1580	-0-	1068	1	3910	3	Y	248	250	1	69
						9	4	273	9					
10	5952 X	3911	-0-	-2041	-0-	947	1	2585	3	Y	189	173	1	83
						171	4	208	9					
11	5850 X	5042	-0-	-808	-0-	1152	1	3695	3	Y	177	193	1	60
						195	9							
12	6045 X	3548	-0-	-2497	-0-	1022	1	2349	3	Y	161	102	1	117
						177	9							
01	6045 X	4055	-0-	-1990	-0-	1097	1	2691	3	Y	243	197	1	81
						267	9					3	8	
02	4900 X	3342	-0-	-1558	-0-	1034	1	2210	3	Y	89	98	1	72
						98	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593																
STS SOUTH WELL #: 10H RRCID -> 284953 COMPL. DATE 06/10/2018 TOTAL DEPTH 11987 PERF.11958 - 18121																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE			
09	15240 X	15240	-0-	-0-	-0-	829	1	14090	3	Y	268	284	1	25	5	75
						26	4	295	9							
10	12456 X	12456	-0-	-0-	-0-	789	1	10874	3	Y	209	191	1			93
						563	4	230	9							
11	18930 X	10997	-0-	-7933	-0-	721	1	10135	3	Y	128	176	1			45
						141	9									
12	19561 X	7765	-0-	-11796	-0-	917	1	6691	3	Y	143	83	1			105
						157	9									
01	19561 X	7820	-0-	-11741	-0-	984	1	6605	3	Y	210	174	1	70	5	71
						231	9									
02	14224 X	6152	-0-	-8072	-0-	955	1	5114	3	Y	75	85	1			61
						83	9									
RETAMA RANCH WELL #: 105H RRCID -> 287205 COMPL. DATE 11/22/2020 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12628 - 19004																
09	16440 X	12872	-0-	-3568	-0-	491	1	12381	3	N	-0-					-0-
10	14942 X	12548	-0-	-2394	-0-	510	1	12038	3	N	-0-					-0-
11	14460 X	12518	-0-	-1942	-0-	684	1	11834	3	N	-0-					-0-
12	13919 X	12889	-0-	-1030	-0-	662	1	12227	3	N	-0-					-0-
01	14094 X	14094	-0-	-0-	-0-	748	1	13346	3	N	-0-					-0-
02	12012 X	11725	-0-	-287	-0-	528	1	11197	3	N	-0-					-0-
ELLEN C. WELL #: 102H RRCID -> 287311 COMPL. DATE 03/09/2021 TOTAL DEPTH 12869 PERF.13074 - 19050																
09	14340 X	10958	-0-	-3382	-0-	10958	3			N	-0-					-0-
10	14105 X	12327	-0-	-1778	-0-	12327	3			N	-0-					-0-
11	12810 X	11139	-0-	-1671	-0-	11139	3			N	-0-					-0-
12	12710 X	12357	-0-	-353	-0-	12357	3			N	-0-					-0-
01	12338 X	11609	-0-	-729	-0-	11609	3			N	-0-					-0-
02	11144 X	10055	-0-	-1089	-0-	353	1	9702	3	N	-0-					-0-
NEEDMORE WELL #: 101H RRCID -> 287326 COMPL. DATE 10/29/2020 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11772 - 18748																
09	17490 X	9623	-0-	-7867	-0-	9623	3			N	-0-					-0-
10	19827 X	19827	-0-	-0-	-0-	19827	3			N	-0-					-0-
11	17128 X	17128	-0-	-0-	-0-	17128	3			N	-0-					-0-
12	17528 X	17528	-0-	-0-	-0-	17528	3			N	-0-					-0-
01	19840 X	16298	-0-	-3542	-0-	16298	3			N	-0-					-0-
02	17920 X	14369	-0-	-3551	-0-	14369	3			N	-0-					-0-
NEEDMORE WELL #: 102H RRCID -> 287327 COMPL. DATE 10/28/2020 TOTAL DEPTH 11368 PERF.11591 - 18167																
09	14130 X	10663	-0-	-3467	-0-	10663	3			N	-0-					-0-
10	15407 X	13406	-0-	-2001	-0-	13406	3			N	-0-					-0-
11	14910 X	12250	-0-	-2660	-0-	12250	3			N	-0-					-0-
12	15407 X	14195	-0-	-1212	-0-	14195	3			N	-0-					-0-
01	13764 X	13377	-0-	-387	-0-	13377	3			N	-0-					-0-
02	12096 X	11318	-0-	-778	-0-	11318	3			N	-0-					-0-
ELLEN C. WELL #: 101H RRCID -> 287328 COMPL. DATE 03/07/2021 TOTAL DEPTH 12866 PERF.13204 - 18180																
09	21780 X	18537	-0-	-3243	-0-	18537	3			N	-0-					-0-
10	19716 X	18354	-0-	-1362	-0-	18354	3			N	-0-					-0-
11	19080 X	15024	-0-	-4056	-0-	15024	3			N	-0-					-0-
12	19158 X	18004	-0-	-1154	-0-	18004	3			N	-0-					-0-
01	19158 X	13972	-0-	-5186	-0-	13972	3			N	-0-					-0-
02	17304 X	15127	-0-	-2177	-0-	532	1	14595	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593												
REUTHINGER WELL #: 103H RRCID -> 287333 COMPL. DATE 11/25/2020 TOTAL DEPTH 13324 PERF.13335 - 18711												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
09	7680 X	183	-0-	-7497	-0-	183	3		N	-0-		-0-
10	6851 X	3463	-0-	-3388	-0-	56	1	3407	3	N	-0-	-0-
11	21729 X	21729	-0-	-0-	-0-	634	1	21095	3	N	-0-	-0-
12	20278 X	20278	-0-	-0-	-0-	689	1	19589	3	N	-0-	-0-
01	18224 X	18224	-0-	-0-	-0-	660	1	17564	3	N	-0-	-0-
02	20272 X	15457	-0-	-4815	-0-	591	1	14866	3	N	-0-	-0-
BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 111H RRCID -> 287335 COMPL. DATE 08/20/2020 TOTAL DEPTH 12472 PERF.12699 - 18475												
09	24750 X	509	-0-	-24241	-0-	44	1	465	3	N	-0-	-0-
10	25575 X	9475	-0-	-16100	-0-	564	1	8911	3	N	-0-	-0-
11	20880 X	20012	-0-	-868	-0-	558	1	19454	3	N	-0-	-0-
12	21527 X	21527	-0-	-0-	-0-	566	1	20961	3	N	-0-	-0-
01	20522 X	15330	-0-	-5192	-0-	303	1	15027	3	N	-0-	-0-
02	18676 X	12589	-0-	-6087	-0-	279	1	12310	3	N	-0-	-0-
ELLEN C. WELL #: 105H RRCID -> 287423 COMPL. DATE 01/30/2022 TOTAL DEPTH 12837 PERF.12723 - 22442												
09	29190 X	27122	-0-	-2068	-0-	27122	3			N	-0-	-0-
10	30163 X	28893	-0-	-1270	-0-	28893	3			N	-0-	-0-
11	29190 X	25632	-0-	-3558	-0-	25632	3			N	-0-	-0-
12	28024 X	25910	-0-	-2114	-0-	25910	3			N	-0-	-0-
01	28892 X	26044	-0-	-2848	-0-	26044	3			N	-0-	-0-
02	26096 X	22257	-0-	-3839	-0-	782	1	21475	3	N	-0-	-0-
BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 112H RRCID -> 287425 COMPL. DATE 08/19/2020 TOTAL DEPTH 12427 PERF.12502 - 18278												
09	18450 X	-0-	-0-	-18450	-0-					N	-0-	-0-
10	18507 X	15436	-0-	-3071	-0-	919	1	14517	3	N	-0-	-0-
11	17213 X	17213	-0-	-0-	-0-	480	1	16733	3	N	-0-	-0-
12	21865 X	21865	-0-	-0-	-0-	575	1	21290	3	N	-0-	-0-
01	20109 X	20109	-0-	-0-	-0-	398	1	19711	3	N	-0-	-0-
02	16072 X	14989	-0-	-1083	-0-	333	1	14656	3	N	-0-	-0-
ATLANTIC INLAND GROUP-HUISACHE WELL #: 101H RRCID -> 287437 COMPL. DATE 08/04/2021 TOTAL DEPTH 12763 PERF.13391 - 22649												
09	35694 X	35694	-0-	-0-	-0-	1828	1	33866	3	N	-0-	-0-
10	43346 X	43346	-0-	-0-	-0-	1997	1	41349	3	N	-0-	-0-
11	37901 X	37901	-0-	-0-	-0-	1535	1	36366	3	N	-0-	-0-
12	39482 X	39482	-0-	-0-	-0-	3216	1	36266	3	N	-0-	-0-
01	36543 X	36543	-0-	-0-	-0-	921	1	35622	3	N	-0-	-0-
02	32218 X	32218	-0-	-0-	-0-	343	1	31875	3	N	-0-	-0-
ATLANTIC INLAND GROUP-HUISACHE A WELL #: 102H RRCID -> 287438 COMPL. DATE 08/03/2021 TOTAL DEPTH 12756 PERF.13501 - 21711												
09	24700 X	24700	-0-	-0-	-0-	1265	1	23435	3	N	-0-	-0-
10	27318 X	27318	-0-	-0-	-0-	1259	1	26059	3	N	-0-	-0-
11	24289 X	24289	-0-	-0-	-0-	983	1	23306	3	N	-0-	-0-
12	25644 X	25644	-0-	-0-	-0-	2089	1	23555	3	N	-0-	-0-
01	23801 X	23801	-0-	-0-	-0-	600	1	23201	3	N	-0-	-0-
02	21489 X	21489	-0-	-0-	-0-	229	1	21260	3	N	-0-	-0-
NEEDMORE WELL #: 118H RRCID -> 287449 COMPL. DATE 08/08/2021 TOTAL DEPTH 11019 PERF.11056 - 20238												
09	27150 X	24749	-0-	-2401	-0-	629	1	24120	3	N	-0-	-0-
10	27404 X	23842	-0-	-3562	-0-	577	1	23265	3	N	-0-	-0-
11	25320 X	22054	-0-	-3266	-0-	565	1	21489	3	N	-0-	-0-
12	25792 X	23623	-0-	-2169	-0-	634	1	22989	3	N	-0-	-0-
01	25575 X	21599	-0-	-3976	-0-	5027	1	16572	3	N	-0-	-0-
02	23100 X	17528	-0-	-5572	-0-	490	1	17038	3	N	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593														
ELLEN C. WELL #: 106H RRCID -> 287458 COMPL. DATE 01/30/2022 TOTAL DEPTH 12867 PERF.13178 - 23854														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
09	28350 X	22317	-0-	-6033	-0-	22317	3		N	-0-			-0-	
10	34717 X	34717	-0-	-0-	-0-	34717	3		N	-0-			-0-	
11	32019 X	32019	-0-	-0-	-0-	32019	3		N	-0-			-0-	
12	32375 X	32375	-0-	-0-	-0-	32375	3		N	-0-			-0-	
01	34720 X	31789	-0-	-2931	-0-	31789	3		N	-0-			-0-	
02	31360 X	27362	-0-	-3998	-0-	962	1	26400	3	N	-0-		-0-	
REUTHINGER WELL #: 125H RRCID -> 287468 COMPL. DATE 03/13/2021 TOTAL DEPTH 12845 PERF.12813 - 20589														
09	4527 X	4527	-0-	-0-	-0-	4527	3		N	-0-			-0-	
10	4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	4015	3		N	-0-			-0-	
11	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	3		N	-0-			-0-	
12	2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	3		N	-0-			-0-	
01	2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	1	1	2774	3	N	-0-		-0-	
02	2350 X	2350	-0-	-0-	-0-	140	1	2210	3	N	-0-		-0-	
REUTHINGER WELL #: 124H RRCID -> 287489 COMPL. DATE 03/11/2021 TOTAL DEPTH 12611 PERF.12862 - 21438														
09	13230 X	5451	-0-	-7779	-0-	5451	3		N	-0-			-0-	
10	4526 X	3560	-0-	-966	-0-	3560	3		N	-0-			-0-	
11	4380 X	2055	-0-	-2325	-0-	2055	3		N	-0-			-0-	
12	5642 X	1806	-0-	-3836	-0-	1806	3		N	-0-			-0-	
01	5642 X	1204	-0-	-4438	-0-	1204	3		N	-0-			-0-	
02	5096 X	787	-0-	-4309	-0-	47	1	740	3	N	-0-		-0-	
SCIBIENSKI WELL #: 101H RRCID -> 287669 COMPL. DATE 08/06/2021 TOTAL DEPTH 10979 PERF.11221 - 20371														
09	31770 X	29414	-0-	-2356	-0-	748	1	28666	3	N	-0-		-0-	
10	31837 X	27144	-0-	-4693	-0-	656	1	26488	3	N	-0-		-0-	
11	29970 X	25496	-0-	-4474	-0-	653	1	24843	3	N	-0-		-0-	
12	30380 X	26474	-0-	-3906	-0-	711	1	25763	3	N	-0-		-0-	
01	30380 X	16759	-0-	-13621	-0-	3901	1	12858	3	N	-0-		-0-	
02	27440 X	17670	-0-	-9770	-0-	494	1	17176	3	N	-0-		-0-	
STS SOUTH WELL #: 12H RRCID -> 288169 COMPL. DATE 08/25/2019 TOTAL DEPTH 12006 PERF.11955 - 16974														
09	26730 X	12135	-0-	-14595	-0-	1067	1	10935	3	Y	116	96	1	28
						5	4	128	9					
10	18755 X	12088	-0-	-6667	-0-	1719	1	10228	3	Y	122	116	1	34
						7	4	134	9					
11	14070 X	11162	-0-	-2908	-0-	1354	1	9688	3	Y	106	120	1	20
						3	4	117	9					
12	14539 X	11467	-0-	-3072	-0-	2550	1	8915	3	Y	-0-	20	1	-0-
						2	4							
01	14539 X	10555	-0-	-3984	-0-	2674	1	7731	3	Y	129	71	1	58
						8	4	142	9					
02	11340 X	7683	-0-	-3657	-0-	1823	1	5748	3	Y	96	53	1	101
						6	4	106	9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
CATURUS ENERGY, LLC		//CONT.//		103593								
STS SOUTH		WELL #:		11H	RRCID ->	288370	COMPL. DATE	08/26/2019	TOTAL	DEPTH	11381	PERF.11940 - 20500
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
09	3390 X	2296	-0-	-1094	-0-	168 1	1719 3	Y	242	203 1		58
10	11873 X	211	-0-	-11662	-0-	143 4	266 9					
11	11490 X	1170	-0-	-10320	-0-	66 4	145 9	Y	132	140 1	19 8	31
						109 1	778 3	Y	257	218 1	27 8	43
12	11873 X	1032	-0-	-10841	-0-	283 9						
						229 1	800 3	Y	3	43 1	3 8	-0-
01	2387 X	1514	-0-	-873	-0-	3 9						
						359 1	1038 3	Y	106	56 1	4 8	46
02	2156 X	251	-0-	-1905	-0-	117 9						
						57 1	179 3	Y	14	42 1	4 8	14
						15 9						

NEEDMORE-SCIBIENSKI A		WELL #:		119H	RRCID ->	288441	COMPL. DATE	08/07/2021	TOTAL	DEPTH	10996	PERF.10867 - 20708
09	26190 X	24551	-0-	-1639	-0-	624 1	23927 3	N	-0-			-0-
10	27063 X	22670	-0-	-4393	-0-	548 1	22122 3	N	-0-			-0-
11	25320 X	21032	-0-	-4288	-0-	539 1	20493 3	N	-0-			-0-
12	25854 X	22595	-0-	-3259	-0-	606 1	21989 3	N	-0-			-0-
01	25358 X	12454	-0-	-12904	-0-	2899 1	9555 3	N	-0-			-0-
02	22904 X	20730	-0-	-2174	-0-	580 1	20150 3	N	-0-			-0-

RETAMA RANCH		WELL #:		125H	RRCID ->	290848	COMPL. DATE	04/27/2021	TOTAL	DEPTH	11988	PERF.12031 - 18052
09	12960 X	9930	-0-	-3030	-0-	65 1	9865 3	N	-0-			-0-
10	10540 X	10244	-0-	-296	-0-	63 1	10181 3	N	-0-			-0-
11	10887 X	10887	-0-	-0-	-0-	62 1	10825 3	N	-0-			-0-
12	11434 X	11434	-0-	-0-	-0-	63 1	11371 3	N	-0-			-0-
01	12372 X	12372	-0-	-0-	-0-	65 1	12307 3	N	-0-			-0-
02	10164 X	10088	-0-	-76	-0-	60 1	10028 3	N	-0-			-0-

RETAMA RANCH		WELL #:		124H	RRCID ->	290866	COMPL. DATE	04/27/2021	TOTAL	DEPTH	11994	PERF.12049 - 18070
09	13530 X	9973	-0-	-3557	-0-	65 1	9908 3	N	-0-			-0-
10	12710 X	11164	-0-	-1546	-0-	69 1	11095 3	N	-0-			-0-
11	12300 X	11252	-0-	-1048	-0-	64 1	11188 3	N	-0-			-0-
12	12152 X	11841	-0-	-311	-0-	66 1	11775 3	N	-0-			-0-
01	12744 X	12744	-0-	-0-	-0-	67 1	12677 3	N	-0-			-0-
02	11364 X	11364	-0-	-0-	-0-	68 1	11296 3	N	-0-			-0-

ELLEN C.		WELL #:		110H	RRCID ->	290961	COMPL. DATE	02/02/2022	TOTAL	DEPTH	12673	PERF.12764 - 18910
09	46628 X	46628	-0-	-0-	-0-	46628 3			-0-			-0-
10	38868 X	38868	-0-	-0-	-0-	38868 3			-0-			-0-
11	32940 X	30910	-0-	-2030	-0-	30910 3			-0-			-0-
12	34038 X	27248	-0-	-6790	-0-	27248 3			-0-			-0-
01	34038 X	23666	-0-	-10372	-0-	23666 3			-0-			-0-
02	30744 X	16356	-0-	-14388	-0-	575 1	15781 3	N	-0-			-0-

ELLEN C.		WELL #:		111H	RRCID ->	290963	COMPL. DATE	02/01/2022	TOTAL	DEPTH	12660	PERF.13120 - 19261
09	18390 X	2819	-0-	-15571	-0-	2819 3			-0-			-0-
10	19003 X	584	-0-	-18419	-0-	584 3			-0-			-0-
11	4320 X	227	-0-	-4093	-0-	227 3			-0-			-0-
12	4464 X	22	-0-	-4442	-0-	22 3			-0-			-0-
01	4464 X	45	-0-	-4419	-0-	45 3			-0-			-0-
02	2632 X	328	-0-	-2304	-0-	12 1	316 3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593														
REUTHINGER WELL #: 129H RRCID -> 291410 COMPL. DATE 02/07/2022 TOTAL DEPTH 12572 PERF.12748 - 18968														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	16290 X	14861	-0-	-1429	-0-	14861	3			N	-0-			-0-
10	15307 X	15307	-0-	-0-	-0-	15307	3			N	-0-			-0-
11	15120 X	12733	-0-	-2387	-0-	12733	3			N	-0-			-0-
12	15624 X	-0-	-0-	-15624	-0-					N	-0-			-0-
01	15624 X	-0-	-0-	-15624	-0-					N	-0-			-0-
02	13860 X	5242	-0-	-8618	-0-	313	1	4929	3	N	-0-			-0-
REUTHINGER WELL #: 130H RRCID -> 291417 COMPL. DATE 02/03/2022 TOTAL DEPTH 12539 PERF.12600 - 18820														
09	13800 X	11641	-0-	-2159	-0-	11641	3			N	-0-			-0-
10	13485 X	12011	-0-	-1474	-0-	12011	3			N	-0-			-0-
11	13050 X	11275	-0-	-1775	-0-	11275	3			N	-0-			-0-
12	13330 X	10946	-0-	-2384	-0-	10946	3			N	-0-			-0-
01	13175 X	11206	-0-	-1969	-0-	4	1	11202	3	N	-0-			-0-
02	10864 X	10005	-0-	-859	-0-	597	1	9408	3	N	-0-			-0-
NEEDMORE WELL #: 145H RRCID -> 291458 COMPL. DATE 09/05/2021 TOTAL DEPTH 10301 PERF.10978 - 17022														
09	23340 X	21386	-0-	-1954	-0-	544	1	20842	3	N	-0-			-0-
10	23033 X	19752	-0-	-3281	-0-	478	1	19274	3	N	-0-			-0-
11	21390 X	19097	-0-	-2293	-0-	489	1	18608	3	N	-0-			-0-
12	22103 X	19634	-0-	-2469	-0-	527	1	19107	3	N	-0-			-0-
01	22103 X	14126	-0-	-7977	-0-	3288	1	10838	3	N	-0-			-0-
02	19964 X	18136	-0-	-1828	-0-	507	1	17629	3	N	-0-			-0-
NEEDMORE WELL #: 146H RRCID -> 291459 COMPL. DATE 09/05/2021 TOTAL DEPTH 10324 PERF.11091 - 17055														
09	23730 X	23411	-0-	-319	-0-	595	1	22816	3	N	-0-			-0-
10	24521 X	21989	-0-	-2532	-0-	532	1	21457	3	N	-0-			-0-
11	23730 X	20802	-0-	-2928	-0-	533	1	20269	3	N	-0-			-0-
12	24521 X	21521	-0-	-3000	-0-	578	1	20943	3	N	-0-			-0-
01	24180 X	20236	-0-	-3944	-0-	4710	1	15526	3	N	-0-			-0-
02	21840 X	16919	-0-	-4921	-0-	473	1	16446	3	N	-0-			-0-
HUISACHE E WELL #: 117H RRCID -> 291639 COMPL. DATE 04/28/2023 TOTAL DEPTH 12863 PERF.13131 - 19717														
09	44280 X	43038	-0-	-1242	-0-	2205	1	40833	3	N	-0-			-0-
10	45756 X	43515	-0-	-2241	-0-	2005	1	41510	3	N	-0-			-0-
11	55560 X	36016	-0-	-19544	-0-	1458	1	34558	3	N	-0-			-0-
12	57412 X	33921	-0-	-23491	-0-	2763	1	31158	3	N	-0-			-0-
01	57412 X	31078	-0-	-26334	-0-	784	1	30294	3	N	-0-			-0-
02	40180 X	25709	-0-	-14471	-0-	274	1	25435	3	N	-0-			-0-
HUISACHE E WELL #: 116H RRCID -> 291647 COMPL. DATE 04/28/2023 TOTAL DEPTH 12887 PERF.12941 - 19551														
09	59819 X	59819	-0-	-0-	-0-	3064	1	56755	3	N	-0-			-0-
10	53697 X	53697	-0-	-0-	-0-	2474	1	51223	3	N	-0-			-0-
11	71460 X	44879	-0-	-26581	-0-	1817	1	43062	3	N	-0-			-0-
12	73842 X	42292	-0-	-31550	-0-	3445	1	38847	3	N	-0-			-0-
01	73842 X	38644	-0-	-35198	-0-	974	1	37670	3	N	-0-			-0-
02	55832 X	31852	-0-	-23980	-0-	340	1	31512	3	N	-0-			-0-
RETAMA RANCH WELL #: 102H RRCID -> 291986 COMPL. DATE 10/21/2022 TOTAL DEPTH 12464 PERF.12543 - 18000														
09	21360 X	19133	-0-	-2227	-0-	19133	3			N	-0-			-0-
10	19716 X	17625	-0-	-2091	-0-	17625	3			N	-0-			-0-
11	19080 X	16409	-0-	-2671	-0-	16409	3			N	-0-			-0-
12	19778 X	15898	-0-	-3880	-0-	15898	3			N	-0-			-0-
01	19778 X	15710	-0-	-4068	-0-	15710	3			N	-0-			-0-
02	17864 X	13550	-0-	-4314	-0-	610	1	12940	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593														
RETAMA RANCH WELL #: 103H RRCID -> 292119 COMPL. DATE 10/22/2022 TOTAL DEPTH 12445 PERF.12699 - 17889														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	19650 X	14214	-0-	-5436	-0-	14214	3			N	-0-			-0-
10	16182 X	14522	-0-	-1660	-0-	14522	3			N	-0-			-0-
11	14880 X	13331	-0-	-1549	-0-	13331	3			N	-0-			-0-
12	15376 X	13160	-0-	-2216	-0-	13160	3			N	-0-			-0-
01	15376 X	13809	-0-	-1567	-0-	13809	3			N	-0-			-0-
02	13272 X	11814	-0-	-1458	-0-	532	1	11282	3	N	-0-			-0-
REUTHINGER WELL #: 135H RRCID -> 292289 COMPL. DATE 10/26/2022 TOTAL DEPTH 12520 PERF.12485 - 18586														
09	24870 X	22287	-0-	-2583	-0-	22287	3			N	-0-			-0-
10	24521 X	23465	-0-	-1056	-0-	23465	3			N	-0-			-0-
11	23070 X	21540	-0-	-1530	-0-	21540	3			N	-0-			-0-
12	23095 X	21527	-0-	-1568	-0-	21527	3			N	-0-			-0-
01	23467 X	20553	-0-	-2914	-0-	7	1	20546	3	N	-0-			-0-
02	21196 X	19588	-0-	-1608	-0-	1170	1	18418	3	N	-0-			-0-
REUTHINGER WELL #: 134H RRCID -> 292399 COMPL. DATE 10/24/2022 TOTAL DEPTH 12484 PERF.12748 - 18689														
09	25290 X	21314	-0-	-3976	-0-	21314	3			N	-0-			-0-
10	26040 X	22666	-0-	-3374	-0-	22666	3			N	-0-			-0-
11	24750 X	21173	-0-	-3577	-0-	21173	3			N	-0-			-0-
12	24149 X	20791	-0-	-3358	-0-	20791	3			N	-0-			-0-
01	23901 X	20208	-0-	-3693	-0-	7	1	20201	3	N	-0-			-0-
02	20468 X	18689	-0-	-1779	-0-	1116	1	17573	3	N	-0-			-0-
NEEDMORE-SCIBIENSKI C WELL #: 120H RRCID -> 292710 COMPL. DATE 10/15/2022 TOTAL DEPTH 10747 PERF.11022 - 19168														
09	51360 X	42491	-0-	-8869	-0-	1081	1	41410	3	N	-0-			-0-
10	47399 X	39409	-0-	-7990	-0-	953	1	38456	3	N	-0-			-0-
11	43890 X	37173	-0-	-6717	-0-	953	1	36220	3	N	-0-			-0-
12	44516 X	38053	-0-	-6463	-0-	1021	1	37032	3	N	-0-			-0-
01	43896 X	36880	-0-	-7016	-0-	8584	1	28296	3	N	-0-			-0-
02	39648 X	31603	-0-	-8045	-0-	884	1	30719	3	N	-0-			-0-
NEEDMORE-SCIBIENSKI B WELL #: 107H RRCID -> 292711 COMPL. DATE 10/15/2022 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10828 - 19929														
09	46620 X	-0-	-0-	-46620	-0-					N	-0-			-0-
10	48174 X	40129	-0-	-8045	-0-	970	1	39159	3	N	-0-			-0-
11	46620 X	39010	-0-	-7610	-0-	971	1	38039	3	N	-0-			-0-
12	47771 X	39146	-0-	-8625	-0-	1051	1	38095	3	N	-0-			-0-
01	42222 X	27368	-0-	-14854	-0-	6370	1	20998	3	N	-0-			-0-
02	36400 X	33339	-0-	-3061	-0-	932	1	32407	3	N	-0-			-0-
ELLEN C. WELL #: 120H RRCID -> 292715 COMPL. DATE 10/30/2022 TOTAL DEPTH 12433 PERF.12727 - 19398														
09	33120 X	11966	-0-	-21154	-0-	11966	3			N	-0-			-0-
10	42873 X	-0-	-0-	-42873	-0-					N	-0-			-0-
11	41490 X	-0-	-0-	-41490	-0-					N	-0-			-0-
12	42873 X	-0-	-0-	-42873	-0-					N	-0-			-0-
01	32333 X	-0-	-0-	-32333	-0-					N	-0-			-0-
02	11172 X	11039	-0-	-133	-0-	388	1	10651	3	N	-0-			-0-
ELLEN C. WELL #: 121H RRCID -> 292733 COMPL. DATE 10/27/2022 TOTAL DEPTH 12379 PERF.12405 - 17695														
09	29280 X	22298	-0-	-6982	-0-	22298	3			N	-0-			-0-
10	33821 X	19210	-0-	-14611	-0-	19210	3			N	-0-			-0-
11	32730 X	16387	-0-	-16343	-0-	16387	3			N	-0-			-0-
12	33821 X	15430	-0-	-18391	-0-	15430	3			N	-0-			-0-
01	29822 X	14463	-0-	-15359	-0-	14463	3			N	-0-			-0-
02	20804 X	12031	-0-	-8773	-0-	423	1	11608	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593														
REUTHINGER WELL #: 120H RRCID -> 293054 COMPL. DATE 05/01/2023 TOTAL DEPTH 12838 PERF.13161 - 20796														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
09	40620 X	32590	-0-	-8030	-0-	32590	3		N	-0-			-0-	
10	37417 X	27322	-0-	-10095	-0-	27322	3		N	-0-			-0-	
11	37317 X	37317	-0-	-0-	-0-	37317	3		N	-0-			-0-	
12	33666 X	33385	-0-	-281	-0-	33385	3		N	-0-			-0-	
01	33666 X	32239	-0-	-1427	-0-	11	1	32228	3	N	-0-		-0-	
02	34832 X	17802	-0-	-17030	-0-	1063	1	16739	3	N	-0-		-0-	
REUTHINGER WELL #: 121H RRCID -> 293059 COMPL. DATE 05/03/2023 TOTAL DEPTH 12794 PERF.12799 - 19960														
09	46170 X	35411	-0-	-10759	-0-	35411	3		N	-0-			-0-	
10	47709 X	33906	-0-	-13803	-0-	33906	3		N	-0-			-0-	
11	46170 X	33695	-0-	-12475	-0-	33695	3		N	-0-			-0-	
12	41075 X	30765	-0-	-10310	-0-	30765	3		N	-0-			-0-	
01	39122 X	27963	-0-	-11159	-0-	9	1	27954	3	N	-0-		-0-	
02	33040 X	24007	-0-	-9033	-0-	1434	1	22573	3	N	-0-		-0-	
AIG-HUISACHE W WELL #: 120H RRCID -> 293526 COMPL. DATE 03/21/2023 TOTAL DEPTH 12657 PERF.12956 - 18117														
09	81030 X	30518	-0-	-50512	-0-	1563	1	28955	3	N	-0-		-0-	
10	68851 X	41006	-0-	-27845	-0-	1890	1	39116	3	N	-0-		-0-	
11	60300 X	34083	-0-	-26217	-0-	1380	1	32703	3	N	-0-		-0-	
12	53320 X	33185	-0-	-20135	-0-	2703	1	30482	3	N	-0-		-0-	
01	47709 X	31278	-0-	-16431	-0-	789	1	30489	3	N	-0-		-0-	
02	37044 X	25734	-0-	-11310	-0-	274	1	25460	3	N	-0-		-0-	
HUISACHE W WELL #: 121H RRCID -> 293627 COMPL. DATE 04/25/2023 TOTAL DEPTH 12351 PERF.13077 - 20404														
09	62820 X	32008	-0-	-30812	-0-	1640	1	30368	3	N	-0-		-0-	
10	64914 X	58394	-0-	-6520	-0-	2691	1	55703	3	N	-0-		-0-	
11	61350 X	44551	-0-	-16799	-0-	1804	1	42747	3	N	-0-		-0-	
12	59055 X	44132	-0-	-14923	-0-	3595	1	40537	3	N	-0-		-0-	
01	58404 X	41242	-0-	-17162	-0-	1040	1	40202	3	N	-0-		-0-	
02	52752 X	35661	-0-	-17091	-0-	380	1	35281	3	N	-0-		-0-	
BFM-AIG B WELL #: 105H RRCID -> 293748 COMPL. DATE 10/29/2023 TOTAL DEPTH 12741 PERF.12930 - 20201														
09	53910 X	44683	-0-	-9227	-0-	2289	1	42394	3	N	-0-		-0-	
10	55707 X	47230	-0-	-8477	-0-	2176	1	45054	3	N	-0-		-0-	
11	53910 X	33686	-0-	-20224	-0-	1364	1	32322	3	N	-0-		-0-	
12	51925 X	-0-	-0-	-51925	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
01	58106 X	58106	-0-	-0-	-0-	1465	1	56641	3	N	-0-		-0-	
02	42672 X	40795	-0-	-1877	-0-	435	1	40360	3	N	-0-		-0-	
BFM-AIG A WELL #: 104H RRCID -> 293749 COMPL. DATE 08/15/2023 TOTAL DEPTH 12542 PERF.12933 - 20719														
09	5220 X	3194	-0-	-2026	-0-	164	1	3030	3	N	-0-		-0-	
10	5394 X	3047	-0-	-2347	-0-	140	1	2907	3	N	-0-		-0-	
11	5220 X	1798	-0-	-3422	-0-	73	1	1725	3	N	-0-		-0-	
12	5022 X	-0-	-0-	-5022	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
01	4278 X	2950	-0-	-1328	-0-	74	1	2876	3	N	-0-		-0-	
02	2968 X	2738	-0-	-230	-0-	29	1	2709	3	N	-0-		-0-	
ATLANTIC INLAND GROUP WELL #: 109H RRCID -> 293761 COMPL. DATE 03/15/2023 TOTAL DEPTH 12653 PERF.13219 - 20968														
09	40530 X	35114	-0-	-5416	-0-	1799	1	33315	3	N	-0-		-0-	
10	45725 X	37703	-0-	-8022	-0-	1737	1	35966	3	N	-0-		-0-	
11	44250 X	33769	-0-	-10481	-0-	1367	1	32402	3	N	-0-		-0-	
12	45725 X	3671	-0-	-42054	-0-	299	1	3372	3	N	-0-		-0-	
01	43039 X	43039	-0-	-0-	-0-	1085	1	41954	3	N	-0-		-0-	
02	34048 X	28806	-0-	-5242	-0-	307	1	28499	3	N	-0-		-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593												
ATLANTIC INLAND GROUP WELL #: 110H RRCID -> 293762 COMPL. DATE 08/14/2023 TOTAL DEPTH 12612 PERF.12852 - 20303												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	72360 X	54466	-0-	-17894	-0-	2790	1	51676	3	N	-0-	-0-
10	73935 X	62453	-0-	-11482	-0-	2878	1	59575	3	N	-0-	-0-
11	71490 X	56332	-0-	-15158	-0-	2281	1	54051	3	N	-0-	-0-
12	69316 X	4554	-0-	-64762	-0-	371	1	4183	3	N	-0-	-0-
01	73131 X	73131	-0-	-0-	-0-	1844	1	71287	3	N	-0-	-0-
02	56420 X	48705	-0-	-7715	-0-	519	1	48186	3	N	-0-	-0-
ELLEN C. WELL #: 125H RRCID -> 293824 COMPL. DATE 05/17/2023 TOTAL DEPTH 12398 PERF.12340 - 21154												
09	65790 X	49573	-0-	-16217	-0-	49573	3			N	-0-	-0-
10	64945 X	50133	-0-	-14812	-0-	50133	3			N	-0-	-0-
11	56310 X	46699	-0-	-9611	-0-	46699	3			N	-0-	-0-
12	56203 X	47895	-0-	-8308	-0-	47895	3			N	-0-	-0-
01	53320 X	45974	-0-	-7346	-0-	45974	3			N	-0-	-0-
02	46256 X	39179	-0-	-7077	-0-	1377	1	37802	3	N	-0-	-0-
ELLEN C. WELL #: 126H RRCID -> 293830 COMPL. DATE 05/09/2023 TOTAL DEPTH 12358 PERF.12568 - 21070												
09	82320 X	47563	-0-	-34757	-0-	47563	3			N	-0-	-0-
10	77872 X	46018	-0-	-31854	-0-	46018	3			N	-0-	-0-
11	63690 X	41254	-0-	-22436	-0-	41254	3			N	-0-	-0-
12	60109 X	41377	-0-	-18732	-0-	41377	3			N	-0-	-0-
01	52855 X	38556	-0-	-14299	-0-	38556	3			N	-0-	-0-
02	44380 X	32247	-0-	-12133	-0-	1133	1	31114	3	N	-0-	-0-
REUTHINGER WELL #: R105H RRCID -> 293859 COMPL. DATE 10/11/2022 TOTAL DEPTH 13532 PERF.13502 - 22825												
09	38430 X	33722	-0-	-4708	-0-	22	1	33700	3	N	-0-	-0-
10	36797 X	30685	-0-	-6112	-0-	500	1	30185	3	N	-0-	-0-
11	33030 X	28768	-0-	-4262	-0-	839	1	27929	3	N	-0-	-0-
12	34844 X	28143	-0-	-6701	-0-	956	1	27187	3	N	-0-	-0-
01	34844 X	26579	-0-	-8265	-0-	962	1	25617	3	N	-0-	-0-
02	31472 X	23382	-0-	-8090	-0-	894	1	22488	3	N	-0-	-0-
REUTHINGER WELL #: 106H RRCID -> 293862 COMPL. DATE 08/09/2023 TOTAL DEPTH 13452 PERF.13726 - 23078												
09	41100 X	35841	-0-	-5259	-0-	23	1	35818	3	N	-0-	-0-
10	40021 X	32764	-0-	-7257	-0-	533	1	32231	3	N	-0-	-0-
11	36090 X	31508	-0-	-4582	-0-	919	1	30589	3	N	-0-	-0-
12	37045 X	30953	-0-	-6092	-0-	1052	1	29901	3	N	-0-	-0-
01	37045 X	29563	-0-	-7482	-0-	1070	1	28493	3	N	-0-	-0-
02	33460 X	26294	-0-	-7166	-0-	1005	1	25289	3	N	-0-	-0-
STS H SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 294095 COMPL. DATE 02/07/2022 TOTAL DEPTH 11462 PERF.12480 - 22471												
09	101400 X	61296	-0-	-40104	-0-	2071	1	57831	3	Y	804	726 1 317
						510	4	884	9			
10	89683 X	57162	-0-	-32521	-0-	1852	1	54434	3	Y	523	550 1 8 8 282
						301	4	575	9			
11	82872 X	82872	-0-	-0-	-0-	2546	1	78561	3	Y	612	739 1 42 8 113
						1092	4	673	9			
12	80631 X	80631	-0-	-0-	-0-	2690	1	75662	3	Y	546	556 1 35 8 68
						1678	4	601	9			
01	83375 X	83375	-0-	-0-	-0-	4814	1	77231	3	Y	589	371 1 18 8 268
						682	4	648	9			
02	77336 X	68378	-0-	-8958	-0-	5805	1	61467	3	Y	493	515 1 16 8 230
						564	4	542	9			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																			
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593																			
ELLEN C. WELL #: 103H RRCID -> 294236 COMPL. DATE 03/30/2023 TOTAL DEPTH 12951 PERF.13073 - 23469																			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
09	100740 X	97970	-0-	-2770	-0-	-0-		97970	3			N	-0-			-0-			
10	100564 X	92337	-0-	-8227	-0-	-0-		92337	3			N	-0-			-0-			
11	92310 X	81987	-0-	-10323	-0-	-0-		81987	3			N	-0-			-0-			
12	101246 X	79772	-0-	-21474	-0-	-0-		79772	3			N	-0-			-0-			
01	101246 X	75874	-0-	-25372	-0-	-0-		75874	3			N	-0-			-0-			
02	91448 X	64378	-0-	-27070	-0-	-0-		2263	1	62115	3	N	-0-			-0-			

STS H SOUTH															WELL #:	2H	RRCID -> 294292	COMPL. DATE 02/06/2022	TOTAL DEPTH 11567 PERF.12516 - 22105
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-			
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-			

OTTO-WHIPPLE															WELL #:	2H	RRCID -> 294390	COMPL. DATE 03/08/2022	TOTAL DEPTH 12409 PERF.12766 - 21056
09	34020 X	28489	-0-	-5531	-0-	-0-		771	1	27718	3	N	-0-			-0-			
10	40610 X	24460	-0-	-16150	-0-	-0-		683	1	23777	3	N	-0-			-0-			
11	39300 X	36576	-0-	-2724	-0-	-0-		906	1	35670	3	N	-0-			-0-			
12	40610 X	34963	-0-	-5647	-0-	-0-		1026	1	33918	3	N	-0-			-0-			
								19	4										
01	31510 X	31510	-0-	-0-	-0-	-0-		940	1	30437	3	N	-0-			-0-			
								133	4										
02	34132 X	28519	-0-	-5613	-0-	-0-		889	1	27566	3	N	-0-			-0-			
								64	4										

STS H SOUTH															WELL #:	3H	RRCID -> 294424	COMPL. DATE 02/07/2022	TOTAL DEPTH 12569 PERF.12606 - 21988
09	254351 X	52118	-0-	-202233	-0-	-0-		1787	1	49891	3	Y	-0-			-0-			
								440	4										
10	84227 X	54811	-0-	-29416	-0-	-0-		1794	1	52726	3	Y	-0-			-0-			
								291	4										
11	81510 X	66699	-0-	-14811	-0-	-0-		2066	1	63746	3	Y	1	1 1		-0-			
								886	4	1 9									
12	84227 X	65713	-0-	-18514	-0-	-0-		2209	1	62126	3	Y	-0-			-0-			
								1378	4										
01	60869 X	60869	-0-	-0-	-0-	-0-		3542	1	56825	3	Y	-0-			-0-			
								502	4										
02	62244 X	51709	-0-	-10535	-0-	-0-		4388	1	46891	3	Y	-0-			-0-			
								430	4										

ELLEN C.															WELL #:	104H	RRCID -> 294459	COMPL. DATE 05/24/2023	TOTAL DEPTH 12892 PERF.12768 - 22624
09	64470 X	52037	-0-	-12433	-0-	-0-		52037	3			N	-0-			-0-			
10	63178 X	54210	-0-	-8968	-0-	-0-		54210	3			N	-0-			-0-			
11	58800 X	58511	-0-	-289	-0-	-0-		58511	3			N	-0-			-0-			
12	61220 X	61220	-0-	-0-	-0-	-0-		61220	3			N	-0-			-0-			
01	58509 X	58509	-0-	-0-	-0-	-0-		58509	3			N	-0-			-0-			
02	54600 X	48430	-0-	-6170	-0-	-0-		1702	1	46728	3	N	-0-			-0-			

RETAMA RANCH															WELL #:	107H	RRCID -> 294464	COMPL. DATE 05/01/2023	TOTAL DEPTH 12457 PERF.12837 - 21242
09	34530 X	32746	-0-	-1784	-0-	-0-		1264	1	31482	3	N	-0-			-0-			
10	31837 X	31708	-0-	-129	-0-	-0-		1306	1	30402	3	N	-0-			-0-			
11	32550 X	30619	-0-	-1931	-0-	-0-		1691	1	28928	3	N	-0-			-0-			
12	33852 X	29653	-0-	-4199	-0-	-0-		1541	1	28112	3	N	-0-			-0-			
01	33852 X	28242	-0-	-5610	-0-	-0-		1514	1	26728	3	N	-0-			-0-			
02	30576 X	22775	-0-	-7801	-0-	-0-		1042	1	21733	3	N	-0-			-0-			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593														
RETAMA RANCH WELL #: 108H RRCID -> 294480 COMPL. DATE 05/01/2023 TOTAL DEPTH 12420 PERF.12356 - 20899														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	35610 X	30012	-0-	-5598	-0-	1158	1	28854	3	N	-0-			-0-
10	36859 X	28589	-0-	-8270	-0-	1178	1	27411	3	N	-0-			-0-
11	35670 X	3698	-0-	-31972	-0-	204	1	3494	3	N	-0-			-0-
12	36859 X	-0-	-0-	-36859	-0-					N	-0-			-0-
01	35526 X	-0-	-0-	-35526	-0-					N	-0-			-0-
02	28000 X	-0-	-0-	-28000	-0-					N	-0-			-0-
RETAMA RANCH WELL #: 109H RRCID -> 294482 COMPL. DATE 05/01/2023 TOTAL DEPTH 12343 PERF.12357 - 20479														
09	47700 X	47700	-0-	-0-	-0-	1841	1	45859	3	N	-0-			-0-
10	51181 X	45438	-0-	-5743	-0-	1872	1	43566	3	N	-0-			-0-
11	49530 X	15275	-0-	-34255	-0-	844	1	14431	3	N	-0-			-0-
12	51181 X	-0-	-0-	-51181	-0-					N	-0-			-0-
01	50344 X	-0-	-0-	-50344	-0-					N	-0-			-0-
02	44520 X	-0-	-0-	-44520	-0-					N	-0-			-0-
RETAMA RANCH WELL #: 110H RRCID -> 294483 COMPL. DATE 05/01/2023 TOTAL DEPTH 12382 PERF.12350 - 20299														
09	54420 X	43608	-0-	-10812	-0-	1683	1	41925	3	N	-0-			-0-
10	51150 X	43392	-0-	-7758	-0-	1788	1	41604	3	N	-0-			-0-
11	46560 X	1594	-0-	-44966	-0-	88	1	1506	3	N	-0-			-0-
12	58974 X	58974	-0-	-0-	-0-	3065	1	55909	3	N	-0-			-0-
01	60742 X	60742	-0-	-0-	-0-	3256	1	57486	3	N	-0-			-0-
02	49614 X	49614	-0-	-0-	-0-	2270	1	47344	3	N	-0-			-0-
DONNELL-WHIPPLE WELL #: 1H RRCID -> 294484 COMPL. DATE 08/25/2022 TOTAL DEPTH 11936 PERF.12336 - 20599														
09	32280 X	5562	-0-	-26718	-0-	2715	1	2251	3	Y	540	543	1	73
						2	4	594	9					
10	33356 X	7598	-0-	-25758	-0-	3829	1	2599	3	Y	1061	895	1	232
						3	4	1167	9					
11	32280 X	7570	-0-	-24710	-0-	4152	1	3075	3	Y	305	465	1	33
						7	4	336	9					
12	8649 X	5994	-0-	-2655	-0-	913	1	4752	3	Y	138	104	1	15
						177	4	152	9					
01	8649 X	4989	-0-	-3660	-0-	878	1	3874	3	Y	164	129	1	24
						57	4	180	9					
02	7056 X	3926	-0-	-3130	-0-	751	1	3010	3	Y	148	118	1	40
						2	4	163	9					
DONNELL-WHIPPLE WELL #: 2H RRCID -> 294485 COMPL. DATE 08/25/2022 TOTAL DEPTH 11875 PERF.12085 - 20077														
09	31020 X	25755	-0-	-5265	-0-	24030	3	17	4	Y	1553	1469	1	210
						1708	9							
10	32054 X	13114	-0-	-18940	-0-	1391	1	10964	3	Y	679	739	1	150
						12	4	747	9					
11	41279 X	41279	-0-	-0-	-0-	2124	1	38051	3	Y	930	965	1	115
						81	4	1023	9					
12	26819 X	26819	-0-	-0-	-0-	4084	1	21259	3	Y	624	630	1	109
						790	4	686	9					
01	29113 X	29113	-0-	-0-	-0-	5181	1	22859	3	Y	672	666	1	115
						334	4	739	9					
02	38528 X	23069	-0-	-15459	-0-	4495	1	18015	3	Y	499	465	1	149
						10	4	549	9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593														
DONNELL-WHIPPLE WELL #: 3H RRCID -> 294486 COMPL. DATE 08/25/2022 TOTAL DEPTH 11941 PERF.12304 - 19903														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	22881 X	22881	-0-	-0-	-0-	2701	1	18463	3	Y	1549	1654	1	209
						13	4	1704	9					
10	16337 X	14240	-0-	-2097	-0-	2639	1	10556	3	Y	940	942	1	207
						11	4	1034	9					
11	36900 X	19979	-0-	-16921	-0-	3529	1	15899	3	Y	470	619	1	58
						34	4	517	9					
12	38130 X	21911	-0-	-16219	-0-	3310	1	17229	3	Y	665	607	1	116
						640	4	732	9					
01	38130 X	16992	-0-	-21138	-0-	3002	1	13247	3	Y	500	530	1	86
						193	4	550	9					
02	21364 X	17847	-0-	-3517	-0-	3428	1	13739	3	Y	612	515	1	183
						7	4	673	9					

HUISACHE E WELL #: 114H RRCID -> 294497 COMPL. DATE 03/22/2023 TOTAL DEPTH 12974 PERF.13207 - 20543														
09	100050 X	66854	-0-	-33196	-0-	3425	1	63429	3	N	-0-			-0-
10	91543 X	63272	-0-	-28271	-0-	2916	1	60356	3	N	-0-			-0-
11	81450 X	55189	-0-	-26261	-0-	2235	1	52954	3	N	-0-			-0-
12	84165 X	52697	-0-	-31468	-0-	4292	1	48405	3	N	-0-			-0-
01	84165 X	47693	-0-	-36472	-0-	1203	1	46490	3	N	-0-			-0-
02	62384 X	39620	-0-	-22764	-0-	422	1	39198	3	N	-0-			-0-

HUISACHE E WELL #: 115H RRCID -> 294498 COMPL. DATE 03/22/2023 TOTAL DEPTH 12911 PERF.12977 - 20313														
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OTTO-WHIPPLE WELL #: 1H RRCID -> 294565 COMPL. DATE 03/08/2022 TOTAL DEPTH 12431 PERF.12646 - 20307														
09	38610 X	22238	-0-	-16372	-0-	602	1	21636	3	N	-0-			-0-
10	39897 X	28110	-0-	-11787	-0-	784	1	27289	3	N	34	34	8	-0-
						37	9							
11	38610 X	37292	-0-	-1318	-0-	922	1	36301	3	N	63	63	8	-0-
						69	9							
12	38471 X	33633	-0-	-4838	-0-	987	1	32600	3	N	25	25	8	-0-
						18	4	28	9					
01	30638 X	30638	-0-	-0-	-0-	914	1	29586	3	N	8	8	8	-0-
						129	4	9	9					
02	34804 X	28845	-0-	-5959	-0-	897	1	27827	3	N	52	52	8	-0-
						64	4	57	9					

STS SOUTH WELL #: 14H RRCID -> 294744 COMPL. DATE 11/22/2022 TOTAL DEPTH 11734 PERF.12075 - 20091														
09	24270 X	20812	-0-	-3458	-0-	1806	1	18514	3	Y	322	272	1	77
						138	4	354	9					
10	25761 X	14648	-0-	-11113	-0-	1986	1	11818	3	Y	242	252	1	67
						578	4	266	9					
11	24930 X	21050	-0-	-3880	-0-	2514	1	18126	3	Y	339	342	1	64
						37	4	373	9					
12	25761 X	2483	-0-	-23278	-0-	521	1	1831	3	Y	118	104	1	78
						1	4	130	9					
01	21514 X	-0-	-0-	-21514	-0-					Y	-0-	78	1	-0-
02	19656 X	-0-	-0-	-19656	-0-					Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593														
STS SOUTH WELL #: 16H RRCID -> 294769 COMPL. DATE 11/20/2022 TOTAL DEPTH 12054 PERF.12012 - 18083														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS *	* DISPOSITIONS *	* DISPOSITIONS *	C	COND	* DISPOSITIONS *	* DISPOSITIONS *	* DISPOSITIONS *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	23010 X	13415	-0-	-9595	-0-	1152 1	11806 3	453 9	Y	412	343 1			99
10	16554 X	13681	-0-	-2873	-0-	1900 1	11305 3	454 9	Y	413	398 1			114
11	15660 X	13142	-0-	-2518	-0-	1561 1	11160 3	418 9	Y	380	422 1			72
12	16182 X	13522	-0-	-2660	-0-	2913 1	10171 3	437 9	Y	397	205 1			264
01	16182 X	12350	-0-	-3832	-0-	3124 1	9034 3	182 9	Y	165	355 1			74
02	12516 X	10744	-0-	-1772	-0-	2541 1	8015 3	175 9	Y	159	68 1			165
STS SOUTH WELL #: 18H RRCID -> 294784 COMPL. DATE 12/27/2022 TOTAL DEPTH 12586 PERF.12695 - 22183														
09	94440 X	79128	-0-	-15312	-0-	2645 1	76483 3		N	-0-				-0-
10	97588 X	75745	-0-	-21843	-0-	2667 1	73078 3		N	-0-				-0-
11	94440 X	67484	-0-	-26956	-0-	2468 1	65016 3		N	-0-				-0-
12	91202 X	69371	-0-	-21831	-0-	2630 1	66741 3		N	-0-				-0-
01	86056 X	65453	-0-	-20603	-0-	2679 1	62774 3		N	-0-				-0-
02	73864 X	57184	-0-	-16680	-0-	2505 1	54679 3		N	-0-				-0-
STS SOUTH WELL #: 17H RRCID -> 294785 COMPL. DATE 12/27/2022 TOTAL DEPTH 12541 PERF.12758 - 21273														
09	94410 X	77123	-0-	-17287	-0-	2578 1	74545 3		N	-0-				-0-
10	97557 X	73403	-0-	-24154	-0-	2584 1	70810 3		N	8	8 8			-0-
11	94410 X	66251	-0-	-28159	-0-	2422 1	63812 3		N	15	15 8			-0-
12	90923 X	68441	-0-	-22482	-0-	2593 1	65819 3		N	26	26 8			-0-
01	83979 X	64832	-0-	-19147	-0-	2653 1	62159 3		N	18	18 8			-0-
02	71988 X	57059	-0-	-14929	-0-	2499 1	54548 3		N	11	11 8			-0-
STS SOUTH WELL #: 19H RRCID -> 294978 COMPL. DATE 12/22/2023 TOTAL DEPTH 12012 PERF.11952 - 23048														
09	103890 X	99838	-0-	-4052	-0-	1928 1	95971 3		Y	1708	1636 1			121
10	111941 X	93850	-0-	-18091	-0-	2451 1	89245 3		Y	1658	1611 1	30 8		138
11	108330 X	82858	-0-	-25472	-0-	2244 1	78883 3		Y	1400	1286 1	40 8		212
12	111941 X	79707	-0-	-32234	-0-	1746 1	76889 3		Y	974	1037 1	21 8		128
01	110019 X	73811	-0-	-36208	-0-	1553 1	70788 3		Y	1154	1125 1	9 8		148
02	93184 X	67064	-0-	-26120	-0-	1475 1	63613 3		Y	1654	1600 1	2 8		200

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
CATURUS ENERGY, LLC														
STS SOUTH														
WELL #: 20H RRCID -> 295021 COMPL. DATE 12/22/2023 TOTAL DEPTH 11948 PERF.12010 - 21586														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	85890 X	85890	-0-	-0-	-0-	1653	1	82249	3	Y	1760	1686	1	124
						52	4	1936	9					
10	96968 X	78398	-0-	-18570	-0-	2177	1	74372	3	Y	1678	1660	1	142
						3	4	1846	9					
11	93840 X	72671	-0-	-21169	-0-	2019	1	69100	3	Y	1407	1330	1	219
						4	4	1548	9					
12	96968 X	71550	-0-	-25418	-0-	1554	1	68473	3	Y	1384	1418	1	185
						1	4	1522	9					
01	94333 X	66479	-0-	-27854	-0-	1398	1	63534	3	Y	1388	1393	1	180
						20	4	1527	9					
02	80164 X	58541	-0-	-21623	-0-	1324	1	56513	3	Y	634	737	1	77
						7	4	697	9					
STS SOUTH														
WELL #: 21H RRCID -> 295135 COMPL. DATE 12/22/2023 TOTAL DEPTH 12047 PERF.11927 - 22907														
09	88771 X	88771	-0-	-0-	-0-	1715	1	85331	3	Y	1519	1456	1	107
						54	4	1671	9					
10	100595 X	82736	-0-	-17859	-0-	2308	1	78831	3	Y	1449	1433	1	123
						3	4	1594	9					
11	97350 X	75817	-0-	-21533	-0-	2114	1	72361	3	Y	1216	1150	1	189
						4	4	1338	9					
12	100595 X	75301	-0-	-25294	-0-	1642	1	72313	3	Y	1223	1248	1	164
						1	4	1345	9					
01	99386 X	69847	-0-	-29539	-0-	1466	1	66622	3	Y	1581	1540	1	205
						20	4	1739	9					
02	82852 X	61863	-0-	-20989	-0-	1398	1	59649	3	Y	736	852	1	89
						6	4	810	9					
STS SOUTH														
WELL #: RRCID -> 295257 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11450 - 20466														
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STS SOUTH														
WELL #: 22H RRCID -> 295288 COMPL. DATE 12/22/2023 TOTAL DEPTH 11938 PERF.11855 - 19373														
09	52038 X	52038	-0-	-0-	-0-	997	1	49623	3	Y	1261	1208	1	89
						31	4	1387	9					
10	62651 X	46139	-0-	-16512	-0-	1274	1	43540	3	Y	1202	1189	1	102
						3	4	1322	9					
11	60630 X	41202	-0-	-19428	-0-	1137	1	38950	3	Y	1010	955	1	157
						4	4	1111	9					
12	62651 X	40121	-0-	-22530	-0-	864	1	38081	3	Y	1068	1082	1	143
						1	4	1175	9					
01	58497 X	36438	-0-	-22059	-0-	777	1	35333	3	Y	273	381	1	35
						28	4	300	9					
02	48580 X	32908	-0-	-15672	-0-	739	1	31583	3	Y	522	494	1	63
						12	4	574	9					
REUTHINGER														
WELL #: 127H RRCID -> 296153 COMPL. DATE 11/19/2023 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12833 - 21242														
09	54090 X	42973	-0-	-11117	-0-	42973	3			N	-0-			-0-
10	55893 X	52090	-0-	-3803	-0-	52090	3			N	-0-			-0-
11	54090 X	49872	-0-	-4218	-0-	49872	3			N	-0-			-0-
12	53048 X	53048	-0-	-0-	-0-	53048	3			N	-0-			-0-
01	52080 X	50859	-0-	-1221	-0-	17	1	50842	3	N	-0-			-0-
02	49473 X	49473	-0-	-0-	-0-	2954	1	46519	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593														
REUTHINGER WELL #: 128H RRCID -> 296154 COMPL. DATE 11/19/2023 TOTAL DEPTH 12652 PERF.12823 - 21059														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	65280 X	50348	-0-	-14932	-0-	50348	3			N	-0-			-0-
10	59551 X	50856	-0-	-8695	-0-	50856	3			N	-0-			-0-
11	57630 X	44834	-0-	-12796	-0-	44834	3			N	-0-			-0-
12	57350 X	43809	-0-	-13541	-0-	43809	3			N	-0-			-0-
01	55397 X	41999	-0-	-13398	-0-	14	1	41985	3	N	-0-			-0-
02	46984 X	37108	-0-	-9876	-0-	2216	1	34892	3	N	-0-			-0-
REUTHINGER WELL #: 126H RRCID -> 296155 COMPL. DATE 11/19/2023 TOTAL DEPTH 12667 PERF.13202 - 17622														
09	17520 X	9383	-0-	-8137	-0-	9383	3			N	-0-			-0-
10	14787 X	13588	-0-	-1199	-0-	13588	3			N	-0-			-0-
11	14340 X	13719	-0-	-621	-0-	13719	3			N	-0-			-0-
12	14818 X	14251	-0-	-567	-0-	14251	3			N	-0-			-0-
01	14818 X	14338	-0-	-480	-0-	5	1	14333	3	N	-0-			-0-
02	13606 X	13606	-0-	-0-	-0-	812	1	12794	3	N	-0-			-0-
ARMADILLO UNIT NO. 1 WELL #: 1H RRCID -> 296234 COMPL. DATE 08/01/2023 TOTAL DEPTH 13962 PERF.14348 - 22016														
09	67020 X	38131	-0-	-28889	-0-	420	1	37711	3	N	-0-			-0-
10	47771 X	40247	-0-	-7524	-0-	1749	1	38498	3	N	-0-			-0-
11	39630 X	37109	-0-	-2521	-0-	3066	1	34039	3	N	4	4 8		-0-
						4	9							
12	39401 X	33470	-0-	-5931	-0-	2244	1	31220	3	N	5	5 8		-0-
						6	9							
01	40238 X	31880	-0-	-8358	-0-	1933	1	29947	3	N	-0-			-0-
02	36344 X	22044	-0-	-14300	-0-	927	1	21115	3	N	2	2 8		-0-
						2	9							
ATLANTIC INLAND GROUP-HUISACHE B WELL #: 103H RRCID -> 296272 COMPL. DATE 02/27/2024 TOTAL DEPTH 12895 PERF.13391 - 22128														
09	135210 X	98401	-0-	-36809	-0-	5041	1	93360	3	N	-0-			-0-
10	133641 X	105206	-0-	-28435	-0-	8002	1	97204	3	N	-0-			-0-
11	129330 X	72152	-0-	-57178	-0-	4306	1	67846	3	N	-0-			-0-
12	124124 X	-0-	-0-	-124124	-0-					N	-0-			-0-
01	113181 X	57861	-0-	-55320	-0-	1459	1	56402	3	N	-0-			-0-
02	99693 X	99693	-0-	-0-	-0-	1063	1	98630	3	N	-0-			-0-
ATLANTIC INLAND GROUP-HUISACHE C WELL #: 104H RRCID -> 296282 COMPL. DATE 02/26/2024 TOTAL DEPTH 12881 PERF.13299 - 21952														
09	163770 X	113128	-0-	-50642	-0-	5795	1	107333	3	N	-0-			-0-
10	154845 X	115158	-0-	-39687	-0-	8759	1	106399	3	N	-0-			-0-
11	149850 X	78292	-0-	-71558	-0-	4673	1	73619	3	N	-0-			-0-
12	141887 X	-0-	-0-	-141887	-0-					N	-0-			-0-
01	128092 X	53285	-0-	-74807	-0-	1344	1	51941	3	N	-0-			-0-
02	105588 X	89591	-0-	-15997	-0-	955	1	88636	3	N	-0-			-0-
REUTHINGER C WELL #: 109H RRCID -> 296412 COMPL. DATE 01/01/2024 TOTAL DEPTH 13283 PERF.13257 - 21673														
09	179490 X	151411	-0-	-28079	-0-	151411	3			N	-0-			-0-
10	158007 X	126147	-0-	-31860	-0-	126147	3			N	-0-			-0-
11	141960 X	97392	-0-	-44568	-0-	97392	3			N	-0-			-0-
12	156457 X	86026	-0-	-70431	-0-	86026	3			N	-0-			-0-
01	156457 X	76936	-0-	-79521	-0-	26	1	76910	3	N	-0-			-0-
02	141316 X	60461	-0-	-80855	-0-	2829	1	57632	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//		39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE						
CATURUS ENERGY, LLC				//CONT.//		103593														
REUTHINGER B UNIT				WELL #:		108H		RRCID -> 296628		COMPL. DATE 12/31/2023		TOTAL DEPTH 13337		PERF.13401 - 21817						
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	205440 X	144871	-0-	-60569	-0-	144871	3						N	-0-						-0-
10	187426 X	138816	-0-	-48610	-0-	138816	3						N	-0-						-0-
11	161850 X	110991	-0-	-50859	-0-	110991	3						N	-0-						-0-
12	149699 X	99318	-0-	-50381	-0-	99318	3						N	-0-						-0-
01	149699 X	87861	-0-	-61838	-0-	30	1		87831	3			N	-0-						-0-
02	135212 X	73690	-0-	-61522	-0-	3448	1		70242	3			N	-0-						-0-

REUTHINGER A					WELL #:		107H		RRCID -> 296866		COMPL. DATE 12/31/2023		TOTAL DEPTH 13267		PERF.13075 - 21769					
09	203550 X	48194	-0-	-155356	-0-	48194	3						N	-0-						-0-
10	189720 X	30432	-0-	-159288	-0-	30432	3						N	-0-						-0-
11	162750 X	23782	-0-	-138968	-0-	23782	3						N	-0-						-0-
12	100936 X	1062	-0-	-99874	-0-	1062	3						N	-0-						-0-
01	49786 X	-0-	-0-	-49786	-0-								N	-0-						-0-
02	44968 X	-0-	-0-	-44968	-0-								N	-0-						-0-

NEEDMORE					WELL #:		139H		RRCID -> 296903		COMPL. DATE 01/01/2024		TOTAL DEPTH 10731		PERF.11277 - 20831					
09	98340 X	88110	-0-	-10230	-0-	88110	3						N	-0-						-0-
10	101618 X	82050	-0-	-19568	-0-	82050	3						N	-0-						-0-
11	96270 X	77137	-0-	-19133	-0-	77137	3						N	-0-						-0-
12	95511 X	75612	-0-	-19899	-0-	75612	3						N	-0-						-0-
01	91047 X	43588	-0-	-47459	-0-	9096	1		34492	3			N	-0-						-0-
02	82236 X	3226	-0-	-79010	-0-	3226	3						N	-0-						-0-

NEEDMORE					WELL #:		138H		RRCID -> 296904		COMPL. DATE 12/31/2023		TOTAL DEPTH 10705		PERF.11161 - 19754					
09	91500 X	69743	-0-	-21757	-0-	69743	3						N	-0-						-0-
10	94550 X	66011	-0-	-28539	-0-	66011	3						N	-0-						-0-
11	78630 X	62921	-0-	-15709	-0-	62921	3						N	-0-						-0-
12	75485 X	63586	-0-	-11899	-0-	63586	3						N	-0-						-0-
01	72075 X	57056	-0-	-15019	-0-	11906	1		45150	3			N	-0-						-0-
02	65100 X	27534	-0-	-37566	-0-	27534	3						N	-0-						-0-

RYAN ISLAND					WELL #:		1H		RRCID -> 297802		COMPL. DATE 05/15/2024		TOTAL DEPTH 13595		PERF.14070 - 20691					
09	221010 X	184525	-0-	-36485	-0-	219	1		184212	3			Y	85		92	1			30
						94	9													
10	228377 X	171304	-0-	-57073	-0-	5880	1		165347	3			Y	70						100
						77	9													
11	209040 X	184531	-0-	-24509	-0-	13529	1		170972	3			Y	27		94	1		1 8	32
						30	9													
12	204104 X	162844	-0-	-41260	-0-	9151	1		153603	3			Y	82		76	1		3 8	35
						90	9													
01	194587 X	142692	-0-	-51895	-0-	7025	1		135628	3			Y	35						70
						39	9													
02	172228 X	99229	-0-	-72999	-0-	2648	1		96546	3			Y	32		1	8			101
						35	9													

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) CATURUS ENERGY, LLC RYAN ISLAND				//CONT.// 103593	39744 500 2H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE						
				WELL #:		RRCID ->	297804	COMPL. DATE	05/15/2024	TOTAL	DEPTH	13627	PERF.14003	-	20759			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	197460	X	131315	-0-	-66145		-0-	15694	1	131065	3	Y	85	92	1			30
10	204042	X	121563	-0-	-82479		-0-	41727	1	117314	3	Y	70					100
11	197460	X	105407	-0-	-92053		-0-	77279	1	97651	3	Y	26	94	1			32
12	172360	X	97114	-0-	-75246		-0-	54559	1	91570	3	Y	81	76	1	2	8	35
01	150505	X	89661	-0-	-60844		-0-	44149	1	85208	3	Y	35					70
02	122556	X	73617	-0-	-48939		-0-	19653	1	71618	3	Y	31					101
HUISACHE E				WELL #:	112H	RRCID ->	297812	COMPL. DATE	11/27/2024	TOTAL	DEPTH	12988	PERF.13330	-	20742			
09	409500	X	245187	-0-	-164313		-0-	6161	1	239026	3	N	-0-					-0-
10	373271	X	225521	-0-	-147750		-0-	3645	1	221876	3	N	-0-					-0-
11	266250	X	199978	-0-	-66272		-0-	817	1	199161	3	N	-0-					-0-
12	273823	X	148917	-0-	-124906		-0-	1248	1	147669	3	N	-0-					-0-
01	273823	X	173359	-0-	-100464		-0-	173359	3			N	-0-					-0-
02	228844	X	139930	-0-	-88914		-0-	139930	3			N	-0-					-0-
HUISACHE W				WELL #:	123H	RRCID ->	297817	COMPL. DATE	04/17/2024	TOTAL	DEPTH	12836	PERF.12894	-	22268			
09	171000	X	75844	-0-	-95156		-0-	1906	1	73938	3	N	-0-					-0-
10	158968	X	17184	-0-	-141784		-0-	278	1	16906	3	N	-0-					-0-
11	141360	X	113513	-0-	-27847		-0-	464	1	113049	3	N	-0-					-0-
12	134726	X	84972	-0-	-49754		-0-	712	1	84260	3	N	-0-					-0-
01	127999	X	75681	-0-	-52318		-0-	75681	3			N	-0-					-0-
02	105952	X	62821	-0-	-43131		-0-	62821	3			N	-0-					-0-
HUISACHE W				WELL #:	124H	RRCID ->	297820	COMPL. DATE	04/17/2024	TOTAL	DEPTH	12809	PERF.12738	-	21963			
09	138810	X	34511	-0-	-104299		-0-	867	1	33644	3	N	-0-					-0-
10	127875	X	-0-	-0-	-127875		-0-					N	-0-					-0-
11	114540	X	42869	-0-	-71671		-0-	175	1	42694	3	N	-0-					-0-
12	104098	X	-0-	-0-	-104098		-0-					N	-0-					-0-
01	103447	X	31	-0-	-103416		-0-	31	3			N	-0-					-0-
02	40012	X	-0-	-0-	-40012		-0-					N	-0-					-0-
BENAVIDES FAMILY MINERALS D				WELL #:	108H	RRCID ->	297827	COMPL. DATE	09/04/2024	TOTAL	DEPTH	12415	PERF.13010	-	23931			
09	285360	X	-0-	-0-	-285360		-0-					N	-0-					-0-
10	265856	X	-0-	-0-	-265856		-0-					N	-0-					-0-
11	222270	X	149303	-0-	-72967		-0-	636	1	148667	3	N	-0-					-0-
12	211916	X	170405	-0-	-41511		-0-	1467	1	168938	3	N	-0-					-0-
01	190371	X	146758	-0-	-43613		-0-	36	1	146722	3	N	-0-					-0-
02	139356	X	119886	-0-	-19470		-0-	31	1	119855	3	N	-0-					-0-
BENAVIDES FAMILY MINERALS C				WELL #:	107H	RRCID ->	297919	COMPL. DATE	09/04/2024	TOTAL	DEPTH	12374	PERF.12727	-	21669			
09	251700	X	29443	-0-	-222257		-0-	818	1	28625	3	N	-0-					-0-
10	241428	X	-0-	-0-	-241428		-0-					N	-0-					-0-
11	210870	X	54680	-0-	-156190		-0-	233	1	54447	3	N	-0-					-0-
12	201438	X	179112	-0-	-22326		-0-	1542	1	177570	3	N	-0-					-0-
01	183892	X	154415	-0-	-29477		-0-	38	1	154377	3	N	-0-					-0-
02	128429	X	128429	-0-	-0-		-0-	33	1	128396	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)													CNTY: LA SALLE		
CATURUS ENERGY, LLC															
REUTHINGER															
//CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 103593															
WELL #: R104H RRCID -> 298013 COMPL. DATE 10/25/2024 TOTAL DEPTH 13512 PERF.13448 - 22935															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	249030 X	176206	-0-	-72824	-0-	114	1	176092	3	N	-0-			-0-	
10	246574 X	173398	-0-	-73176	-0-	2823	1	170575	3	N	-0-			-0-	
11	238620 X	161427	-0-	-77193	-0-	4710	1	156717	3	N	-0-			-0-	
12	229152 X	152190	-0-	-76962	-0-	5171	1	147019	3	N	-0-			-0-	
01	210986 X	139037	-0-	-71949	-0-	5034	1	134003	3	N	-0-			-0-	
02	164472 X	118558	-0-	-45914	-0-	4532	1	114026	3	N	-0-			-0-	
HUISACHE EW B WELL #: 122H RRCID -> 298076 COMPL. DATE 04/17/2024 TOTAL DEPTH 12833 PERF.13114 - 22143															
09	117870 X	52035	-0-	-65835	-0-	1308	1	50727	3	N	-0-			-0-	
10	111507 X	19467	-0-	-92040	-0-	315	1	19152	3	N	-0-			-0-	
11	100890 X	80738	-0-	-20152	-0-	330	1	80408	3	N	-0-			-0-	
12	93775 X	62190	-0-	-31585	-0-	521	1	61669	3	N	-0-			-0-	
01	90985 X	53911	-0-	-37074	-0-	53911	3			N	-0-			-0-	
02	75348 X	50155	-0-	-25193	-0-	50155	3			N	-0-			-0-	
HUISACHE E WELL #: 113H RRCID -> 298084 COMPL. DATE 11/27/2024 TOTAL DEPTH 12966 PERF.13358 - 21111															
09	295170 X	171150	-0-	-124020	-0-	4301	1	166849	3	N	-0-			-0-	
10	264058 X	153376	-0-	-110682	-0-	2479	1	150897	3	N	-0-			-0-	
11	196230 X	136594	-0-	-59636	-0-	558	1	136036	3	N	-0-			-0-	
12	199299 X	121833	-0-	-77466	-0-	1021	1	120812	3	N	-0-			-0-	
01	199299 X	117314	-0-	-81985	-0-	117314	3			N	-0-			-0-	
02	159740 X	96498	-0-	-63242	-0-	96498	3			N	-0-			-0-	
OTTO-WHIPPLE UNIT C WELL #: 5H RRCID -> 298287 COMPL. DATE 08/03/2024 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12827 - 23631															
09	178470 X	114203	-0-	-64267	-0-	3089	1	111078	3	Y	33	34	1	7	
						36	9								
10	184419 X	137884	-0-	-46535	-0-	3846	1	133960	3	Y	71	62	1	16	
						78	9								
11	123720 X	119086	-0-	-4634	-0-	2946	1	116060	3	Y	73	83	1	6	
						80	9								
12	127844 X	109199	-0-	-18645	-0-	3204	1	105859	3	Y	69	64	1	10	
						60	4	76	9				1 8		
01	137888 X	104592	-0-	-33296	-0-	3119	1	100967	3	Y	58	56	1	11	
						442	4	64	9				1 8		
02	124544 X	87952	-0-	-36592	-0-	2740	1	84950	3	Y	60	68	1	3	
						196	4	66	9						
OTTO-WHIPPLE UNIT D WELL #: 6H RRCID -> 298288 COMPL. DATE 08/03/2024 TOTAL DEPTH 12381 PERF.13017 - 23737															
09	34730 X	34730	-0-	-0-	-0-	940	1	33790	3	Y	-0-			-0-	
10	30719 X	30719	-0-	-0-	-0-	857	1	29862	3	Y	-0-			-0-	
11	29455 X	29455	-0-	-0-	-0-	729	1	28726	3	Y	-0-			-0-	
12	35898 X	29947	-0-	-5951	-0-	879	1	29052	3	Y	-0-			-0-	
						16	4								
01	35898 X	29574	-0-	-6324	-0-	882	1	28567	3	Y	-0-			-0-	
						125	4								
02	32424 X	25079	-0-	-7345	-0-	782	1	24241	3	Y	-0-			-0-	
						56	4								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) CATURUS ENERGY, LLC STS SOUTH														
//CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
//CONT.// 103593														
WELL #: 101H RRCID -> 298291 COMPL. DATE 09/05/2024 TOTAL DEPTH 11956 PERF.12447 - 21020														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	206610 X	90114	-0-	-116496	-0-	428 1361 9	88325 3	Y	1237	1169 1				156
10	157480 X	107202	-0-	-50278	-0-	473 1696 9	105033 3	Y	1542	1586 1				112
11	149430 X	96923	-0-	-52507	-0-	421 1683 9	94819 3	Y	1530	1545 1				97
12	138911 X	95290	-0-	-43621	-0-	438 1645 9	93207 3	Y	1495	1459 1				133
01	119784 X	85821	-0-	-33963	-0-	433 1184 9	84204 3	Y	1076	1142 1				67
02	96824 X	73214	-0-	-23610	-0-	396 1244 9	71574 3	Y	1131	1106 1				92
STS SOUTH A WELL #: 102H RRCID -> 298292 COMPL. DATE 09/05/2024 TOTAL DEPTH 11997 PERF.12632 - 22005														
09	251250 X	127412	-0-	-123838	-0-	606 1949 9	124857 3	Y	1772	1675 1				223
10	215574 X	149388	-0-	-66186	-0-	659 2391 9	146338 3	Y	2174	2239 1				158
11	204900 X	140041	-0-	-64859	-0-	609 2256 9	137176 3	Y	2051	2079 1				130
12	191115 X	133531	-0-	-57584	-0-	615 1960 9	130956 3	Y	1782	1754 1				158
01	169787 X	123992	-0-	-45795	-0-	626 1517 9	121849 3	Y	1379	1451 1				86
02	134932 X	105490	-0-	-29442	-0-	573 1300 9	103617 3	Y	1182	1172 1				96
ELLEN C. WELL #: 128H RRCID -> 298328 COMPL. DATE 01/11/2025 TOTAL DEPTH 12403 PERF.12345 - 22940														
09	349230 X	150689	-0-	-198541	-0-	65 150624 3	N	-0-	-0-					-0-
10	339729 X	132575	-0-	-207154	-0-	64 132511 3	N	-0-	-0-					-0-
11	258570 X	109486	-0-	-149084	-0-	60 109426 3	N	-0-	-0-					-0-
12	224595 X	98825	-0-	-125770	-0-	59 198766 3	N	-0-	-0-					-0-
01	190836 X	88133	-0-	-102703	-0-	57 188076 3	N	-0-	-0-					-0-
02	140644 X	68657	-0-	-71987	-0-	678 167979 3	N	-0-	-0-					-0-
STS SOUTH WELL #: 105H RRCID -> 298375 COMPL. DATE 02/26/2025 TOTAL DEPTH 12691 PERF.12730 - 24105														
09	432210 X	310595	-0-	-121615	-0-	596 1279 4	308720 3	Y	-0-	47 1				-0-
10	316479 X	283928	-0-	-32551	-0-	592 1951 4	281366 3	Y	17	17 8				-0-
11	306270 X	235826	-0-	-70444	-0-	549 1092 4	234185 3	Y	-0-					-0-
12	316479 X	221875	-0-	-94604	-0-	703 334 4	220838 3	Y	-0-					-0-
01	316479 X	200615	-0-	-115864	-0-	881 429 4	199303 3	Y	2	2 1				-0-
02	285852 X	175210	-0-	-110642	-0-	539 323 4	174342 3	Y	5	5 8				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
CATURUS ENERGY, LLC														
STS SOUTH														
WELL #: 104H RRCID -> 298376 COMPL. DATE 02/26/2025 TOTAL DEPTH 12044 PERF.13052 - 27302														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	317610 X	218927	-0-	-98683	-0-	541	1	210701	3	Y	6193	6077	1	382
						873	4	6812	9					
10	285200 X	206473	-0-	-78727	-0-	568	1	198809	3	Y	5198	5390	1	179
						1378	4	5718	9				11	8
11	266010 X	178259	-0-	-87751	-0-	485	1	171089	3	Y	5353	5271	1	261
						797	4	5888	9					
12	229121 X	167260	-0-	-61861	-0-	513	1	161309	3	Y	4722	4804	1	179
						244	4	5194	9					
01	229121 X	64731	-0-	-164390	-0-	276	1	62492	3	Y	1663	1788	1	54
						134	4	1829	9					
02	204344 X	128050	-0-	-76294	-0-	382	1	123763	3	Y	3342	3118	1	239
						229	4	3676	9				39	8
STS SOUTH														
WELL #: 103H RRCID -> 298682 COMPL. DATE 02/26/2025 TOTAL DEPTH 12061 PERF.13134 - 23611														
09	276090 X	149795	-0-	-126295	-0-	330	1	146467	3	Y	2174	2214	1	134
						607	4	2391	9					
10	223913 X	133984	-0-	-89929	-0-	355	1	129611	3	Y	2835	2870	1	98
						899	4	3119	9				1	8
11	199020 X	113039	-0-	-85981	-0-	290	1	109939	3	Y	2089	2084	1	102
						512	4	2298	9					
12	154783 X	104642	-0-	-50141	-0-	323	1	101512	3	Y	2412	2423	1	91
						154	4	2653	9					
01	154783 X	90688	-0-	-64095	-0-	388	1	87850	3	Y	2055	2080	1	66
						189	4	2261	9					
02	139804 X	75181	-0-	-64623	-0-	226	1	73124	3	Y	1542	1491	1	111
						135	4	1696	9				6	8
ARMADILLO UNIT NO. 2														
WELL #: R 4H RRCID -> 298737 COMPL. DATE 03/24/2025 TOTAL DEPTH 14054 PERF.14427 - 23894														
09	472080 X	320799	-0-	-151281	-0-	320799	3		N	-0-				-0-
10	478299 X	276706	-0-	-201593	-0-	9148	1	267558	3	N	-0-			-0-
11	442740 X	235168	-0-	-207572	-0-	16961	1	218207	3	N	-0-			-0-
12	420081 X	210148	-0-	-209933	-0-	11519	1	198629	3	N	-0-			-0-
01	389267 X	184225	-0-	-205042	-0-	8781	1	175444	3	N	-0-			-0-
02	299404 X	144923	-0-	-154481	-0-	3583	1	141340	3	N	-0-			-0-
VENTURA														
WELL #: 3H RRCID -> 298899 COMPL. DATE 01/14/2025 TOTAL DEPTH 14448 PERF.14545 - 22444														
09	450150 X	172604	-0-	-277546	-0-	172604	3		N	-0-				-0-
10	431427 X	140837	-0-	-290590	-0-	4656	1	136181	3	N	-0-			-0-
11	378750 X	128870	-0-	-249880	-0-	9295	1	119575	3	N	-0-			-0-
12	314867 X	111218	-0-	-203649	-0-	6096	1	105120	3	N	-0-	2	2	8
						2	9							-0-
01	233213 X	97286	-0-	-135927	-0-	4637	1	92649	3	N	-0-			-0-
02	161084 X	77057	-0-	-84027	-0-	1905	1	75152	3	N	-0-			-0-
REUTHINGER														
WELL #: 115H RRCID -> 299045 COMPL. DATE 04/16/2025 TOTAL DEPTH 13104 PERF.13343 - 21838														
09	482640 X	372266	-0-	-110374	-0-	372266	3		N	-0-				-0-
10	498728 X	331887	-0-	-166841	-0-	331887	3		N	-0-				-0-
11	482640 X	304491	-0-	-178149	-0-	304491	3		N	-0-				-0-
12	457157 X	275815	-0-	-181342	-0-	275815	3		N	-0-				-0-
01	427366 X	239568	-0-	-187798	-0-	81	1	239487	3	N	-0-			-0-
02	347452 X	-0-	-0-	-347452	-0-				N	-0-				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593														
REUTHINGER WELL #: 114H RRCID -> 299166 COMPL. DATE 04/16/2025 TOTAL DEPTH 13175 PERF.13850 - 22166														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	477510 X	392291	-0-	-85219	-0-	392291	3			N	-0-			-0-
10	493427 X	378273	-0-	-115154	-0-	378273	3			N	-0-			-0-
11	447240 X	344687	-0-	-102553	-0-	344687	3			N	-0-			-0-
12	441843 X	322365	-0-	-119478	-0-	322365	3			N	-0-			-0-
01	432388 X	279850	-0-	-152538	-0-	94	1	279756	3	N	-0-			-0-
02	366128 X	189145	-0-	-176983	-0-	11295	1	177850	3	N	-0-			-0-
EXPRESS B WELL #: 114H RRCID -> 299187 COMPL. DATE 06/09/2025 TOTAL DEPTH 14397 PERF.15085 - 26564														
09	645750 X	484304	-0-	-161446	-0-	337	1	483967	3	N	-0-			-0-
10	596781 X	409556	-0-	-187225	-0-	13881	1	395675	3	N	-0-			-0-
11	577530 X	326794	-0-	-250736	-0-	23893	1	302901	3	N	-0-			-0-
12	596781 X	273844	-0-	-322937	-0-	15353	1	258491	3	N	-0-			-0-
01	578057 X	226997	-0-	-351060	-0-	11164	1	215833	3	N	-0-			-0-
02	452004 X	164407	-0-	-287597	-0-	4376	1	160031	3	N	-0-			-0-
HUISACHE-BFM B WELL #: 107H RRCID -> 299188 COMPL. DATE 03/22/2025 TOTAL DEPTH 12696 PERF.13085 - 25219														
09	479310 X	247383	-0-	-231927	-0-	6217	1	241166	3	N	-0-			-0-
10	495287 X	364198	-0-	-131089	-0-	5887	1	358311	3	N	-0-			-0-
11	444180 X	268608	-0-	-175572	-0-	1098	1	267510	3	N	-0-			-0-
12	422437 X	263873	-0-	-158564	-0-	2211	1	261662	3	N	-0-			-0-
01	422437 X	336931	-0-	-85506	-0-	336931	3			N	-0-			-0-
02	328944 X	285615	-0-	-43329	-0-	285615	3			N	-0-			-0-
EXPRESS A WELL #: 113H RRCID -> 299189 COMPL. DATE 06/09/2025 TOTAL DEPTH 14387 PERF.14849 - 25780														
09	648930 X	506883	-0-	-142047	-0-	353	1	506530	3	N	-0-			-0-
10	670561 X	419050	-0-	-251511	-0-	14203	1	404838	3	N	8	8	8	-0-
11	576360 X	320021	-0-	-256339	-0-	23397	1	296607	3	N	15	15	8	-0-
12	595572 X	262765	-0-	-332807	-0-	14732	1	248030	3	N	3	3	8	-0-
01	592100 X	220780	-0-	-371320	-0-	10858	1	209922	3	N	-0-			-0-
02	473088 X	161921	-0-	-311167	-0-	4310	1	157610	3	N	1	1	8	-0-
HUISACHE-BFM A WELL #: 106H RRCID -> 299195 COMPL. DATE 03/22/2025 TOTAL DEPTH 12712 PERF.13294 - 25386														
09	478350 X	389427	-0-	-88923	-0-	9786	1	379641	3	N	-0-			-0-
10	494295 X	388679	-0-	-105616	-0-	6282	1	382397	3	N	-0-			-0-
11	478350 X	278410	-0-	-199940	-0-	1138	1	277272	3	N	-0-			-0-
12	427738 X	210794	-0-	-216944	-0-	1766	1	209028	3	N	-0-			-0-
01	427738 X	319015	-0-	-108723	-0-	319015	3			N	-0-			-0-
02	363468 X	255988	-0-	-107480	-0-	255988	3			N	-0-			-0-
DONNELL-WHIPPLE WELL #: 6H RRCID -> 299744 COMPL. DATE 05/10/2025 TOTAL DEPTH 12423 PERF.12131 - 23146														
09	399660 X	299641	-0-	-100019	-0-	501	1	298225	3	Y	643	575	1	81
10	412982 X	263920	-0-	-149062	-0-	208	4	262819	3	Y	453	449	1	50
11	399660 X	217989	-0-	-181671	-0-	318	1	216047	3	Y	1134	1027	1	143
12	373426 X	208141	-0-	-165285	-0-	285	4	206464	3	Y	1237	1174	1	205
01	334242 X	188062	-0-	-146180	-0-	234	1	186663	3	Y	987	1006	1	185
02	279664 X	153738	-0-	-125926	-0-	461	4	152820	3	Y	582	644	1	123

04/16/2026
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 01

PAGE: 1528

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) CATURUS ENERGY, LLC DONNELL-WHIPPLE				//CONT.// //CONT.// WELL #:	39744 500 103593 4H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LA SALLE						
						RRCID ->	299745	COMPL.	DATE	05/10/2025	TOTAL	DEPTH	12369	PERF.	12223	-	22999		
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	380250	X	233413	-0-	-146837	-0-			415	1	232197	3	Y	581	549	1	60	5	73
10	392925	X	193821	-0-	-199104	-0-			162	4	639	9							
11	380250	X	159301	-0-	-220949	-0-			233	1	192779	3	Y	545	520	1	38	8	60
12	328972	X	149884	-0-	-179088	-0-			209	4	600	9							
01	265236	X	139239	-0-	-125997	-0-			316	1	157460	3	Y	1081	949	1	60	8	132
02	217840	X	118236	-0-	-99604	-0-			336	4	1189	9							
									227	1	148570	3	Y	988	955	1	4	8	161
									1087	9									
									232	1	138183	3	Y	749	764	1	6	8	140
									824	9									
									214	1	117411	3	Y	555	548	1	46	8	101
									611	9									
DONNELL-WHIPPLE					WELL #:	5H	RRCID ->	299746	COMPL.	DATE	05/10/2025	TOTAL	DEPTH	12389	PERF.	12126	-	22827	
09	413580	X	283468	-0-	-130112	-0-			466	1	282165	3	Y	582	525	1	57	5	73
10	427366	X	254805	-0-	-172561	-0-			197	4	640	9							
11	413580	X	218704	-0-	-194876	-0-			307	1	253687	3	Y	487	493	1	10	8	57
12	361584	X	210382	-0-	-151202	-0-			275	4	536	9							
01	303428	X	189735	-0-	-113693	-0-			284	1	216647	3	Y	1191	1087	1	9	8	152
02	264572	X	157940	-0-	-106632	-0-			463	4	1310	9							
									319	1	208737	3	Y	1205	1156	1	1	8	200
									1326	9									
									316	1	188351	3	Y	971	989	1	1	8	181
									1068	9									
									286	1	157031	3	Y	566	622	1	2	8	123
									623	9									
RYAN ISLAND					WELL #:	3H	RRCID ->	299780	COMPL.	DATE	04/27/2025	TOTAL	DEPTH	13561	PERF.	14045	-	20758	
09	390360	X	372886	-0-	-17474	-0-			372886	3		N	-0-						-0-
10	403372	X	333102	-0-	-70270	-0-			11013	1	322089	3	N	-0-					-0-
11	390360	X	279131	-0-	-111229	-0-			20132	1	258999	3	N	-0-					-0-
12	403372	X	245036	-0-	-158336	-0-			13431	1	231605	3	N	-0-					-0-
01	403372	X	212605	-0-	-190767	-0-			10134	1	202471	3	N	-0-					-0-
02	348040	X	165164	-0-	-182876	-0-			4083	1	161081	3	N	-0-					-0-
RYAN ISLAND					WELL #:	4H	RRCID ->	299817	COMPL.	DATE	04/27/2025	TOTAL	DEPTH	13563	PERF.	14492	-	20253	
09	423330	X	337971	-0-	-85359	-0-			337971	3		N	-0-						-0-
10	437441	X	305833	-0-	-131608	-0-			10111	1	295722	3	N	-0-					-0-
11	423330	X	264076	-0-	-159254	-0-			19046	1	245030	3	N	-0-					-0-
12	428978	X	232583	-0-	-196395	-0-			12749	1	219834	3	N	-0-					-0-
01	378293	X	201888	-0-	-176405	-0-			9623	1	192265	3	N	-0-					-0-
02	315448	X	157602	-0-	-157846	-0-			3897	1	153705	3	N	-0-					-0-
STS SOUTH					WELL #:	107H	RRCID ->	300152	COMPL.	DATE	07/25/2025	TOTAL	DEPTH	12561	PERF.	13121	-	22224	
09	829361	X	422273	-0-	-407088	-0-			504	1	421717	3	N	-0-					-0-
10	820322	X	417915	-0-	-402407	-0-			52	4									
11	793860	X	338550	-0-	-455310	-0-			797	1	417117	3	N	1	1	8			-0-
12	820322	X	323625	-0-	-496697	-0-			1	9									
01	820322	X	291406	-0-	-528916	-0-			1091	1	337428	3	N	1	1	8			-0-
02	394128	X	237316	-0-	-156812	-0-			30	4	1	9							-0-
									1134	1	322176	3	N	-0-					-0-
									315	4									
									1141	1	290263	3	N	-0-					-0-
									2	4									
									990	1	235846	3	N	-0-					-0-
									480	4									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																		
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593																		
STS SOUTH DW WELL #: 106H RRCID -> 300309 COMPL. DATE 07/25/2025 TOTAL DEPTH 11972 PERF.12690 - 21264																		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	537233 X	247224	-0-	-290009	-0-	286	1	239392	3	N	6833	6863	1				337	
10	320230 X	232364	-0-	-87866	-0-	30	4	7516	9	N	5619	5633	1				323	
11	309900 X	171955	-0-	-137945	-0-	431	1	225752	3	N	4144	4343	1		1	8	123	
12	320230 X	158814	-0-	-161416	-0-	6181	9	166843	3	N	3722	3660	1				185	
01	320230 X	135060	-0-	-185170	-0-	539	1	154027	3	N	3125	3132	1		3	8	175	
02	230748 X	117941	-0-	-112807	-0-	15	4	4558	9	N	2370	2457	1				88	
						542	1	154027	3	N								
						151	4	4094	9	N								
						515	1	131106	3	N								
						1	4	3438	9	N								
						481	1	114620	3	N								
						233	4	2607	9	N								
BERRY RANCH A WELL #: 111H RRCID -> 300649 COMPL. DATE 08/07/2025 TOTAL DEPTH 14472 PERF. N/A																		
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
01	SHUT IN	55685	-0-	55685	55685	2654	1	53031	3	N	-0-						-0-	
02	SHUT-IN	128119	-0-	128119	183804	3339	1	124780	3	N	-0-						-0-	
HUISACHE-BFM C WELL #: 125H RRCID -> 300720 COMPL. DATE 11/04/2025 TOTAL DEPTH 12771 PERF.13015 - 23833																		
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
11	SHUT IN	417257	-0-	417257	417257	417257	3			N	-0-						-0-	
12	SHUT IN	566930	-0-	566930	984187	566930	3			N	-0-						-0-	
01	SHUT IN	498611	-0-	498611	1482798	498611	3			N	-0-						-0-	
02	1881661 X	398863	-0-	-1482798	-0-	398863	3			N	-0-						-0-	
HUISACHE W WELL #: 126H RRCID -> 300721 COMPL. DATE 11/04/2025 TOTAL DEPTH 12697 PERF.12941 - 21936																		
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
11	SHUT IN	326483	-0-	326483	326483	1335	1	325148	3	N	-0-						-0-	
12	SHUT IN	441513	-0-	441513	767996	3699	1	437814	3	N	-0-						-0-	
01	SHUT IN	366177	-0-	366177	1134173	366177	3			N	-0-						-0-	
02	1414076 X	279903	-0-	-1134173	-0-	279903	3			N	-0-						-0-	
FW EAGLE FORD I, LLC 103899 RRCID -> 278895 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 9648 PERF.10347 - 18594																		
HORNED FROG A UNIT WELL #: 1H																		
09	8100 X	4362	-0-	-3738	-0-	66	1	3952	3	N	138	44	1				167	
10	8370 X	4726	-0-	-3644	-0-	192	4	152	9	N	141	226	1				82	
11	8100 X	7346	-0-	-754	-0-	66	1	4274	3	N	191	87	1				186	
12	8184 X	7838	-0-	-346	-0-	231	4	155	9	N	214	256	1				144	
01	7391 X	7391	-0-	-0-	-0-	115	1	6854	3	N	197	243	1				98	
02	6860 X	5201	-0-	-1659	-0-	167	4	210	9	N	32	32	1				98	
						114	1	7308	3	N								
						181	4	235	9	N								
						122	1	6665	3	N								
						387	4	217	9	N								
						81	1	4917	3	N								
						168	4	35	9	N								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)													CAPACITY		CNTY: LA SALLE	
FW EAGLE FORD I, LLC																
HORNED FROG B UNIT																
WELL #:													1H		RRCID -> 278919	
													COMPL. DATE 09/29/2015		TOTAL DEPTH 9652	
													PERF.10215 - 18214			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0				(L)	(CODE)		CODE		CODE				CODE		CODE	
09	3030 X	-0-	-0-	-3030	-0-					N	17					64
10	3131 X	1266	-0-	-1865	-0-	18	1	1153	3	N	30	13	1			81
						62	4	33	9							
11	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	48	1	2856	3	N	59	36	1			104
						69	4	65	9							
12	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	48	1	3044	3	N	106	30	1			180
						75	4	117	9							
01	2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	49	1	2664	3	N	77	209	1			48
						155	4	85	9							
02	2828 X	2031	-0-	-797	-0-	31	1	1870	3	N	60	12	1			96
						64	4	66	9							

HORNED FROG D UNIT													COMPL. DATE 12/06/2015		TOTAL DEPTH 9430	
WELL #:													RRCID -> 279899		PERF.10206 - 19125	
09	2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	211	1	2311	3	N	222	202	1			97
						60	4	244	9							
10	2759 X	2623	-0-	-136	-0-	201	1	2086	3	N	247	202	1			142
						64	4	272	9							
11	2670 X	2118	-0-	-552	-0-	168	1	1698	3	N	196	208	1			130
						36	4	216	9							
12	2914 X	2292	-0-	-622	-0-	168	1	1817	3	N	246	205	1			171
						36	4	271	9							
01	2914 X	2054	-0-	-860	-0-	219	1	1535	3	N	234	362	1			43
						43	4	257	9							
02	2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	257	1	2135	3	N	224	201	1			66
						68	4	246	9							

HORNED FROG E UNIT													COMPL. DATE 12/06/2015		TOTAL DEPTH 9360	
WELL #:													RRCID -> 280475		PERF.10202 - 17476	
09	6171 X	6171	-0-	-0-	-0-	477	1	5236	3	N	291	279	1			108
						138	4	320	9							
10	4529 X	4529	-0-	-0-	-0-	363	1	3778	3	N	246	219	1			135
						117	4	271	9							
11	4050 X	3752	-0-	-298	-0-	309	1	3121	3	N	231	227	1			139
						68	4	254	9							
12	4185 X	3993	-0-	-192	-0-	309	1	3340	3	N	252	209	1			182
						67	4	277	9							
01	4368 X	4368	-0-	-0-	-0-	523	1	3673	3	N	63	215	1			30
						103	4	69	9							
02	4032 X	4032	-0-	-0-	-0-	375	1	3116	3	N	400	215	1			215
						101	4	440	9							

HORNED FROG H UNIT													COMPL. DATE 03/20/2018		TOTAL DEPTH 9526	
WELL #:													RRCID -> 284521		PERF.10205 - 20649	
09	24510 X	24117	-0-	-393	-0-	365	1	21882	3	N	693	612	1			364
						1108	4	762	9							
10	25017 X	24859	-0-	-158	-0-	346	1	22479	3	N	705	857	1			212
						1258	4	776	9							
11	24994 X	24994	-0-	-0-	-0-	389	1	23181	3	N	742	861	1			93
						608	4	816	9							
12	26642 X	26642	-0-	-0-	-0-	388	1	24810	3	N	762	603	1			252
						606	4	838	9							
01	24924 X	24648	-0-	-276	-0-	407	1	22209	3	N	678	738	1			192
						1286	4	746	9							
02	23324 X	21790	-0-	-1534	-0-	332	1	20154	3	N	562	498	1			256
						686	4	618	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
FW EAGLE FORD I, LLC //CONT.// 103899														
HORNED FROG G UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284580 COMPL. DATE 03/21/2018 TOTAL DEPTH 9514 PERF.10325 - 22603														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
09	8686 X	8686	-0-	-0-	-0-	130 1	7805 3	N	324	272 1			125	
						395 4	356 9							
10	8998 X	8998	-0-	-0-	-0-	124 1	8083 3	N	307	290 1			142	
						453 4	338 9							
11	9084 X	9084	-0-	-0-	-0-	140 1	8344 3	N	346	293 1			195	
						219 4	381 9							
12	9696 X	9696	-0-	-0-	-0-	140 1	8930 3	N	371	450 1			116	
						218 4	408 9							
01	8965 X	8965	-0-	-0-	-0-	147 1	7987 3	N	335	243 1			208	
						462 4	369 9							
02	8092 X	7922	-0-	-170	-0-	119 1	7213 3	N	314	388 1			134	
						245 4	345 9							
HORNED FROG NW A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284963 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9319 PERF. 9933 - 17422														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	108	-0-	108	108	10 1	90 3	Y	-0-				-0-	
						8 4								
HORNED FROG NW B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 284964 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 9959 - 17290														
09	6270 X	5833	-0-	-437	-0-	678 1	4279 3	Y	770	686 1			121	
						29 4	847 9							
10	6479 X	5957	-0-	-522	-0-	667 1	4441 3	Y	757	824 1	2 6		52	
						16 4	833 9							
11	6240 X	5682	-0-	-558	-0-	472 1	4352 3	Y	743	722 1			73	
						41 4	817 9							
12	6448 X	5652	-0-	-796	-0-	471 1	4262 3	Y	798	822 1			49	
						41 4	878 9							
01	6045 X	4900	-0-	-1145	-0-	322 1	3643 3	Y	790	776 1			63	
						66 4	869 9							
02	5432 X	4055	-0-	-1377	-0-	308 1	2753 3	Y	667	687 1	2 6		41	
						260 4	734 9							
HORNED FROG F-A WELL #: 1H RRCID -> 287667 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 9770 PERF.10581 - 22408														
09	40500 X	31941	-0-	-8559	-0-	2562 1	28018 3	Y	545	473 1			85	
						761 4	600 9							
10	39153 X	30340	-0-	-8813	-0-	2516 1	26191 3	Y	736	768 1			53	
						823 4	810 9							
11	37890 X	29655	-0-	-8235	-0-	2527 1	25509 3	Y	953	881 1			125	
						571 4	1048 9							
12	35495 X	31439	-0-	-4056	-0-	2525 1	27283 3	Y	967	1027 1	24 6		41	
						567 4	1064 9							
01	33015 X	26699	-0-	-6316	-0-	3129 1	21918 3	Y	928	866 1			103	
						631 4	1021 9							
02	29820 X	25054	-0-	-4766	-0-	2522 1	20908 3	Y	848	862 1			89	
						691 4	933 9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
FW EAGLE FORD I, LLC //CONT.// 103899															
HORNED FROG F-B WELL #: 1H RRCID -> 287668 COMPL. DATE 06/11/2019 TOTAL DEPTH 9558 PERF.10221 - 22390															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	9570 X	4165	-0-	-5405	-0-	336 1	3674 3	100 4	55 9	Y	50	48 1			6
10	8773 X	5655	-0-	-3118	-0-	473 1	4925 3	155 4	102 9	Y	93	93 1			6
11	8490 X	5267	-0-	-3223	-0-	453 1	4575 3	103 4	136 9	Y	124	114 1			16
12	7378 X	5568	-0-	-1810	-0-	453 1	4891 3	102 4	122 9	Y	111	120 1	2 6		5
01	5642 X	2287	-0-	-3355	-0-	268 1	1874 3	54 4	91 9	Y	83	79 1			9
02	5096 X	3319	-0-	-1777	-0-	331 1	2748 3	91 4	149 9	Y	135	130 1			14
HORNED FROG NW BC UNIT				WELL #:	4H	RRCID -> 287762	COMPL. DATE 04/16/2019	TOTAL DEPTH 9304	PERF. 9904	- 19661					
09	11310 X	7886	-0-	-3424	-0-	968 1	6108 3	42 4	768 9	Y	698	639 1			113
10	11687 X	8546	-0-	-3141	-0-	999 1	6637 3	24 4	886 9	Y	805	856 1	3 6		59
11	10890 X	8944	-0-	-1946	-0-	785 1	7245 3	69 4	845 9	Y	768	747 1			80
12	10633 X	9201	-0-	-1432	-0-	784 1	7095 3	69 4	1253 9	Y	1139	1147 1			72
01	10292 X	9835	-0-	-457	-0-	646 1	7304 3	133 4	1752 9	Y	1593	1539 1			126
02	8344 X	7174	-0-	-1170	-0-	552 1	4937 3	466 4	1219 9	Y	1108	1160 1	4 6		70
HORNED FROG NW C UNIT				WELL #:	5H	RRCID -> 287842	COMPL. DATE 04/13/2019	TOTAL DEPTH 9297	PERF. 9908	- 19552					
09	5520 X	4488	-0-	-1032	-0-	491 1	3098 3	21 4	878 9	Y	798	711 1			123
10	5704 X	5013	-0-	-691	-0-	536 1	3565 3	13 4	899 9	Y	817	885 1	1 6		54
11	5070 X	4198	-0-	-872	-0-	326 1	3014 3	29 4	829 9	Y	754	736 1			72
12	5239 X	4177	-0-	-1062	-0-	326 1	2951 3	29 4	871 9	Y	792	817 1			47
01	5208 X	3905	-0-	-1303	-0-	236 1	2660 3	48 4	961 9	Y	874	856 1			65
02	4536 X	3404	-0-	-1132	-0-	231 1	2065 3	195 4	913 9	Y	830	848 1	1 6		46
HORNED FROG A-E A				WELL #:	2H	RRCID -> 289441	COMPL. DATE 03/03/2020	TOTAL DEPTH 9655	PERF.10005	- 22399					
09	26460 X	25624	-0-	-836	-0-	1991 1	21827 3	1013 4	793 9	N	721	434 1			313
10	27342 X	26054	-0-	-1288	-0-	2120 1	22077 3	924 4	933 9	N	848	966 1			195
11	26460 X	24569	-0-	-1891	-0-	2060 1	20828 3	744 4	937 9	N	852	772 1			275
12	26474 X	25994	-0-	-480	-0-	2060 1	22285 3	740 4	909 9	N	826	903 1			198
01	26474 X	22920	-0-	-3554	-0-	2590 1	18172 3	1305 4	853 9	N	775	882 1			91
02	23912 X	20646	-0-	-3266	-0-	2097 1	17405 3	419 4	725 9	N	659	637 1			113

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
FW EAGLE FORD I, LLC				//CONT.//	103899										
HORNED FROG A-E B				WELL #:	3H	RRCID	-> 289559	COMPL. DATE	03/04/2020	TOTAL	DEPTH	9564	PERF.10211	- 22256	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	33570 X	7269	-0-	-26301	-0-	548 1	6007 3	279 4	435 9	N	395	254 1			355
10	34689 X	13333	-0-	-21356	-0-	1076 1	11206 3	469 4	582 9	N	529	661 1			223
11	26910 X	14020	-0-	-12890	-0-	1174 1	11866 3	424 4	556 9	N	505	496 1			232
12	23870 X	14807	-0-	-9063	-0-	1173 1	12697 3	422 4	515 9	N	468	446 1			254
01	13330 X	12149	-0-	-1181	-0-	1374 1	9635 3	692 4	448 9	N	407	364 1			297
02	13076 X	11724	-0-	-1352	-0-	1192 1	9895 3	238 4	399 9	N	363	418 1			242
HF ALDERMAN B				WELL #:	2H	RRCID	-> 291489	COMPL. DATE	06/15/2021	TOTAL	DEPTH	9684	PERF.10006	- 22082	
09	21210 X	20776	-0-	-434	-0-	313 1	18723 3	343 4	1397 9	N	1270	1253 1			279
10	22006 X	22006	-0-	-0-	-0-	467 1	19667 3	308 4	1564 9	N	1422	1448 1			253
11	20100 X	3933	-0-	-16167	-0-	167 1	3472 3	46 4	248 9	N	225	399 1			79
12	21483 X	5519	-0-	-15964	-0-	166 1	3717 3	45 4	1591 9	N	1446	1469 1			56
01	22010 X	20472	-0-	-1538	-0-	447 1	18281 3	282 4	1462 9	N	1329	1179 1			206
02	19880 X	18096	-0-	-1784	-0-	271 1	16380 3	245 4	1200 9	N	1091	1206 1			91
HF ALDERMAN A				WELL #:	1H	RRCID	-> 291514	COMPL. DATE	05/15/2021	TOTAL	DEPTH	9460	PERF.10021	- 21831	
09	24420 X	24206	-0-	-214	-0-	363 1	21735 3	399 4	1709 9	N	1554	1431 1			322
10	25869 X	25869	-0-	-0-	-0-	553 1	23314 3	365 4	1637 9	N	1488	1653 1			157
11	23640 X	4634	-0-	-19006	-0-	193 1	4005 3	53 4	383 9	N	348	465 1			40
12	25017 X	6623	-0-	-18394	-0-	192 1	4288 3	52 4	2091 9	N	1901	1846 1			95
01	25854 X	23508	-0-	-2346	-0-	508 1	20753 3	320 4	1927 9	N	1752	1705 1			142
02	23352 X	20438	-0-	-2914	-0-	302 1	18309 3	274 4	1553 9	N	1412	1420 1			134
HORNED FROG WEST				WELL #:	1H	RRCID	-> 291522	COMPL. DATE	04/23/2021	TOTAL	DEPTH	9403	PERF. 9908	- 17390	
09	7140 X	6086	-0-	-1054	-0-	5263 3	823 9	4531 3	10 4	N	748	740 1			169
10	7378 X	5362	-0-	-2016	-0-	821 9		3391 3	4 4	N	746	743 1			172
11	5910 X	4117	-0-	-1793	-0-	722 9		3348 3	4 4	N	656	714 1			114
12	6293 X	4354	-0-	-1939	-0-	1002 9		3519 3		N	911	830 1			195
01	6293 X	4205	-0-	-2088	-0-	3519 3	686 9	3072 3	626 9	N	624	640 1			179
02	5684 X	3698	-0-	-1986	-0-					N	569	678 1			70

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
FW EAGLE FORD I, LLC //CONT.// 103899														
HORNED FROG WEST WELL #: 2H RRCID -> 291523 COMPL. DATE 04/23/2021 TOTAL DEPTH 9282 PERF. 9916 - 17434														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
09	10500 X	6291	-0-	-4209	-0-	5477 3	813 9	1 4	N	739	742	1	187	
10	8122 X	6683	-0-	-1439	-0-	5839 3	832 9	12 4	N	756	748	1	195	
11	7050 X	5802	-0-	-1248	-0-	5077 3	719 9	6 4	N	654	722	1	127	
12	7285 X	6116	-0-	-1169	-0-	5233 3	877 9	6 4	N	797	828	1	96	
01	7285 X	4787	-0-	-2498	-0-	3986 3	3454 3	801 9	N	728	665	1	159	
02	6048 X	4110	-0-	-1938	-0-	3454 3		656 9	N	596	620	1	135	
WHITE OAK B WELL #: 2H RRCID -> 295279 COMPL. DATE 09/27/2022 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9783 - 20813														
09	18480 X	9071	-0-	-9409	-0-	132 1	104 4	7894 3	N	855	772	1	210	
10	19096 X	9333	-0-	-9763	-0-	129 1	85 4	941 9	N	717	745	1	182	
11	18480 X	13317	-0-	-5163	-0-	190 1	139 4	8330 3	N	1523	1599	1	106	
12	16988 X	13670	-0-	-3318	-0-	190 1	139 4	789 9	N	1111	1052	1	165	
01	16616 X	15734	-0-	-882	-0-	252 1	168 4	11313 3	N	1489	1411	1	243	
02	14253 X	14253	-0-	-0-	-0-	206 1	146 4	1675 9	N	1285	1350	1	178	
								1222 9						
								13676 3						
								1638 9						
								12487 3						
								1414 9						
WALNUT A WELL #: 1H RRCID -> 295302 COMPL. DATE 10/13/2022 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 10536 - 24217														
09	29910 X	28345	-0-	-1565	-0-	429 1	1330 4	25729 3	N	779	658	1	300	
10	29698 X	29277	-0-	-421	-0-	407 1	1501 4	857 9	N	784	914	1	170	
11	29059 X	29059	-0-	-0-	-0-	453 1	737 4	26507 3	N	817	724	1	263	
12	30816 X	30816	-0-	-0-	-0-	452 1	733 4	862 9	N	701	845	1	119	
01	29295 X	23275	-0-	-6020	-0-	387 1	1239 4	26970 3	N	534	357	1	296	
02	27132 X	21842	-0-	-5290	-0-	333 1	707 4	899 9	N	533	690	1	139	
								28860 3						
								771 9						
								21062 3						
								587 9						
								20216 3						
								586 9						
WHITE OAK A WELL #: 1H RRCID -> 295329 COMPL. DATE 09/27/2022 TOTAL DEPTH 9586 PERF. 9741 - 20645														
09	17970 X	15929	-0-	-2041	-0-	233 1	182 4	13929 3	N	1441	1432	1	420	
10	18135 X	15577	-0-	-2558	-0-	209 1	138 4	1585 9	N	1594	1732	1	282	
11	16710 X	15425	-0-	-1285	-0-	226 1	164 4	13477 3	N	1481	1572	1	191	
12	16532 X	16532	-0-	-0-	-0-	225 1	165 4	1753 9	N	1618	1676	1	133	
01	16461 X	13310	-0-	-3151	-0-	211 1	141 4	13406 3	N	1391	1277	1	247	
02	14868 X	12369	-0-	-2499	-0-	175 1	124 4	1629 9	N	1330	1398	1	179	
								14362 3						
								1780 9						
								11428 3						
								1530 9						
								10607 3						
								1463 9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
FW EAGLE FORD I, LLC //CONT.// 103899															
WALNUT B WELL #: 2H RRCID -> 295337 COMPL. DATE 10/09/2022 TOTAL DEPTH 9760 PERF.10192 - 24033															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	40590 X	37676	-0-	-2914	-0-	566 1	33974 3	1757 4	1379 9	N	1254	1075 1			523
10	40021 X	37043	-0-	-2978	-0-	512 1	33346 3	1888 4	1297 9	N	1179	1546 1			156
11	37776 X	37776	-0-	-0-	-0-	585 1	34838 3	952 4	1401 9	N	1274	1194 1			236
12	40173 X	40173	-0-	-0-	-0-	584 1	37288 3	979 4	1322 9	N	1202	1128 1			310
01	38936 X	35911	-0-	-3025	-0-	593 1	32238 3	1921 4	1159 9	N	1054	1200 1			164
02	35252 X	31655	-0-	-3597	-0-	480 1	29129 3	1043 4	1003 9	N	912	881 1			195
BUBINGA C WELL #: 3H RRCID -> 296160 COMPL. DATE 08/24/2023 TOTAL DEPTH 9843 PERF.10197 - 24395															
09	62730 X	59962	-0-	-2768	-0-	4739 1	51992 3	1339 4	1892 9	Y	1720	1530 1			342
10	61814 X	55578	-0-	-6236	-0-	4591 1	47808 3	1454 4	1725 9	Y	1568	1794 1			116
11	57690 X	53259	-0-	-4431	-0-	4557 1	46110 3	973 4	1619 9	Y	1472	1397 1			191
12	61969 X	56393	-0-	-5576	-0-	4555 1	49325 3	966 4	1547 9	Y	1406	1534 1			63
01	61969 X	47381	-0-	-14588	-0-	5610 1	39600 3	952 4	1219 9	Y	1108	1035 1			136
02	55972 X	41670	-0-	-14302	-0-	4242 1	35413 3	1007 4	1008 9	Y	916	948 1			104
BUBINGA B WELL #: 2H RRCID -> 296507 COMPL. DATE 08/20/2023 TOTAL DEPTH 9945 PERF.10715 - 24211															
09	77910 X	72849	-0-	-5061	-0-	5716 1	62704 3	1615 4	2814 9	N	2558	2234 1			538
10	76725 X	67213	-0-	-9512	-0-	5515 1	57425 3	1747 4	2526 9	N	2296	2661 1			173
11	70800 X	64297	-0-	-6503	-0-	5478 1	55430 3	1169 4	2220 9	N	2018	1927 1			264
12	75268 X	68095	-0-	-7173	-0-	5476 1	59301 3	1161 4	2157 9	N	1961	2139 1			86
*01	75268 X	35074	-0-	-40194	-0-	4149 1	29136 3	801 4	988 9	N	898	877 1			107
*02	67984 X	55533	-0-	-12451	-0-	5664 1	47064 3	1498 4	1307 9	N	1188	1160 1			135
TEAK C WELL #: 3H RRCID -> 297280 COMPL. DATE 03/09/2024 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 9910 - 21237															
09	38850 X	23617	-0-	-15233	-0-	2769 1	17454 3	119 4	3275 9	Y	2977	2654 1			469
10	27869 X	23080	-0-	-4789	-0-	2542 1	16836 3	62 4	3640 9	Y	3309	3547 1	8 6		223
11	26970 X	20373	-0-	-6597	-0-	1705 1	15729 3	149 4	2790 9	Y	2536	2507 1			252
12	27869 X	20077	-0-	-7792	-0-	1705 1	15417 3	149 4	2806 9	Y	2551	2643 1			160
01	26970 X	17715	-0-	-9255	-0-	1201 1	13575 3	247 4	2692 9	Y	2447	2406 1			201
02	22036 X	15184	-0-	-6852	-0-	1184 1	10588 3	1002 4	2410 9	Y	2191	2243 1	8 6		141

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)															CAPACITY										CNTY: LA SALLE									
FW EAGLE FORD I, LLC															NON-ASSOCIATED																			
TEAK B															WELL #: 2H RRCID -> 297292										COMPL. DATE 03/09/2024					TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9965 - 22289				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																		
09	35190 X	23315	-0-	-11875	-0-	2724	1	17173	3	Y	3001	2683	1			472																		
						117	4	3301	9																									
10	35464 X	22989	-0-	-12475	-0-	2592	1	17169	3	Y	2876	3142	1	8	6	198																		
						64	4	3164	9																									
11	33270 X	18349	-0-	-14921	-0-	1496	1	13820	3	Y	2638	2578	1			258																		
						131	4	2902	9																									
12	30101 X	17201	-0-	-12900	-0-	1496	1	13533	3	Y	1855	1993	1			120																		
						131	4	2041	9																									
01	27001 X	19537	-0-	-7464	-0-	1355	1	15331	3	Y	2338	2259	1			199																		
						279	4	2572	9																									
02	21756 X	17194	-0-	-4562	-0-	1394	1	12472	3	Y	1953	2005	1	9	6	138																		
						1180	4	2148	9																									
HORNED FROG NW A UNIT															WELL #: 1H RRCID -> 297301										COMPL. DATE 03/09/2024					TOTAL DEPTH 9408 PERF.10039 - 17803				
09	29940 X	25209	-0-	-4731	-0-	3131	1	19744	3	Y	1999	1796	1			328																		
						135	4	2199	9																									
10	26985 X	26985	-0-	-0-	-0-	3231	1	21400	3	Y	2068	2229	1	9	6	158																		
						79	4	2275	9																									
11	23936 X	23936	-0-	-0-	-0-	2143	1	19754	3	Y	1684	1660	1			182																		
						187	4	1852	9																									
12	23804 X	23804	-0-	-0-	-0-	2143	1	19377	3	Y	1905	1957	1			130																		
						188	4	2096	9																									
01	21104 X	21104	-0-	-0-	-0-	1517	1	17164	3	Y	1918	1872	1			176																		
						313	4	2110	9																									
02	18473 X	18473	-0-	-0-	-0-	1539	1	13765	3	Y	1696	1731	1	10	6	131																		
						1303	4	1866	9																									
EOG RESOURCES, INC.															253162																			
G-B MINERALS															WELL #: 1H RRCID -> 260051										COMPL. DATE 05/30/2012					TOTAL DEPTH 13120 PERF.12500 - 17166				
09	5220 X	3082	-0-	-2138	-0-	3082	3			N	-0-					-0-																		
10	5084 X	3428	-0-	-1656	-0-	3428	3			N	-0-					-0-																		
11	4920 X	19	-0-	-4901	-0-	19	3			N	-0-					-0-																		
12	3906 X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	-0-					-0-																		
01	3906 X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	-0-					-0-																		
02	3108 X	-0-	-0-	-3108	-0-					N	-0-					-0-																		
STEWART TRUST															WELL #: 5H RRCID -> 261083										COMPL. DATE 09/17/2010					TOTAL DEPTH 11425 PERF.11396 - 15778				
09	7700 X	7700	-0-	-0-	-0-	306	1	7381	3	Y	-0-					-0-																		
						13	4																											
10	6233 X	6233	-0-	-0-	-0-	264	1	5955	3	Y	-0-					-0-																		
						14	4																											
11	5494 X	5494	-0-	-0-	-0-	243	1	5239	3	Y	-0-					-0-																		
						12	4																											
12	6231 X	4585	-0-	-1646	-0-	238	1	4347	3	Y	-0-					-0-																		
01	6231 X	1537	-0-	-4694	-0-	70	1	1467	3	Y	-0-					-0-																		
02	5628 X	2227	-0-	-3401	-0-	141	1	2086	3	Y	-0-					-0-																		

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162													
STEWART TRUST STATE WELL #: 6H RRCID -> 263542 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 11429 PERF.11743 - 16700													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
09	4187 X	4187 -0-	-0-	-0-	-0-	166 1	4004 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	5486 X	5486 -0-	-0-	-0-	-0-	17 4	5242 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	5360 X	5360 -0-	-0-	-0-	-0-	232 1	5111 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	4912 X	4912 -0-	-0-	-0-	-0-	12 4	4657 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	5487 X	4116 -0-	-1371	-0-	-0-	237 1	3930 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	5012 X	4211 -0-	-801	-0-	-0-	12 4	3944 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	5487 X	4116 -0-	-1371	-0-	-0-	255 1	4657 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	5012 X	4211 -0-	-801	-0-	-0-	186 1	3930 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	5012 X	4211 -0-	-801	-0-	-0-	267 1	3944 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
LM 1870 WELL #: 1H RRCID -> 264729 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 13284 PERF.13570 - 17802													
09	1200 N	1140 -0-	-60	-0-	-0-	189 1	946 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1178 N	322 -0-	-856	-0-	-0-	5 4	7 4	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1018 N	1018 -0-	-0-	-0-	-0-	315 3	960 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1178 N	971 -0-	-207	-0-	-0-	45 1	886 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	344 N	344 -0-	-0-	-0-	-0-	13 4	2 4	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1162 N	1162 -0-	-0-	-0-	-0-	82 1	2 4	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1162 N	1162 -0-	-0-	-0-	-0-	3 4	2 4	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1162 N	1162 -0-	-0-	-0-	-0-	342 3	2 4	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1162 N	1162 -0-	-0-	-0-	-0-	1160 3	2 4	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
CHAMBERLAIN STATE 1496 GU WELL #: 5H RRCID -> 265085 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 12319 PERF.12543 - 16576													
09	3630 X	3261 -0-	-369	-0-	-0-	3251 3	10 4	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	4061 X	3398 -0-	-663	-0-	-0-	3359 3	39 4	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	3930 X	2878 -0-	-1052	-0-	-0-	2834 3	44 4	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	4061 X	3605 -0-	-456	-0-	-0-	3605 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	3658 X	3385 -0-	-273	-0-	-0-	3385 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	3080 X	2443 -0-	-637	-0-	-0-	2443 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
HACHAR 1476 WELL #: 18H RRCID -> 266440 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 11861 PERF.12204 - 16226													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
WNN JR LAND CO LTD GU A WELL #: 1H RRCID -> 268860 COMPL. DATE 11/21/2013 TOTAL DEPTH 12786 PERF.12843 - 17247													
09	3780 X	2308 -0-	-1472	-0-	-0-	78 1	2217 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	3813 X	2289 -0-	-1524	-0-	-0-	13 4	2170 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	3180 X	1119 -0-	-2061	-0-	-0-	76 1	1082 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2489 X	2489 -0-	-0-	-0-	-0-	43 4	1 4	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2387 X	2252 -0-	-135	-0-	-0-	17 1		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2156 X	1318 -0-	-838	-0-	-0-	20 4	1314 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2156 X	1318 -0-	-838	-0-	-0-	2488 3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2156 X	1318 -0-	-838	-0-	-0-	2252 3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2156 X	1318 -0-	-838	-0-	-0-	2 1		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2156 X	1318 -0-	-838	-0-	-0-	2 4		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
STEWART TRUST WELL #: 22H RRCID -> 277202 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 11269 PERF.11684 - 16715													
09	13530 X	12075 -0-	-1455	-0-	-0-	12063 3	12 4	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	13888 X	12328 -0-	-1560	-0-	-0-	12297 3	31 4	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	13200 X	10378 -0-	-2822	-0-	-0-	10355 3	23 4	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	13454 X	11256 -0-	-2198	-0-	-0-	11256 3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	13454 X	11514 -0-	-1940	-0-	-0-	11514 3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	11284 X	10781 -0-	-503	-0-	-0-	10781 3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162													
STEWART STATE WELL #: 23H RRCID -> 277260 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 11529 PERF.11767 - 16935													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	7830 X	7693	-0-	-137	-0-	7682	3	11	4	Y	-0-	-0-	-0-
10	8060 X	7829	-0-	-231	-0-	7801	3	28	4	Y	-0-	-0-	-0-
11	7650 X	7396	-0-	-254	-0-	7370	3	26	4	Y	-0-	-0-	-0-
12	7936 X	7841	-0-	-95	-0-	7841	3			Y	-0-	-0-	-0-
01	7936 X	7344	-0-	-592	-0-	7344	3			Y	-0-	-0-	-0-
02	7168 X	6794	-0-	-374	-0-	6794	3			Y	-0-	-0-	-0-
SAN ROMAN 1508 WELL #: 33H RRCID -> 278959 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 12621 PERF.12894 - 18045													
09	20610 X	18914	-0-	-1696	-0-	1008	1	17893	3	N	-0-	-0-	-0-
						13	4						
10	21297 X	15977	-0-	-5320	-0-	1168	1	14760	3	N	-0-	-0-	-0-
						49	4						
11	20520 X	7616	-0-	-12904	-0-	367	1	7224	3	N	-0-	-0-	-0-
						25	4						
12	21204 X	7214	-0-	-13990	-0-	7214	3			N	-0-	-0-	-0-
01	19530 X	10495	-0-	-9035	-0-	10495	3			N	-0-	-0-	-0-
02	17640 X	3498	-0-	-14142	-0-	2	1	3496	3	N	-0-	-0-	-0-
WNH JR LAND CO LTD WELL #: 2H RRCID -> 279443 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 12492 PERF.13149 - 19455													
09	38794 X	38794	-0-	-0-	-0-	1312	1	37451	3	Y	-0-	-0-	-0-
						31	4						
10	36951 X	36951	-0-	-0-	-0-	1245	1	35607	3	Y	-0-	-0-	-0-
						99	4						
11	36229 X	36229	-0-	-0-	-0-	555	1	35590	3	Y	-0-	-0-	-0-
						84	4						
12	23066 X	23066	-0-	-0-	-0-	23064	3	2	4	Y	-0-	-0-	-0-
01	14859 X	14859	-0-	-0-	-0-	14858	3	1	4	Y	-0-	-0-	-0-
02	6138 X	6138	-0-	-0-	-0-	1	1	6129	3	Y	-0-	-0-	-0-
						8	4						
SAN ROMAN 1508 WELL #: 34H RRCID -> 279447 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12348 - 17642													
09	22791 X	22791	-0-	-0-	-0-	22769	3	22	4	N	-0-	-0-	-0-
10	32922 X	21860	-0-	-11062	-0-	21822	3	38	4	N	-0-	-0-	-0-
11	31860 X	21864	-0-	-9996	-0-	21838	3	26	4	N	-0-	-0-	-0-
12	32922 X	28651	-0-	-4271	-0-	28648	3	3	4	N	-0-	-0-	-0-
01	25342 X	25342	-0-	-0-	-0-	25342	3			N	-0-	-0-	-0-
02	21280 X	18880	-0-	-2400	-0-	2	1	18878	3	N	-0-	-0-	-0-
ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 4H RRCID -> 279451 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10915 - 17240													
09	11520 X	10814	-0-	-706	-0-	10804	3	10	4	N	-0-	-0-	-0-
10	11904 X	9503	-0-	-2401	-0-	9466	3	37	4	N	-0-	-0-	-0-
11	11249 X	11249	-0-	-0-	-0-	11213	3	36	4	N	-0-	-0-	-0-
12	11439 X	9689	-0-	-1750	-0-	9689	3			N	-0-	-0-	-0-
01	11160 X	10406	-0-	-754	-0-	10406	3			N	-0-	-0-	-0-
02	10782 X	10782	-0-	-0-	-0-	10782	3			N	-0-	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
SAN ROMAN 1508 WELL #: 37H RRCID -> 280242 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 12564 PERF.12560 - 19631														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
09	22470 X	20767	-0-	-1703	-0-	107	1	20648	3	N	-0-		-0-	
						12	4							
10	23963 X	23106	-0-	-857	-0-	125	1	22967	3	N	-0-		-0-	
						14	4							
11	23190 X	13748	-0-	-9442	-0-	48	1	13691	3	N	-0-		-0-	
						9	4							
12	23963 X	20257	-0-	-3706	-0-	20257	3			N	-0-		-0-	
01	23095 X	19807	-0-	-3288	-0-	19807	3			N	-0-		-0-	
02	20860 X	18933	-0-	-1927	-0-	2	1	18931	3	N	-0-		-0-	
SAN ROMAN 1508 WELL #: 38H RRCID -> 280243 COMPL. DATE 09/27/2017 TOTAL DEPTH 12589 PERF.12690 - 19026														
09	18810 X	18796	-0-	-14	-0-	1238	1	17511	3	N	-0-		-0-	
						47	4							
10	22878 X	21685	-0-	-1193	-0-	1443	1	20182	3	N	-0-		-0-	
						60	4							
11	22140 X	12124	-0-	-10016	-0-	480	1	11602	3	N	-0-		-0-	
						42	4							
12	22878 X	18072	-0-	-4806	-0-	18071	3	1	4	N	-0-		-0-	
01	21700 X	19520	-0-	-2180	-0-	19520	3			N	-0-		-0-	
02	19600 X	13283	-0-	-6317	-0-	2	1	13281	3	N	-0-		-0-	
SAN ROMAN 1508 WELL #: 36H RRCID -> 280388 COMPL. DATE 01/27/2018 TOTAL DEPTH 12398 PERF.12764 - 14655														
09	15510 X	13930	-0-	-1580	-0-	877	1	13036	3	N	-0-		-0-	
						17	4							
10	16027 X	13243	-0-	-2784	-0-	756	1	12441	3	N	-0-		-0-	
						46	4							
11	15510 X	12366	-0-	-3144	-0-	204	1	12131	3	N	-0-		-0-	
						31	4							
12	15345 X	13757	-0-	-1588	-0-	13754	3	3	4	N	-0-		-0-	
01	14384 X	14046	-0-	-338	-0-	14046	3			N	-0-		-0-	
02	12992 X	10521	-0-	-2471	-0-	10521	3			N	-0-		-0-	
ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 8H RRCID -> 280842 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10942 - 18881														
09	9660 X	2627	-0-	-7033	-0-	2625	3	2	4	N	-0-		-0-	
10	9517 X	7583	-0-	-1934	-0-	7579	3	4	4	N	-0-		-0-	
11	12180 X	5091	-0-	-7089	-0-	5085	3	6	4	N	-0-		-0-	
12	12586 X	637	-0-	-11949	-0-	637	3			N	-0-		-0-	
01	12586 X	8465	-0-	-4121	-0-	8465	3			N	-0-		-0-	
02	7612 X	7612	-0-	-0-	-0-	7612	3			N	-0-		-0-	
ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 7H RRCID -> 281095 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 10846 PERF.10815 - 18561														
09	11174 X	11174	-0-	-0-	-0-	11170	3	4	4	N	-0-		-0-	
10	9916 X	9916	-0-	-0-	-0-	9905	3	11	4	N	-0-		-0-	
11	8760 X	8651	-0-	-109	-0-	8643	3	8	4	N	-0-		-0-	
12	11532 X	8805	-0-	-2727	-0-	8805	3			N	-0-		-0-	
01	11532 X	8247	-0-	-3285	-0-	8247	3			N	-0-		-0-	
02	10416 X	8914	-0-	-1502	-0-	8914	3			N	-0-		-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162												
WNH JR LAND CO LTD WELL #: 3H RRCID -> 281483 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 12636 PERF.12789 - 19016												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	AMT	BALANCE
									M	PROD		
09	18970 X	18970	-0-	-0-	-0-	641 1	18309 3	N		-0-		-0-
						20 4						
10	19522 X	19522	-0-	-0-	-0-	658 1	18812 3	N		-0-		-0-
						52 4						
11	11049 X	11049	-0-	-0-	-0-	169 1	10855 3	N		-0-		-0-
						25 4						
12	20683 X	20683	-0-	-0-	-0-	20683 3		N		-0-		-0-
01	17623 X	17623	-0-	-0-	-0-	17623 3		N		-0-		-0-
02	15016 X	15016	-0-	-0-	-0-	2 1	15011 3	N		-0-		-0-
						3 4						
WNH JR LAND CO LTD WELL #: 4H RRCID -> 281488 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 12680 PERF.13014 - 18240												
09	10509 X	10509	-0-	-0-	-0-	355 1	10137 3	N		-0-		-0-
						17 4						
10	10736 X	10736	-0-	-0-	-0-	361 1	10332 3	N		-0-		-0-
						43 4						
11	8328 X	8328	-0-	-0-	-0-	127 1	8171 3	N		-0-		-0-
						30 4						
12	8771 X	8771	-0-	-0-	-0-	8771 3		N		-0-		-0-
01	12046 X	12046	-0-	-0-	-0-	12046 3		N		-0-		-0-
02	8518 X	8518	-0-	-0-	-0-	2 1	8515 3	N		-0-		-0-
						1 4						
HACHAR 'A' WELL #: 1H RRCID -> 281687 COMPL. DATE 09/27/2017 TOTAL DEPTH 13515 PERF.12671 - 19000												
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
BFMT WEST WELL #: 6H RRCID -> 281993 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 9793 PERF. 9827 - 16228												
09	13142 X	13142	-0-	-0-	-0-	1588 1	11551 3	N		-0-		-0-
						3 4						
10	12421 X	12421	-0-	-0-	-0-	1542 1	10876 3	N		-0-		-0-
						3 4						
11	11647 X	11647	-0-	-0-	-0-	1595 1	10049 3	N		-0-		-0-
						3 4						
12	12515 X	12515	-0-	-0-	-0-	1845 1	10667 3	N		-0-		-0-
						3 4						
01	11835 X	11835	-0-	-0-	-0-	1809 1	10023 3	N		-0-		-0-
						3 4						
02	10678 X	10678	-0-	-0-	-0-	1590 1	9085 3	N		-0-		-0-
						3 4						
BFMT WEST WELL #: 7H RRCID -> 281997 COMPL. DATE 08/15/2016 TOTAL DEPTH 10528 PERF.10792 - 17439												
09	17710 X	17710	-0-	-0-	-0-	34 1	17667 3	N		-0-		-0-
						9 4						
10	18530 X	18530	-0-	-0-	-0-	447 1	18064 3	N		-0-		-0-
						19 4						
11	20475 X	20475	-0-	-0-	-0-	20444 3	31 4	N		-0-		-0-
12	18003 X	18003	-0-	-0-	-0-	18000 3	3 4	N		-0-		-0-
01	14357 X	14357	-0-	-0-	-0-	14357 3		N		-0-		-0-
02	18303 X	18303	-0-	-0-	-0-	2 1	18301 3	N		-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE											
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162											
HACHAR 'A' WELL #: 2H RRCID -> 282017 COMPL. DATE 11/07/2020 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13545 - 19025											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
BFMT WEST WELL #: 8H RRCID -> 282182 COMPL. DATE 01/11/2017 TOTAL DEPTH 9856 PERF.10284 - 18235											
09	25678 X	25678	-0-	-0-	-0-	1621	1	24044	3	N	-0-
						13	4				-0-
10	22946 X	22946	-0-	-0-	-0-	1355	1	21581	3	N	-0-
						10	4				-0-
11	19025 X	19025	-0-	-0-	-0-	19017	3	8	4	N	-0-
12	24962 X	24962	-0-	-0-	-0-	24962	3			N	-0-
01	22770 X	22770	-0-	-0-	-0-	22770	3			N	-0-
02	20407 X	20407	-0-	-0-	-0-	2	1	20405	3	N	-0-
ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 9H RRCID -> 282240 COMPL. DATE 04/13/2017 TOTAL DEPTH 10818 PERF.11076 - 18981											
09	8250 X	6389	-0-	-1861	-0-	6384	3	5	4	N	-0-
10	8649 X	7214	-0-	-1435	-0-	7202	3	12	4	N	-0-
11	8370 X	5250	-0-	-3120	-0-	5241	3	9	4	N	-0-
12	8659 X	8659	-0-	-0-	-0-	8659	3			N	-0-
01	7750 X	6874	-0-	-876	-0-	6874	3			N	-0-
02	7375 X	7375	-0-	-0-	-0-	7375	3			N	-0-
ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 10H RRCID -> 282292 COMPL. DATE 04/13/2017 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10882 - 18833											
09	10749 X	10749	-0-	-0-	-0-	10745	3	4	4	N	-0-
10	11603 X	11603	-0-	-0-	-0-	11587	3	16	4	N	-0-
11	8880 X	5674	-0-	-3206	-0-	5665	3	9	4	N	-0-
12	11098 X	9177	-0-	-1921	-0-	9177	3			N	-0-
01	11594 X	10394	-0-	-1200	-0-	10394	3			N	-0-
02	10472 X	9885	-0-	-587	-0-	9885	3			N	-0-
BFMT EAST WELL #: 15H RRCID -> 282910 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 10507 PERF.11019 - 19905											
09	23100 X	19364	-0-	-3736	-0-	19339	3	25	4	N	-0-
10	22165 X	20517	-0-	-1648	-0-	20442	3	75	4	N	-0-
11	19842 X	19842	-0-	-0-	-0-	19784	3	58	4	N	-0-
12	19995 X	19055	-0-	-940	-0-	19046	3	9	4	N	-0-
01	20522 X	19133	-0-	-1389	-0-	19101	3	32	4	N	-0-
02	18536 X	15962	-0-	-2574	-0-	15961	3	1	4	N	-0-
BFMT EAST WELL #: 16H RRCID -> 282914 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 10526 PERF.13514 - 19410											
09	14490 X	14287	-0-	-203	-0-	14271	3	16	4	N	-0-
10	14973 X	13622	-0-	-1351	-0-	13582	3	40	4	N	-0-
11	16515 X	16515	-0-	-0-	-0-	16482	3	33	4	N	-0-
12	14973 X	12921	-0-	-2052	-0-	12917	3	4	4	N	-0-
01	14973 X	12668	-0-	-2305	-0-	12654	3	14	4	N	-0-
02	13524 X	11534	-0-	-1990	-0-	11533	3	1	4	N	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
BFMT EAST WELL #: 18H RRCID -> 282915 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 10566 PERF.11086 - 18647														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	16470 X	-0-	-0-	-16470	-0-					N	-0-			-0-
10	17019 X	-0-	-0-	-17019	-0-					N	-0-			-0-
11	14520 X	-0-	-0-	-14520	-0-					N	-0-			-0-
12	14043 X	-0-	-0-	-14043	-0-					N	-0-			-0-
01	5177 X	6	-0-	-5171	-0-	6	4			N	-0-			-0-
02	8320 X	8320	-0-	-0-	-0-	6311	3	2009	4	N	-0-			-0-
BFMT EAST WELL #: 17H RRCID -> 282925 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10861 - 18302														
09	15119 X	15119	-0-	-0-	-0-	15103	3	16	4	N	-0-			-0-
10	14147 X	14147	-0-	-0-	-0-	14101	3	46	4	N	-0-			-0-
11	14517 X	14517	-0-	-0-	-0-	14481	3	36	4	N	-0-			-0-
12	15624 X	13950	-0-	-1674	-0-	13945	3	5	4	N	-0-			-0-
01	15624 X	13733	-0-	-1891	-0-	13718	3	15	4	N	-0-			-0-
02	14112 X	12173	-0-	-1939	-0-	12172	3	1	4	N	-0-			-0-
BFMT EAST WELL #: C 32H RRCID -> 283871 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 10802 PERF.11028 - 17688														
09	25980 X	25070	-0-	-910	-0-	25060	3	10	4	N	-0-			-0-
10	26846 X	20759	-0-	-6087	-0-	20738	3	21	4	N	-0-			-0-
11	25890 X	15384	-0-	-10506	-0-	15374	3	10	4	N	-0-			-0-
12	29342 X	29342	-0-	-0-	-0-	29342	3			N	-0-			-0-
01	26226 X	16580	-0-	-9646	-0-	16580	3			N	-0-			-0-
02	23408 X	16589	-0-	-6819	-0-	16589	3			N	-0-			-0-
LM 1870 WELL #: 4H RRCID -> 283876 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 13000 PERF.13142 - 17550														
09	2130 X	215	-0-	-1915	-0-	200	1	15	4	Y	-0-			-0-
10	6231 X	6217	-0-	-14	-0-	205	1	5954	3	Y	-0-			-0-
						58	4							
11	6060 X	5131	-0-	-929	-0-	77	1	5015	3	Y	-0-			-0-
						39	4							
12	6262 X	6102	-0-	-160	-0-	6102	3			Y	-0-			-0-
01	6262 X	5811	-0-	-451	-0-	5811	3			Y	-0-			-0-
02	5628 X	5183	-0-	-445	-0-	2	1	5180	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
BFMT EAST WELL #: C 24H RRCID -> 284061 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 10533 PERF.11010 - 17975														
09	18000 X	15221	-0-	-2779	-0-	15214	3	7	4	N	-0-			-0-
10	15023 X	15023	-0-	-0-	-0-	15005	3	18	4	N	-0-			-0-
11	16530 X	11649	-0-	-4881	-0-	11633	3	16	4	N	-0-			-0-
12	17081 X	13932	-0-	-3149	-0-	13932	3			N	-0-			-0-
01	17081 X	14944	-0-	-2137	-0-	14944	3			N	-0-			-0-
02	14196 X	12619	-0-	-1577	-0-	12619	3			N	-0-			-0-
BFMT EAST WELL #: C 25H RRCID -> 284062 COMPL. DATE 10/21/2018 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10962 - 17838														
09	17100 X	15541	-0-	-1559	-0-	15535	3	6	4	N	-0-			-0-
10	15531 X	15005	-0-	-526	-0-	14991	3	14	4	N	-0-			-0-
11	18090 X	15448	-0-	-2642	-0-	15433	3	15	4	N	-0-			-0-
12	18693 X	6070	-0-	-12623	-0-	6070	3			N	-0-			-0-
01	18693 X	9998	-0-	-8695	-0-	9998	3			N	-0-			-0-
02	14735 X	14735	-0-	-0-	-0-	14735	3			N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162												
BGMT EAST WELL #: C 26H RRCID -> 284064 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 10523 PERF.11022 - 18152												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
09	6000 X	3946	-0-	-2054	-0-	3941	3	5	4	N	-0-	-0-
10	6200 X	4114	-0-	-2086	-0-	4100	3	14	4	N	-0-	-0-
11	6000 X	4265	-0-	-1735	-0-	4252	3	13	4	N	-0-	-0-
12	6076 X	4485	-0-	-1591	-0-	4485	3			N	-0-	-0-
01	4836 X	4696	-0-	-140	-0-	4696	3			N	-0-	-0-
02	4618 X	4618	-0-	-0-	-0-	4618	3			N	-0-	-0-
WNL JR LAND CO LTD WELL #: 5H RRCID -> 284157 COMPL. DATE 12/25/2017 TOTAL DEPTH 12934 PERF.12972 - 19359												
09	15330 X	13667	-0-	-1663	-0-	462	1	13193	3	N	-0-	-0-
						12	4					
10	16096 X	16096	-0-	-0-	-0-	543	1	15530	3	N	-0-	-0-
						23	4					
11	13980 X	11048	-0-	-2932	-0-	169	1	10865	3	N	-0-	-0-
						14	4					
12	15481 X	15481	-0-	-0-	-0-	15481	3			N	-0-	-0-
01	16089 X	14043	-0-	-2046	-0-	14043	3			N	-0-	-0-
02	14532 X	12220	-0-	-2312	-0-	1	1	12217	3	N	-0-	-0-
						2	4					
WNL JR LAND CO LTD WELL #: 6H RRCID -> 284296 COMPL. DATE 12/25/2017 TOTAL DEPTH 12939 PERF.13140 - 19208												
09	17940 X	17525	-0-	-415	-0-	593	1	16917	3	N	-0-	-0-
						15	4					
10	15965 X	15480	-0-	-485	-0-	522	1	14922	3	N	-0-	-0-
						36	4					
11	18090 X	14421	-0-	-3669	-0-	221	1	14172	3	N	-0-	-0-
						28	4					
12	18693 X	7016	-0-	-11677	-0-	7016	3			N	-0-	-0-
01	18693 X	16439	-0-	-2254	-0-	16439	3			N	-0-	-0-
02	16352 X	15541	-0-	-811	-0-	2	1	15536	3	N	-0-	-0-
						3	4					
ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 11H RRCID -> 284299 COMPL. DATE 04/08/2018 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10878 - 18609												
09	15750 X	13479	-0-	-2271	-0-	13471	3	8	4	N	-0-	-0-
10	14601 X	7324	-0-	-7277	-0-	7307	3	17	4	N	-0-	-0-
11	13620 X	12399	-0-	-1221	-0-	12368	3	31	4	N	-0-	-0-
12	13919 X	12100	-0-	-1819	-0-	12100	3			N	-0-	-0-
01	15524 X	15524	-0-	-0-	-0-	15524	3			N	-0-	-0-
02	13915 X	13915	-0-	-0-	-0-	13915	3			N	-0-	-0-
LM 1870 WELL #: 3H RRCID -> 284487 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 12992 PERF.13007 - 18462												
09	2250 X	133	-0-	-2117	-0-	121	1	12	4	Y	-0-	-0-
10	4309 X	3741	-0-	-568	-0-	123	1	3577	3	Y	-0-	-0-
						41	4					
11	3960 X	2803	-0-	-1157	-0-	42	1	2735	3	Y	-0-	-0-
						26	4					
12	4030 X	3363	-0-	-667	-0-	3363	3			Y	-0-	-0-
01	4030 X	2584	-0-	-1446	-0-	2584	3			Y	-0-	-0-
02	3388 X	3118	-0-	-270	-0-	2	1	3115	3	Y	-0-	-0-
						1	4					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162															
BFMT EAST WELL #: B 22H RRCID -> 284723 COMPL. DATE 10/20/2018 TOTAL DEPTH 10506 PERF.10855 - 18379															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	22680 X	16050	-0-	-6630	-0-	16041	3	9	4	N	-0-				-0-
10	23436 X	17100	-0-	-6336	-0-	17075	3	25	4	N	-0-				-0-
11	19950 X	12159	-0-	-7791	-0-	12140	3	19	4	N	-0-				-0-
12	18476 X	13557	-0-	-4919	-0-	13557	3			N	-0-				-0-
01	18595 X	18595	-0-	-0-	-0-	18595	3			N	-0-				-0-
02	15456 X	14893	-0-	-563	-0-	14893	3			N	-0-				-0-

BFMT EAST WELL #: B 23H RRCID -> 284725 COMPL. DATE 10/20/2018 TOTAL DEPTH 10524 PERF.10914 - 18590															
09	17070 X	14835	-0-	-2235	-0-	14827	3	8	4	N	-0-				-0-
10	17329 X	11760	-0-	-5569	-0-	11744	3	16	4	N	-0-				-0-
11	15660 X	9614	-0-	-6046	-0-	9604	3	10	4	N	-0-				-0-
12	16438 X	16438	-0-	-0-	-0-	16438	3			N	-0-				-0-
01	16154 X	16154	-0-	-0-	-0-	16154	3			N	-0-				-0-
02	13860 X	13527	-0-	-333	-0-	13527	3			N	-0-				-0-

G-B MINERALS WELL #: 5H RRCID -> 287852 COMPL. DATE 02/02/2019 TOTAL DEPTH 13246 PERF.13207 - 18822															
09	14079 X	14079	-0-	-0-	-0-	774	1	13289	3	N	-0-				-0-
						16	4								
10	13345 X	13345	-0-	-0-	-0-	1587	1	11732	3	N	-0-				-0-
						26	4								
11	13639 X	13639	-0-	-0-	-0-	1418	1	12204	3	N	-0-				-0-
						17	4								
12	13166 X	13166	-0-	-0-	-0-	1337	1	11828	3	N	-0-				-0-
						1	4								
01	13836 X	13836	-0-	-0-	-0-	1371	1	12443	3	N	-0-				-0-
						22	4								
02	12263 X	12263	-0-	-0-	-0-	1591	1	10657	3	N	-0-				-0-
						15	4								

G-B MINERALS WELL #: 7H RRCID -> 288032 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13571 - 20647															
09	28978 X	28978	-0-	-0-	-0-	28972	3	6	4	N	-0-				-0-
10	74420 X	74420	-0-	-0-	-0-	74392	3	28	4	N	-0-				-0-
11	33838 X	33838	-0-	-0-	-0-	33801	3	37	4	N	-0-				-0-
12	25057 X	25057	-0-	-0-	-0-	25054	3	3	4	N	-0-				-0-
01	37045 X	24399	-0-	-12646	-0-	1563	1	22827	3	N	-0-				-0-
						9	4								
02	33460 X	19362	-0-	-14098	-0-	1958	1	17373	3	N	-0-				-0-
						31	4								

BFMT EAST WELL #: 100H RRCID -> 288974 COMPL. DATE 09/19/2019 TOTAL DEPTH 11176 PERF.11503 - 19537															
09	25887 X	25887	-0-	-0-	-0-	489	1	25393	3	N	-0-				-0-
						5	4								
10	23839 X	22946	-0-	-893	-0-	465	1	22460	3	N	-0-				-0-
						21	4								
11	25847 X	25847	-0-	-0-	-0-	1312	1	24509	3	N	-0-				-0-
						26	4								
12	26753 X	23303	-0-	-3450	-0-	1283	1	22019	3	N	-0-				-0-
						1	4								
01	26753 X	20634	-0-	-6119	-0-	1135	1	19496	3	N	-0-				-0-
						3	4								
02	24164 X	20689	-0-	-3475	-0-	1119	1	19567	3	N	-0-				-0-
						3	4								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)													CNTY: LA SALLE	
EOG RESOURCES, INC.														
BFMT EAST														
WELL #: 101H RRCID -> 288976 COMPL. DATE 09/19/2019 TOTAL DEPTH 11104 PERF.11337 - 19375														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	24240 X	14200	-0-	-10040	-0-	268	1	13929	3	N	-0-			-0-
						3	4							
10	28418 X	28418	-0-	-0-	-0-	576	1	27819	3	N	-0-			-0-
						23	4							
11	23370 X	22960	-0-	-410	-0-	1165	1	21770	3	N	-0-			-0-
						25	4							
12	25570 X	25570	-0-	-0-	-0-	1408	1	24161	3	N	-0-			-0-
						1	4							
01	28427 X	24158	-0-	-4269	-0-	1329	1	22826	3	N	-0-			-0-
						3	4							
02	25676 X	21146	-0-	-4530	-0-	1143	1	20000	3	N	-0-			-0-
						3	4							
BFMT EAST													WELL #: 103H RRCID -> 288977 COMPL. DATE 09/19/2019 TOTAL DEPTH 11190 PERF.11545 - 19609	
09	25860 X	22930	-0-	-2930	-0-	434	1	22492	3	N	-0-			-0-
						4	4							
10	26722 X	23351	-0-	-3371	-0-	473	1	22847	3	N	-0-			-0-
						31	4							
11	25860 X	23399	-0-	-2461	-0-	1187	1	22177	3	N	-0-			-0-
						35	4							
12	26969 X	26969	-0-	-0-	-0-	1485	1	25483	3	N	-0-			-0-
						1	4							
01	26261 X	26261	-0-	-0-	-0-	1445	1	24812	3	N	-0-			-0-
						4	4							
02	23015 X	23015	-0-	-0-	-0-	1244	1	21768	3	N	-0-			-0-
						3	4							
BFMT WEST													WELL #: 503H RRCID -> 288979 COMPL. DATE 10/02/2019 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10639 - 18832	
09	39150 X	33909	-0-	-5241	-0-	1666	1	32239	3	N	-0-			-0-
						4	4							
10	40455 X	32189	-0-	-8266	-0-	1481	1	30698	3	N	-0-			-0-
						10	4							
11	39150 X	32664	-0-	-6486	-0-	1	1	32651	3	N	-0-			-0-
						12	4							
12	37448 X	32904	-0-	-4544	-0-	32903	3	1	4	N	-0-			-0-
01	37448 X	32140	-0-	-5308	-0-	32140	3			N	-0-			-0-
02	31640 X	29409	-0-	-2231	-0-	29409	3			N	-0-			-0-
BFMT WEST													WELL #: 500H RRCID -> 289107 COMPL. DATE 10/02/2019 TOTAL DEPTH 10541 PERF.10696 - 19079	
09	40530 X	34521	-0-	-6009	-0-	1695	1	32818	3	N	-0-			-0-
						8	4							
10	41881 X	34036	-0-	-7845	-0-	1565	1	32447	3	N	-0-			-0-
						24	4							
11	40530 X	33818	-0-	-6712	-0-	1	1	33790	3	N	-0-			-0-
						27	4							
12	38006 X	34439	-0-	-3567	-0-	34438	3	1	4	N	-0-			-0-
01	37820 X	32575	-0-	-5245	-0-	32575	3			N	-0-			-0-
02	32228 X	29824	-0-	-2404	-0-	29824	3			N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162															
BFMT WEST WELL #: 502H RRCID -> 289108 COMPL. DATE 10/11/2019 TOTAL DEPTH 10312 PERF.10590 - 18577															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	38880 X	32733	-0-	-6147	-0-	-0-	1608	1 3 4	31122	3	N	-0-			-0-
10	40176 X	31387	-0-	-8789	-0-	-0-	1444	1 10 4	29933	3	N	-0-			-0-
11	38880 X	31527	-0-	-7353	-0-	-0-	1	1 11 4	31515	3	N	-0-			-0-
12	36146 X	31717	-0-	-4429	-0-	-0-	31716	3	1	4	N	-0-			-0-
01	35991 X	30818	-0-	-5173	-0-	-0-	30818	3			N	-0-			-0-
02	30548 X	27994	-0-	-2554	-0-	-0-	27994	3			N	-0-			-0-
SAN ROMAN 1508 WELL #: 102H RRCID -> 289876 COMPL. DATE 10/07/2019 TOTAL DEPTH 12377 PERF.12302 - 20231															
09	29220 X	27083	-0-	-2137	-0-	-0-	1076	1 12 4	25995	3	N	-0-			-0-
10	30194 X	27797	-0-	-2397	-0-	-0-	1092	1 32 4	26673	3	N	-0-			-0-
11	28440 X	22802	-0-	-5638	-0-	-0-	384	1 21 4	22397	3	N	-0-			-0-
12	31734 X	31734	-0-	-0-	-0-	-0-	31733	3	1	4	N	-0-			-0-
01	28427 X	28284	-0-	-143	-0-	-0-	28284	3			N	-0-			-0-
02	25288 X	25288	-0-	-0-	-0-	-0-	25284	3	4	4	N	-0-			-0-
ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 104H RRCID -> 289886 COMPL. DATE 09/19/2019 TOTAL DEPTH 11137 PERF.11367 - 19341															
09	28200 X	19707	-0-	-8493	-0-	-0-	373	1	19334	3	N	-0-			-0-
10	36456 X	31190	-0-	-5266	-0-	-0-	632	1 15 4	30543	3	N	-0-			-0-
11	35280 X	29156	-0-	-6124	-0-	-0-	1480	1 19 4	27657	3	N	-0-			-0-
12	36456 X	30743	-0-	-5713	-0-	-0-	1693	1	29050	3	N	-0-			-0-
01	31186 X	29078	-0-	-2108	-0-	-0-	1600	1	27478	3	N	-0-			-0-
02	28168 X	25282	-0-	-2886	-0-	-0-	1367	1	23915	3	N	-0-			-0-
WNH JR LAND CO LTD WELL #: 100H RRCID -> 289890 COMPL. DATE 10/21/2019 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12840 - 20390															
09	26880 X	26406	-0-	-474	-0-	-0-	1223	1 14 4	25169	3	N	-0-			-0-
10	27962 X	26202	-0-	-1760	-0-	-0-	1235	1 21 4	24946	3	N	-0-			-0-
11	27060 X	21600	-0-	-5460	-0-	-0-	943	1 13 4	20644	3	N	-0-			-0-
12	27962 X	27639	-0-	-323	-0-	-0-	1396	1 5 4	26238	3	N	-0-			-0-
01	27280 X	26014	-0-	-1266	-0-	-0-	1112	1 12 4	24890	3	N	-0-			-0-
02	24640 X	23468	-0-	-1172	-0-	-0-	1138	1 5 4	22325	3	N	-0-			-0-
WNH JR LAND CO LTD WELL #: 101H RRCID -> 289891 COMPL. DATE 10/23/2019 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12677 - 20328															
09	24870 X	23128	-0-	-1742	-0-	-0-	1072	1 13 4	22043	3	N	-0-			-0-
10	25699 X	23095	-0-	-2604	-0-	-0-	1089	1 20 4	21986	3	N	-0-			-0-
11	24870 X	19733	-0-	-5137	-0-	-0-	861	1 13 4	18859	3	N	-0-			-0-
12	25296 X	23362	-0-	-1934	-0-	-0-	1180	1 4 4	22178	3	N	-0-			-0-
01	23963 X	22306	-0-	-1657	-0-	-0-	954	1 10 4	21342	3	N	-0-			-0-
02	21588 X	19721	-0-	-1867	-0-	-0-	957	1 4 4	18760	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
EOG RESOURCES, INC.				//CONT.// 253162											
G-B MINERALS				WELL #: 1M		RRCID -> 292420	COMPL. DATE 01/14/2022		TOTAL DEPTH 13282		PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
G-B MINERALS				WELL #: 11H		RRCID -> 292446	COMPL. DATE 03/11/2022		TOTAL DEPTH 13110		PERF.13016 - 24224				
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
G-B MINERALS				WELL #: 10H		RRCID -> 292550	COMPL. DATE 03/11/2022		TOTAL DEPTH 13211		PERF.13052 - 24083				
09	64230 X	56459	-0-	-7771	-0-	2859	1	53598	3	N	-0-				-0-
						2	4								
10	65100 X	57014	-0-	-8086	-0-	2928	1	54073	3	N	-0-				-0-
						13	4								
11	61440 X	53834	-0-	-7606	-0-	2756	1	51077	3	N	-0-				-0-
						1	4								
12	61504 X	54357	-0-	-7147	-0-	3116	1	51240	3	N	-0-				-0-
						1	4								
01	58683 X	53753	-0-	-4930	-0-	2797	1	50941	3	N	-0-				-0-
						15	4								
02	52696 X	47623	-0-	-5073	-0-	2841	1	44774	3	N	-0-				-0-
						8	4								
BFMT EAST				WELL #: 1P		RRCID -> 292563	COMPL. DATE 02/07/2022		TOTAL DEPTH 11916		PERF. N/A				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
OCHO				WELL #: 100H		RRCID -> 292638	COMPL. DATE 04/18/2022		TOTAL DEPTH 12088		PERF.12417 - 22304				
09	13530 X	12506	-0-	-1024	-0-	12506	3				N	-0-			-0-
10	13609 X	12506	-0-	-1103	-0-	12506	3				N	-0-			-0-
11	12930 X	12109	-0-	-821	-0-	12109	3				N	-0-			-0-
12	12927 X	12053	-0-	-874	-0-	12053	3				N	-0-			-0-
01	12927 X	11943	-0-	-984	-0-	11943	3				N	-0-			-0-
02	11676 X	10595	-0-	-1081	-0-	10595	3				N	-0-			-0-
LUNA PSA				WELL #: 101H		RRCID -> 292646	COMPL. DATE 03/24/2022		TOTAL DEPTH 11826		PERF.11889 - 21585				
09	81090 X	8242	-0-	-72848	-0-	15	1	8227	3	N	-0-				-0-
10	80848 X	21986	-0-	-58862	-0-	38	1	21948	3	N	-0-				-0-
11	76560 X	20765	-0-	-55795	-0-	7	1	20758	3	N	-0-				-0-
12	77841 X	22680	-0-	-55161	-0-	46	1	22634	3	N	-0-				-0-
01	35650 X	27938	-0-	-7712	-0-	1092	1	26846	3	N	-0-				-0-
02	24537 X	24537	-0-	-0-	-0-	899	1	23638	3	N	-0-				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162													
LUNA PSA WELL #: 100H RRCID -> 292796 COMPL. DATE 03/24/2022 TOTAL DEPTH 11862 PERF.12000 - 23084													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	59400 X	36873	-0-	-22527	-0-	69	1	36804	3	N	-0-		-0-
10	59365 X	51297	-0-	-8068	-0-	88	1	51209	3	N	-0-		-0-
11	55980 X	49556	-0-	-6424	-0-	16	1	49540	3	N	-0-		-0-
12	56110 X	49451	-0-	-6659	-0-	100	1	49351	3	N	-0-		-0-
01	51305 X	46407	-0-	-4898	-0-	1815	1	44592	3	N	-0-		-0-
02	46340 X	42547	-0-	-3793	-0-	1560	1	40987	3	N	-0-		-0-
MIL-MAR-COX WELL #: 102H RRCID -> 293795 COMPL. DATE 05/24/2023 TOTAL DEPTH 11996 PERF.13291 - 23537													
09	45900 X	38667	-0-	-7233	-0-	15	1	38652	3	N	-0-		-0-
10	45322 X	40067	-0-	-5255	-0-	562	1	39505	3	N	-0-		-0-
11	42180 X	40445	-0-	-1735	-0-	1043	1	39402	3	N	-0-		-0-
12	42881 X	42881	-0-	-0-	-0-	1160	1	41721	3	N	-0-		-0-
01	41261 X	34481	-0-	-6780	-0-	1066	1	33415	3	N	-0-		-0-
02	37744 X	29478	-0-	-8266	-0-	758	1	28719	3	N	-0-		-0-
MIL-MAR-COX WELL #: 101H RRCID -> 293796 COMPL. DATE 05/24/2023 TOTAL DEPTH 12015 PERF.12118 - 23153													
09	60030 X	52164	-0-	-7866	-0-	20	1	52144	3	N	-0-		-0-
10	59272 X	53848	-0-	-5424	-0-	755	1	53093	3	N	-0-		-0-
11	55320 X	53153	-0-	-2167	-0-	1371	1	51782	3	N	-0-		-0-
12	56182 X	56182	-0-	-0-	-0-	1520	1	54662	3	N	-0-		-0-
01	54312 X	46700	-0-	-7612	-0-	1444	1	45256	3	N	-0-		-0-
02	49616 X	41760	-0-	-7856	-0-	1073	1	40686	3	N	-0-		-0-
MIL-MAR-COX WELL #: 100H RRCID -> 293797 COMPL. DATE 05/24/2023 TOTAL DEPTH 11963 PERF.11900 - 23117													
09	53400 X	45072	-0-	-8328	-0-	17	1	45055	3	N	-0-		-0-
10	52638 X	45726	-0-	-6912	-0-	641	1	45085	3	N	-0-		-0-
11	48240 X	45455	-0-	-2785	-0-	1173	1	44282	3	N	-0-		-0-
12	48949 X	47923	-0-	-1026	-0-	1296	1	46627	3	N	-0-		-0-
01	47151 X	40023	-0-	-7128	-0-	1237	1	38786	3	N	-0-		-0-
02	42420 X	34640	-0-	-7780	-0-	890	1	33749	3	N	-0-		-0-
ROSA B WELL #: 1H RRCID -> 294026 COMPL. DATE 11/19/2022 TOTAL DEPTH 10996 PERF. N/A													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
CALLAGHAN RANCH WELL #: 2P RRCID -> 294176 COMPL. DATE 01/27/2023 TOTAL DEPTH 14625 PERF. N/A													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162												
WNH-LM 1870 PSA WELL #: 100H RRCID -> 294283 COMPL. DATE 12/22/2022 TOTAL DEPTH 12909 PERF.12919 - 20872												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	55680 X	46634	-0-	-9046	-0-	2198 1	44434 3		N	-0-		-0-
						2 4						
10	53971 X	46540	-0-	-7431	-0-	2292 1	44242 3		N	-0-		-0-
						6 4						
11	51840 X	38169	-0-	-13671	-0-	1586 1	36569 3		N	-0-		-0-
						14 4						
12	51181 X	45797	-0-	-5384	-0-	2203 1	43592 3		N	-0-		-0-
						2 4						
01	49476 X	43419	-0-	-6057	-0-	2050 1	41363 3		N	-0-		-0-
						6 4						
02	43512 X	37164	-0-	-6348	-0-	1807 1	35346 3		N	-0-		-0-
						11 4						
WNH-LM 1870 PSA WELL #: 103H RRCID -> 294293 COMPL. DATE 12/22/2022 TOTAL DEPTH 12936 PERF.13040 - 24485												
09	48270 X	-0-	-0-	-48270	-0-				N	-0-		-0-
10	46593 X	-0-	-0-	-46593	-0-				N	-0-		-0-
11	40140 X	-0-	-0-	-40140	-0-				N	-0-		-0-
12	3906 X	-0-	-0-	-3906	-0-				N	-0-		-0-
01	124 X	1	-0-	-123	-0-	1 3			N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
G-B MINERALS- G-B AMI WELL #: 13H RRCID -> 294536 COMPL. DATE 02/12/2023 TOTAL DEPTH 13391 PERF.13250 - 24311												
09	66690 X	18885	-0-	-47805	-0-	1156 1	17707 3		N	-0-		-0-
						22 4						
10	63674 X	12561	-0-	-51113	-0-	12559 3	2 4		N	-0-		-0-
11	61620 X	28206	-0-	-33414	-0-	28203 3	3 4		N	-0-		-0-
12	39268 X	39268	-0-	-0-	-0-	2544 1	36723 3		N	-0-		-0-
						1 4						
01	30997 X	30997	-0-	-0-	-0-	1850 1	29137 3		N	-0-		-0-
						10 4						
02	26320 X	24827	-0-	-1493	-0-	1205 1	23618 3		N	-0-		-0-
						4 4						
G-B MINERALS - G-B AMI WELL #: 15H RRCID -> 294543 COMPL. DATE 02/12/2023 TOTAL DEPTH 13336 PERF.14080 - 23606												
09	62880 X	35480	-0-	-27400	-0-	35439 3	41 4		N	-0-		-0-
10	63054 X	-0-	-0-	-63054	-0-				N	-0-		-0-
11	56250 X	-0-	-0-	-56250	-0-				N	-0-		-0-
12	58125 X	857	-0-	-57268	-0-	56 1	801 3		N	-0-		-0-
01	58125 X	6384	-0-	-51741	-0-	381 1	6001 3		N	-0-		-0-
						2 4						
02	64281 X	64281	-0-	-0-	-0-	3120 1	61150 3		N	-0-		-0-
						11 4						
M-B MINERALS WELL #: 1P RRCID -> 294771 COMPL. DATE 03/14/2023 TOTAL DEPTH 12205 PERF. N/A												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
MARTIN WELL #: 1P RRCID -> 294788 COMPL. DATE 05/12/2023 TOTAL DEPTH 12300 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BFMT WEST WELL #: 513H RRCID -> 294826 COMPL. DATE 03/31/2023 TOTAL DEPTH 9964 PERF. 9823 - 19910														
09	63030 X	55362	-0-	-7668	-0-	55362	3			N	-0-			-0-
10	60326 X	58958	-0-	-1368	-0-	58958	3			N	-0-			-0-
11	58200 X	57366	-0-	-834	-0-	57366	3			N	-0-			-0-
12	58745 X	55160	-0-	-3585	-0-	55160	3			N	-0-			-0-
01	58962 X	53710	-0-	-5252	-0-	53710	3			N	-0-			-0-
02	53536 X	50016	-0-	-3520	-0-	50016	3			N	-0-			-0-
OCHO WELL #: 101H RRCID -> 294855 COMPL. DATE 01/05/2023 TOTAL DEPTH 12129 PERF.12213 - 23190														
09	50640 X	45927	-0-	-4713	-0-	45927	3			N	-0-			-0-
10	49693 X	44367	-0-	-5326	-0-	44367	3			N	-0-			-0-
11	47100 X	41890	-0-	-5210	-0-	41889	3	1	4	N	-0-			-0-
12	48670 X	41334	-0-	-7336	-0-	495	1	40837	3	N	-0-			-0-
						2	4							
01	48670 X	42386	-0-	-6284	-0-	1404	1	40980	3	N	-0-			-0-
						2	4							
02	42868 X	36470	-0-	-6398	-0-	1108	1	35352	3	N	-0-			-0-
						10	4							
OCHO-COX WELL #: 102H RRCID -> 294856 COMPL. DATE 01/05/2023 TOTAL DEPTH 12093 PERF.12234 - 22574														
09	55920 X	40242	-0-	-15678	-0-	40242	3			N	-0-			-0-
10	51987 X	45795	-0-	-6192	-0-	45794	3	1	4	N	-0-			-0-
11	45330 X	43579	-0-	-1751	-0-	1	1	43576	3	N	-0-			-0-
						2	4							
12	46841 X	42838	-0-	-4003	-0-	514	1	42322	3	N	-0-			-0-
						2	4							
01	46841 X	43230	-0-	-3611	-0-	1432	1	41796	3	N	-0-			-0-
						2	4							
02	41356 X	37802	-0-	-3554	-0-	1148	1	36644	3	N	-0-			-0-
						10	4							
G-B MINERALS WELL #: 21H RRCID -> 295137 COMPL. DATE 02/13/2024 TOTAL DEPTH 13193 PERF.13175 - 23650														
09	123840 X	87987	-0-	-35853	-0-	92	1	87891	3	N	-0-			-0-
						4	4							
10	117924 X	86345	-0-	-31579	-0-	92	1	86249	3	N	-0-			-0-
						4	4							
11	93960 X	79730	-0-	-14230	-0-	52	1	79676	3	N	-0-			-0-
						2	4							
12	96379 X	79639	-0-	-16740	-0-	36	1	79600	3	N	-0-			-0-
						3	4							
01	96379 X	75750	-0-	-20629	-0-	70	1	75677	3	N	-0-			-0-
						3	4							
02	82124 X	66004	-0-	-16120	-0-	69	1	65932	3	N	-0-			-0-
						3	4							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
G-B MINERALS WELL #: 18H RRCID -> 295148 COMPL. DATE 02/13/2024 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13181 - 24205														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
09	59700 X	47037	-0-	-12663	-0-	49 1	46987 3	N	-0-	-0-			-0-	
10	64139 X	45642	-0-	-18497	-0-	48 1	45593 3	N	-0-	-0-			-0-	
11	62070 X	41558	-0-	-20512	-0-	27 1	41530 3	N	-0-	-0-			-0-	
12	64139 X	41081	-0-	-23058	-0-	18 1	41062 3	N	-0-	-0-			-0-	
01	53289 X	37668	-0-	-15621	-0-	35 1	37632 3	N	-0-	-0-			-0-	
02	43904 X	31569	-0-	-12335	-0-	33 1	31535 3	N	-0-	-0-			-0-	
G-B MINERALS WELL #: 20H RRCID -> 295152 COMPL. DATE 02/13/2024 TOTAL DEPTH 13254 PERF.13149 - 24466														
09	56790 X	45553	-0-	-11237	-0-	48 1	45504 3	N	-0-	-0-			-0-	
10	55645 X	45811	-0-	-9834	-0-	49 1	45761 3	N	-0-	-0-			-0-	
11	51210 X	41735	-0-	-9475	-0-	27 1	41707 3	N	-0-	-0-			-0-	
12	49197 X	40891	-0-	-8306	-0-	18 1	40872 3	N	-0-	-0-			-0-	
01	49197 X	38280	-0-	-10917	-0-	35 1	38244 3	N	-0-	-0-			-0-	
02	42504 X	32648	-0-	-9856	-0-	34 1	32612 3	N	-0-	-0-			-0-	
LM 1870 - WNH B WELL #: 105H RRCID -> 295603 COMPL. DATE 07/19/2023 TOTAL DEPTH 12853 PERF.13016 - 24800														
09	90960 X	79778	-0-	-11182	-0-	8 1	79767 3	N	-0-	-0-			-0-	
10	91109 X	78792	-0-	-12317	-0-	26 1	78763 3	N	-0-	-0-			-0-	
11	85560 X	63228	-0-	-22332	-0-	63226 3	2 4	N	-0-	-0-			-0-	
12	85777 X	76758	-0-	-9019	-0-	76755 3	3 4	N	-0-	-0-			-0-	
01	84258 X	71566	-0-	-12692	-0-	71563 3	3 4	N	-0-	-0-			-0-	
02	74452 X	61487	-0-	-12965	-0-	61485 3	2 4	N	-0-	-0-			-0-	
PINATA B WELL #: 300H RRCID -> 297494 COMPL. DATE 04/15/2024 TOTAL DEPTH 13128 PERF.13362 - 25860														
09	378480 X	181745	-0-	-196735	-0-	157 1	181585 3	N	-0-	-0-			-0-	
10	351850 X	115864	-0-	-235986	-0-	67 1	115794 3	N	-0-	-0-			-0-	
11	293370 X	130511	-0-	-162859	-0-	87 1	130421 3	N	-0-	-0-			-0-	
12	270351 X	123737	-0-	-146614	-0-	15 1	123719 3	N	-0-	-0-			-0-	
01	270351 X	126051	-0-	-144300	-0-	11 1	126037 3	N	-0-	-0-			-0-	
02	169624 X	64919	-0-	-104705	-0-	21 1	64894 3	N	-0-	-0-			-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162													
CHAMBERLAIN ST - HACHAR 1476 B WELL #: 300H RRCID -> 297603 COMPL. DATE 02/26/2024 TOTAL DEPTH 12376 PERF.12369 - 21985													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	147060 X	97462 -0-	-49598	-0-	61	1	97395 3	Y	-0-			-0-	
					6	4							
10	136183 X	98749 -0-	-37434	-0-	119	1	98623 3	Y	-0-			-0-	
					7	4							
11	119580 X	94109 -0-	-25471	-0-	2	1	94100 3	Y	-0-			-0-	
					7	4							
12	114576 X	94009 -0-	-20567	-0-	1	1	94005 3	Y	-0-			-0-	
					3	4							
01	107353 X	90471 -0-	-16882	-0-	90468	3	3 4	Y	-0-			-0-	
02	90972 X	78615 -0-	-12357	-0-	78611	3	4 4	Y	-0-			-0-	
G-B MINERALS - G-B AMI D WELL #: 300H RRCID -> 297813 COMPL. DATE 10/28/2024 TOTAL DEPTH 13361 PERF.13215 - 25056													
09	297360 X	148985 -0-	-148375	-0-	65	1	148918 3	N	-0-			-0-	
					2	4							
10	260090 X	146672 -0-	-113418	-0-	81	1	146589 3	N	-0-			-0-	
					2	4							
11	220050 X	131703 -0-	-88347	-0-	44	1	131657 3	N	-0-			-0-	
					2	4							
12	183768 X	127695 -0-	-56073	-0-	24	1	127669 3	N	-0-			-0-	
					2	4							
01	168392 X	118806 -0-	-49586	-0-	9	1	118795 3	N	-0-			-0-	
					2	4							
02	139048 X	100918 -0-	-38130	-0-	32	1	100884 3	N	-0-			-0-	
					2	4							
G-B MINERALS - G-B AMI E WELL #: 301H RRCID -> 297814 COMPL. DATE 10/28/2024 TOTAL DEPTH 13384 PERF.13298 - 24313													
09	258240 X	132221 -0-	-126019	-0-	58	1	132161 3	N	-0-			-0-	
					2	4							
10	223758 X	123275 -0-	-100483	-0-	68	1	123205 3	N	-0-			-0-	
					2	4							
11	184470 X	110985 -0-	-73485	-0-	37	1	110946 3	N	-0-			-0-	
					2	4							
12	151714 X	107373 -0-	-44341	-0-	20	1	107351 3	N	-0-			-0-	
					2	4							
01	140461 X	98536 -0-	-41925	-0-	8	1	98526 3	N	-0-			-0-	
					2	4							
02	123396 X	82668 -0-	-40728	-0-	26	1	82641 3	N	-0-			-0-	
					1	4							
LM 1870 - WNH C WELL #: 300H RRCID -> 298047 COMPL. DATE 09/10/2024 TOTAL DEPTH 12841 PERF.13216 - 25146													
09	160110 X	99636 -0-	-60474	-0-	10	1	99626 3	N	-0-			-0-	
10	133951 X	97131 -0-	-36820	-0-	32	1	97099 3	N	-0-			-0-	
11	129630 X	71887 -0-	-57743	-0-	71887	3		N	-0-			-0-	
12	120652 X	90539 -0-	-30113	-0-	90539	3		N	-0-			-0-	
01	108996 X	80594 -0-	-28402	-0-	80594	3		N	-0-			-0-	
02	92988 X	67047 -0-	-25941	-0-	67047	3		N	-0-			-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE											
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162											
TRP A WELL #: 300H RRCID -> 298082 COMPL. DATE 01/24/2025 TOTAL DEPTH 12836 PERF.12699 - 24670											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	594120 X	377323	-0-	-216797	-0-	80 1	377240 3	N	-0-		-0-
10	578677 X	399473	-0-	-179204	-0-	114 1	399357 3	N	-0-		-0-
11	560312 X	560312	-0-	-0-	-0-	156 1	560153 3	N	-0-		-0-
12	576910 X	557341	-0-	-19569	-0-	133 1	557205 3	N	-0-		-0-
01	576910 X	563848	-0-	-13062	-0-	152 1	563693 3	N	-0-		-0-
02	522956 X	480738	-0-	-42218	-0-	162 1	480573 3	N	-0-		-0-
						3 4					
BOTANZA ST B WELL #: 300H RRCID -> 298970 COMPL. DATE 04/09/2025 TOTAL DEPTH 12786 PERF.12727 - 24090											
09	541515 X	541515	-0-	-0-	-0-	157 1	541358 3	Y	-0-		-0-
10	522744 X	522744	-0-	-0-	-0-	218 1	522526 3	Y	-0-		-0-
11	471510 X	405001	-0-	-66509	-0-	156 1	404845 3	Y	-0-		-0-
12	487227 X	318763	-0-	-168464	-0-	135 1	318628 3	Y	-0-		-0-
01	487227 X	182431	-0-	-304796	-0-	50 1	182381 3	Y	-0-		-0-
02	440076 X	204822	-0-	-235254	-0-	101 1	204718 3	Y	-0-		-0-
						3 4					
BFMT WEST WELL #: 300H RRCID -> 299145 COMPL. DATE 06/11/2025 TOTAL DEPTH 10466 PERF.10350 - 26221											
09	1678014 X	509107	-0-	-1168907	-0-	125 1	508982 3	N	-0-		-0-
10	492009 X	492009	-0-	-0-	-0-	140 1	491869 3	N	-0-		-0-
11	433530 X	408925	-0-	-24605	-0-	143 1	408782 3	N	-0-		-0-
12	447981 X	366987	-0-	-80994	-0-	128 1	366859 3	N	-0-		-0-
01	447981 X	318473	-0-	-129508	-0-	112 1	318358 3	N	-0-		-0-
						3 4					
02	404628 X	255629	-0-	-148999	-0-	105 1	255521 3	N	-0-		-0-
						3 4					
BFMT WEST WELL #: 301H RRCID -> 299194 COMPL. DATE 06/11/2025 TOTAL DEPTH 10423 PERF.10547 - 24845											
09	1717625 X	514151	-0-	-1203474	-0-	126 1	514025 3	N	-0-		-0-
10	511593 X	511593	-0-	-0-	-0-	146 1	511447 3	N	-0-		-0-
11	458303 X	458303	-0-	-0-	-0-	161 1	458142 3	N	-0-		-0-
12	447981 X	392847	-0-	-55134	-0-	136 1	392711 3	N	-0-		-0-
01	447981 X	344708	-0-	-103273	-0-	122 1	344583 3	N	-0-		-0-
						3 4					
02	404628 X	296494	-0-	-108134	-0-	121 1	296370 3	N	-0-		-0-
						3 4					
BOTANZA ST H WELL #: 303H RRCID -> 300650 COMPL. DATE 10/05/2025 TOTAL DEPTH 12766 PERF. N/A											
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
BFMT EAST WELL #: 300H RRCID -> 300711 COMPL. DATE 09/22/2025 TOTAL DEPTH 11157 PERF.11152 - 24045														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	0	59504	-0-	59504	59504	67	1	59437	3	N	-0-		-0-	
10	0	531645	-0-	531645	591149	277	1	531368	3	N	-0-		-0-	
11	1137150 X	546001	-0-	-591149	-0-	243	1	545758	3	N	-0-		-0-	
12	678218 X	480819	-0-	-197399	-0-	215	1	480604	3	N	-0-		-0-	
01	678218 X	449695	-0-	-228523	-0-	164	1	449530	3	N	-0-		-0-	
						1	4							
02	612584 X	356521	-0-	-256063	-0-	147	1	356373	3	N	-0-		-0-	
						1	4							
G-B AMI - G-B MINERALS G WELL #: 302H RRCID -> 300723 COMPL. DATE 08/29/2025 TOTAL DEPTH 13395 PERF.13833 - 25529														
09	0	495131	-0-	495131	499029	495131	3			N	-0-		-0-	
10	0	298066	-0-	298066	797095	298066	3			N	-0-		-0-	
11	0	495437	-0-	495437	1292532	149	1	495288	3	N	-0-		-0-	
12	1816434 X	523902	-0-	-1292532	-0-	173	1	523729	3	N	-0-		-0-	
01	449780 X	449780	-0-	-0-	-0-	167	1	449613	3	N	-0-		-0-	
02	387576 X	312363	-0-	-75213	-0-	126	1	312233	3	N	-0-		-0-	
						4	4							
G-B AMI - G-B MINERALS J WELL #: 303H RRCID -> 300724 COMPL. DATE 08/29/2025 TOTAL DEPTH 13367 PERF.13571 - 22864														
09	0	445409	-0-	445409	448594	445409	3			N	-0-		-0-	
10	0	298790	-0-	298790	747384	298790	3			N	-0-		-0-	
11	0	492380	-0-	492380	1239764	148	1	492232	3	N	-0-		-0-	
12	1708651 X	468887	-0-	-1239764	-0-	155	1	468732	3	N	-0-		-0-	
01	557969 X	317151	-0-	-240818	-0-	117	1	317034	3	N	-0-		-0-	
02	503972 X	207009	-0-	-296963	-0-	84	1	206922	3	N	-0-		-0-	
						3	4							
G-B AMI - G-B MINERALS L WELL #: 304H RRCID -> 300725 COMPL. DATE 08/29/2025 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13635 - 20466														
09	0	449568	-0-	449568	451154	449568	3			N	-0-		-0-	
10	0	299752	-0-	299752	750906	299752	3			N	-0-		-0-	
11	0	468540	-0-	468540	1219446	141	1	468399	3	N	-0-		-0-	
12	1596950 X	377504	-0-	-1219446	-0-	125	1	377379	3	N	-0-		-0-	
01	636616 X	249613	-0-	-387003	-0-	92	1	249521	3	N	-0-		-0-	
02	575008 X	159996	-0-	-415012	-0-	65	1	159929	3	N	-0-		-0-	
						2	4							
BOTANZA ST D WELL #: 301H RRCID -> 300748 COMPL. DATE 08/24/2025 TOTAL DEPTH 12757 PERF. N/A														
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
BOTANZA ST F WELL #: 302H RRCID -> 300749 COMPL. DATE 09/13/2025 TOTAL DEPTH 12783 PERF. N/A														
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
BFMT EAST WELL #: 301H RRCID -> 300806 COMPL. DATE 09/22/2025 TOTAL DEPTH 11101 PERF.10998 - 21992														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	0	79850	-0-	79850	79850	90	1	79760	3	N	-0-			-0-
10	0	581443	-0-	581443	661293	303	1	581140	3	N	-0-			-0-
11	1192897 X	531604	-0-	-661293	-0-	237	1	531367	3	N	-0-			-0-
12	622511 X	445767	-0-	-176744	-0-	199	1	445568	3	N	-0-			-0-
01	622511 X	368676	-0-	-253835	-0-	135	1	368540	3	N	-0-			-0-
						1	4							
02	562268 X	282377	-0-	-279891	-0-	116	1	282261	3	N	-0-			-0-

G-B STATE A				WELL #:	300H	RRCID ->	300896	COMPL. DATE	10/24/2025	TOTAL DEPTH	12976	PERF.	N/A	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

G-B STATE C				WELL #:	301H	RRCID ->	300897	COMPL. DATE	11/28/2025	TOTAL DEPTH	13018	PERF.	N/A	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PINATA C				WELL #:	301H	RRCID ->	300989	COMPL. DATE	01/22/2026	TOTAL DEPTH	13115	PERF.	N/A	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PINATA E				WELL #:	302H	RRCID ->	301009	COMPL. DATE	12/18/2025	TOTAL DEPTH	13061	PERF.	N/A	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC					254231									
MATRIX LAND CO					WELL #:	11H	RRCID ->	255147	COMPL. DATE	07/17/2010	TOTAL DEPTH	11622	PERF.	17019 - 17295
09	4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	277	1	4051	2	N	-0-			1
10	4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	277	1	3801	2	N	-0-			1
11	3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	254	1	3617	2	N	-0-	1 1		-0-
12	4503 X	4503	-0-	-0-	-0-	313	1	4190	2	N	-0-			-0-
01	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	282	1	3693	2	N	-0-			-0-
02	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	245	1	3436	2	N	-0-			-0-

SPRINGER RANCH NO 2				WELL #:	2	RRCID ->	260474	COMPL. DATE	09/26/2010	TOTAL DEPTH	11326	PERF.	11720 - 15584	
09	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	308	1	837	2	N	-0-			12
10	1164 X	1164	-0-	-0-	-0-	280	1	884	2	N	-0-			12
11	1116 X	1116	-0-	-0-	-0-	230	1	886	2	N	-0-			12
12	145 X	145	-0-	-0-	-0-	36	1	109	2	N	-0-			12
01	256 X	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-			12
02	395 X	395	-0-	-0-	-0-	160	1	235	2	N	-0-			12

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231														
CERRITO STATE WELL #: 9H RRCID -> 272783 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 11189 PERF.11400 - 18400														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	9337 X	9337	-0-	-0-	-0-	436	1	8901	2	N	-0-			-0-
10	10410 X	10410	-0-	-0-	-0-	482	1	9928	2	N	-0-			-0-
11	10050 X	9905	-0-	-145	-0-	467	1	9438	2	N	-0-			-0-
12	10436 X	10436	-0-	-0-	-0-	495	1	9941	2	N	-0-			-0-
01	10416 X	10176	-0-	-240	-0-	486	1	9690	2	N	-0-			-0-
02	9408 X	9065	-0-	-343	-0-	438	1	8627	2	N	-0-			-0-
CERRITO STATE G WELL #: 51H RRCID -> 291850 COMPL. DATE 09/30/2021 TOTAL DEPTH 11769 PERF.12351 - 22370														
*08	38223 X	26827	-0-	-11396	-0-	26827	2			N	-0-			7
*09	31950 X	24601	-0-	-7349	-0-	24601	2			N	-0-			7
*10	33015 X	19572	-0-	-13443	-0-	19572	2			N	-0-			7
*11	31710 X	20003	-0-	-11707	-0-	20003	2			N	-0-			7
*12	29728 X	29728	-0-	-0-	-0-	29728	2			N	-0-			7
*01	27466 X	27466	-0-	-0-	-0-	27466	2			N	-0-			7
*02	23469 X	23469	-0-	-0-	-0-	23469	2			N	-0-			7
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696														
LA MESA STATE WELL #: 1H RRCID -> 267755 COMPL. DATE 07/25/2015 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 9898 - 14620														
09	18930 X	13146	-0-	-5784	-0-	374	1	12772	2	N	-0-			-0-
10	18321 X	16705	-0-	-1616	-0-	483	1	16222	2	N	-0-			-0-
11	22350 X	21006	-0-	-1344	-0-	653	1	20353	2	N	-0-			-0-
12	23095 X	20338	-0-	-2757	-0-	587	1	19751	2	N	-0-			-0-
*01	23095 X	19067	-0-	-4028	-0-	535	1	18532	2	N	-0-			-0-
02	20059 X	20059	-0-	-0-	-0-	582	1	19477	2	N	-0-			-0-
LA MESA STATE WELL #: 2H RRCID -> 275076 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 9145 PERF. 9679 - 16689														
09	14820 X	9769	-0-	-5051	-0-	284	1	9485	2	N	-0-			-0-
10	15066 X	13654	-0-	-1412	-0-	403	1	13251	2	N	-0-			-0-
11	16710 X	12341	-0-	-4369	-0-	392	1	11949	2	N	-0-			-0-
12	17267 X	12042	-0-	-5225	-0-	355	1	11687	2	N	-0-			-0-
*01	17267 X	14695	-0-	-2572	-0-	421	1	14274	2	N	-0-			-0-
02	13185 X	13185	-0-	-0-	-0-	390	1	12795	2	N	-0-			-0-
LA MESA STATE 'A' WELL #: 3H RRCID -> 275902 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9361 - 17241														
09	17820 X	13685	-0-	-4135	-0-	387	1	13298	2	N	-0-			-0-
10	16244 X	14995	-0-	-1249	-0-	430	1	14565	2	N	-0-			-0-
11	17100 X	15258	-0-	-1842	-0-	471	1	14787	2	N	-0-			-0-
12	17670 X	15796	-0-	-1874	-0-	453	1	15343	2	N	-0-			-0-
*01	18086 X	18086	-0-	-0-	-0-	504	1	17582	2	N	-0-			-0-
02	15615 X	15615	-0-	-0-	-0-	450	1	15165	2	N	-0-			-0-
GULFTEX ENERGY, LLC 338751														
SNOWDEN EF WELL #: 1H RRCID -> 261833 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9342 - 14171														
09	3150 X	27	-0-	-3123	-0-	27	2			N	-0-			162
10	3100 X	1895	-0-	-1205	-0-	1854	2	41	9	N	37			199
11	2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	2915	2	55	9	N	50			249
12	2440 X	2440	-0-	-0-	-0-	2371	2	69	9	N	63	198	1	114
01	1066 X	1066	-0-	-0-	-0-	1021	2	45	9	N	41			155
02	1708 X	NO RPT	-0-	-1708	-0-					N	NO RPT			155

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														CAPACITY										CNTY: LA SALLE			
GULFTEX ENERGY, LLC														//CONT.// 39744 500													
WHEELER UNIT 8														//CONT.// 338751													
														WELL #: 1H													
														RRCID -> 269137													
														COMPL. DATE 10/30/2012													
														TOTAL DEPTH 13204										PERF.13579 - 18712			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	*	AMT	CODE	* DISPOSITIONS	*	AMT	CODE	EOM BALANCE				
09		390 X	-0-	-0-	-390	-0-							N	-0-									63				
10		248 X	-0-	-0-	-248	-0-							N	-0-									63				
11		240 X	-0-	-0-	-240	-0-							N	-0-									63				
12		248 X	-0-	-0-	-248	-0-							N	-0-									63				
01		248 X	-0-	-0-	-248	-0-							N	-0-									63				
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT									63				
SNOWDEN EF														WELL #: 2H													
														RRCID -> 270449													
														COMPL. DATE 05/28/2013													
														TOTAL DEPTH 9373										PERF. 9963 - 16187			
09		1964 N	1964	-0-	-0-	-0-		910	1	957	2	Y	88	69	1								102				
								97	9																		
10		1870 N	1870	-0-	-0-	-0-		898	1	892	2	Y	73	86	1								89				
								80	9																		
11		1881 N	1881	-0-	-0-	-0-		987	1	836	2	Y	53	76	1								66				
								58	9																		
12		1999 N	1999	-0-	-0-	-0-		1074	1	855	2	Y	64	67	1								63				
								70	9																		
*01		1922 N	1922	-0-	-0-	-0-		1034	1	820	2	Y	62	63	1								62				
								68	9																		
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT										62				
SNOWDEN EF														WELL #: 3H													
														RRCID -> 271381													
														COMPL. DATE 06/07/2013													
														TOTAL DEPTH 9409										PERF. 9921 - 15286			
09	14B2 EXT		643	-0-	643	3489		635	2	8	9	Y	7										18				
10	4111 X		622	-0-	-3489	-0-		578	2	44	9	Y	40										58				
11	696 X		696	-0-	-0-	-0-		521	2	175	9	Y	159	171	1								46				
12	1953 X		556	-0-	-1397	-0-		492	2	64	9	Y	58	2	1								102				
01	868 X		446	-0-	-422	-0-		446	2			Y	-0-										102				
02	588 X	NO RPT	-0-	-0-	-588	-0-						Y	NO RPT										102				
CCW K														WELL #: 11H													
														RRCID -> 294690													
														COMPL. DATE 06/14/2022													
														TOTAL DEPTH 13485										PERF.13375 - 24004			
09	94500 X	-0-	-0-	-94500	-0-							N	-0-										168				
10	114545 X	-0-	-0-	-114545	-0-							N	-0-										168				
11	110850 X	11091	-0-	-99759	-0-		11048	2	6	4	N	34	151	1		1	8						50				
							37	9																			
12	51615 X	7947	-0-	-43668	-0-		166	1	7544	2	N	209	133	1									126				
							7	4	230	9																	
*01	46631 X	46631	-0-	-0-	-0-	-0-		168	1	46015	2	N	339	258	1								207				
								75	4	373	9																
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT										207				
CCW N														WELL #: 14H													
														RRCID -> 295109													
														COMPL. DATE 10/23/2022													
														TOTAL DEPTH 13405										PERF. N/A			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT										-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT										-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT										-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT										-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT										-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT										-0-				

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
GULFTEX ENERGY, LLC //CONT.// 338751															
CCW U WELL #: 21H RRCID -> 295443 COMPL. DATE 01/28/2023 TOTAL DEPTH 13012 PERF.13120 - 19507															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	74970 X	20737	-0-	-54233	-0-	373 1	20156 2	11 4	197 9	Y	179	208 1			20
10	57174 X	399	-0-	-56775	-0-	373 1	26 2			Y	-0-				20
11	62310 X	42155	-0-	-20155	-0-	1829 1	39769 2	12 4	545 9	Y	495	457 1			58
12	64532 X	64532	-0-	-0-	-0-	2202 1	61776 2	55 4	499 9	Y	454	444 1			68
01	59609 X	59609	-0-	-0-	-0-	1385 1	57789 2	22 4	413 9	Y	375	403 1			40
02	19348 X	NO RPT	-0-	-19348	-0-					Y	NO RPT				40

CCW Y WELL #: 26H RRCID -> 295521 COMPL. DATE 01/28/2023 TOTAL DEPTH 13299 PERF.13186 - 19659															
09	102960 X	27182	-0-	-75778	-0-	373 1	26731 2	15 4	63 9	Y	57	84 1			21
10	79378 X	52905	-0-	-26473	-0-	373 1	52318 2	101 4	113 9	Y	103	103 1			21
11	86280 X	78970	-0-	-7310	-0-	1829 1	76713 2	74 4	354 9	Y	322	285 1			58
12	82491 X	75387	-0-	-7104	-0-	2202 1	72978 2	63 4	144 9	Y	131	121 1			68
01	77779 X	69306	-0-	-8473	-0-	1385 1	67756 2	27 4	138 9	Y	125	153 1			40
02	47796 X	NO RPT	-0-	-47796	-0-					Y	NO RPT				40

CCW B WELL #: 28H RRCID -> 298984 COMPL. DATE 09/14/2024 TOTAL DEPTH 13571 PERF.13870 - 24183															
09	190680 X	63945	-0-	-126735	-0-	373 1	63428 2	36 4	108 9	Y	98	126 1			20
10	112142 X	112142	-0-	-0-	-0-	373 1	111478 2	200 4	91 9	Y	83	83 1			20
11	168436 X	168436	-0-	-0-	-0-	1829 1	166134 2	157 4	316 9	Y	287	249 1			58
12	214303 X	147761	-0-	-66542	-0-	2201 1	145251 2	109 4	200 9	Y	182	172 1			68
01	188976 X	132891	-0-	-56085	-0-	1385 1	131244 2	53 4	209 9	Y	190	218 1			40
02	101276 X	NO RPT	-0-	-101276	-0-					Y	NO RPT				40

CCW A WELL #: 27H RRCID -> 299029 COMPL. DATE 09/14/2024 TOTAL DEPTH 13552 PERF.13370 - 23722															
09	294240 X	75425	-0-	-218815	-0-	373 1	74908 2	43 4	101 9	Y	92	120 1			20
10	58183 X	58183	-0-	-0-	-0-	373 1	57572 2	33 4	205 9	Y	186	186 1			20
11	229609 X	229609	-0-	-0-	-0-	1829 1	227039 2	221 4	520 9	Y	473	435 1			58
12	243350 X	194177	-0-	-49173	-0-	2202 1	191584 2	141 4	250 9	Y	227	217 1			68
01	217310 X	173471	-0-	-43839	-0-	1385 1	171819 2	69 4	198 9	Y	180	208 1			40
02	70392 X	NO RPT	-0-	-70392	-0-					Y	NO RPT				40

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)															CNTY: LA SALLE				
GULFTEX ENERGY, LLC																			
CCW I																			
WELL #: 9H RRCID -> 301025 COMPL. DATE 11/10/2025 TOTAL DEPTH 13472 PERF.13350 - 27195																			
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
11	0	264342	-0-	264342	264342	235	1	263358	2	N	580	509	1	20	8	51			
12	0	556126	-0-	556126	820468	111	4	638	9	N	2169	2094	1			126			
01	DELQ PR	565559	-0-	565559	1386027	167	1	553199	2	N	2188	2106	1			208			
02	586404 X	NO RPT	-0-	-586404	799623	374	4	2386	9	N	NO RPT					208			
						169	1	561918	2										
						1065	4	2407	9										
CCW V															WELL #: 22H RRCID -> 301026 COMPL. DATE 11/10/2025 TOTAL DEPTH 13565 PERF.13350 - 24208				
11	0	241659	-0-	241659	241659	235	1	240708	2	N	555	489	1	15	8	51			
12	0	494355	-0-	494355	736014	105	4	611	9	N	1331	1256	1			126			
01	DELQ PR	497296	-0-	497296	1233310	166	1	492389	2	N	1320	1239	1			207			
02	471576 X	NO RPT	-0-	-471576	761734	336	4	1464	9	N	NO RPT					207			
						168	1	494759	2										
						917	4	1452	9										
CCW J															WELL #: 10H RRCID -> 301138 COMPL. DATE 11/11/2025 TOTAL DEPTH 13493 PERF.13300 - 24688				
11	0	252857	-0-	252857	252857	235	1	251897	2	N	561	499	1	12	8	50			
12	0	464889	-0-	464889	717746	108	4	617	9	N	1688	1612	1			126			
*01	1169066 X	451320	-0-	-717746	-0-	166	1	462550	2	N	1558	1477	1			207			
02	496468 X	NO RPT	-0-	-496468	-0-	316	4	1857	9	N	NO RPT					207			
						168	1	448611	2										
						827	4	1714	9										
KILLAM OIL CO., LTD.															460054				
NIDO RANCH															WELL #: 1H RRCID -> 288864 COMPL. DATE 12/01/2019 TOTAL DEPTH 11214 PERF.11647 - 18537				
09	23962 X	23962	-0-	-0-	-0-	9	1	23953	3	N	-0-					-0-			
10	42191 X	7279	-0-	-34912	-0-	3	1	7276	3	N	-0-					-0-			
11	40830 X	-0-	-0-	-40830	-0-					N	-0-					-0-			
12	42191 X	17450	-0-	-24741	-0-	5	1	17445	3	N	-0-					-0-			
01	25885 X	5547	-0-	-20338	-0-	1	1	5546	3	N	-0-					-0-			
02	23409 X	23409	-0-	-0-	-0-	7	1	23402	3	N	-0-					-0-			
NIDO RANCH															WELL #: 4H RRCID -> 290351 COMPL. DATE 11/17/2020 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11500 - 18726				
09	64530 X	45519	-0-	-19011	-0-	17	1	45502	3	N	-0-					-0-			
10	66681 X	46692	-0-	-19989	-0-	21	1	46671	3	N	-0-					-0-			
11	64530 X	42717	-0-	-21813	-0-	24	1	42693	3	N	-0-					-0-			
12	56482 X	21693	-0-	-34789	-0-	6	1	21687	3	N	-0-					-0-			
01	50313 X	-0-	-0-	-50313	-0-					N	-0-					-0-			
02	42476 X	-0-	-0-	-42476	-0-					N	-0-					-0-			
NIDO RANCH															WELL #: 3H RRCID -> 290356 COMPL. DATE 11/11/2020 TOTAL DEPTH 11366 PERF.11550 - 18790				
09	45660 X	44280	-0-	-1380	-0-	17	1	44263	3	N	-0-					-0-			
10	49879 X	47075	-0-	-2804	-0-	21	1	47054	3	N	-0-					-0-			
11	48990 X	41163	-0-	-7827	-0-	23	1	41140	3	N	-0-					-0-			
12	50623 X	21791	-0-	-28832	-0-	6	1	21785	3	N	-0-					-0-			
01	50623 X	-0-	-0-	-50623	-0-					N	-0-					-0-			
02	42532 X	-0-	-0-	-42532	-0-					N	-0-					-0-			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054														
NIDO RANCH WELL #: 5H RRCID -> 291402 COMPL. DATE 07/21/2021 TOTAL DEPTH 11534 PERF.11539 - 20598														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	56910 X	21994	-0-	-34916	-0-	8	1	21986	3	N	-0-			-0-
10	60977 X	5873	-0-	-55104	-0-	3	1	5870	3	N	-0-			-0-
11	59010 X	25575	-0-	-33435	-0-	14	1	25561	3	N	-0-			-0-
12	60977 X	9919	-0-	-51058	-0-	3	1	9916	3	N	-0-			-0-
01	24118 X	-0-	-0-	-24118	-0-					N	-0-			-0-
02	23884 X	-0-	-0-	-23884	-0-					N	-0-			-0-
STATE OF TEXAS RAFTER 0 UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 292131 COMPL. DATE 01/31/2022 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12120 - 19147														
09	50370 X	42221	-0-	-8149	-0-	13	1	42208	3	N	-0-			-0-
10	52049 X	7261	-0-	-44788	-0-	3	1	7258	3	N	-0-			-0-
11	50370 X	36990	-0-	-13380	-0-	4	1	36986	3	N	-0-			-0-
12	43617 X	19906	-0-	-23711	-0-	19906	3			N	-0-			-0-
01	43617 X	30490	-0-	-13127	-0-	30490	3			N	-0-			-0-
02	39396 X	20421	-0-	-18975	-0-	20421	3			N	-0-			-0-
STATE OF TEXAS RAFTER 0 UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 292622 COMPL. DATE 01/31/2022 TOTAL DEPTH 11932 PERF.12130 - 19814														
09	56070 X	40290	-0-	-15780	-0-	13	1	40277	3	N	-0-			-0-
10	57939 X	32696	-0-	-25243	-0-	12	1	32684	3	N	-0-			-0-
11	45870 X	32212	-0-	-13658	-0-	4	1	32208	3	N	-0-			-0-
12	43214 X	36643	-0-	-6571	-0-	36643	3			N	-0-			-0-
01	43214 X	20977	-0-	-22237	-0-	20977	3			N	-0-			-0-
02	37604 X	19107	-0-	-18497	-0-	19107	3			N	-0-			-0-
NIDO RANCH WELL #: 12H RRCID -> 295419 COMPL. DATE 04/03/2023 TOTAL DEPTH 11481 PERF.11473 - 20916														
09	120750 X	76656	-0-	-44094	-0-	29	1	76627	3	N	-0-			-0-
10	112313 X	60487	-0-	-51826	-0-	27	1	60460	3	N	-0-			-0-
11	99810 X	71072	-0-	-28738	-0-	40	1	71032	3	N	-0-			-0-
12	94240 X	46247	-0-	-47993	-0-	13	1	46234	3	N	-0-			-0-
01	86862 X	42091	-0-	-44771	-0-	10	1	42081	3	N	-0-			-0-
02	71540 X	62586	-0-	-8954	-0-	19	1	62567	3	N	-0-			-0-
STATE OF TEXAS RAFTER 0 UNIT C WELL #: 5H RRCID -> 295525 COMPL. DATE 06/14/2023 TOTAL DEPTH 11897 PERF.12139 - 19184														
09	113460 X	81587	-0-	-31873	-0-	26	1	81561	3	N	-0-			-0-
10	106795 X	80113	-0-	-26682	-0-	30	1	80083	3	N	-0-			-0-
11	95010 X	73629	-0-	-21381	-0-	9	1	73620	3	N	-0-			-0-
12	93837 X	68041	-0-	-25796	-0-	68041	3			N	-0-			-0-
01	84320 X	55174	-0-	-29146	-0-	1	1	55173	3	N	-0-			-0-
02	76160 X	40900	-0-	-35260	-0-	1	1	40899	3	N	-0-			-0-
STATE OF TEXAS RAFTER 0 EAST WELL #: 1H RRCID -> 295703 COMPL. DATE 08/10/2023 TOTAL DEPTH 11698 PERF.11867 - 19094														
09	81960 X	47619	-0-	-34341	-0-	15	1	47604	3	N	-0-			-0-
10	84692 X	43862	-0-	-40830	-0-	16	1	43846	3	N	-0-			-0-
11	67140 X	50795	-0-	-16345	-0-	6	1	50789	3	N	-0-			-0-
12	58900 X	15428	-0-	-43472	-0-	15428	3			N	-0-			-0-
01	54095 X	25234	-0-	-28861	-0-	25234	3			N	-0-			-0-
02	47404 X	25807	-0-	-21597	-0-	25806	1			N	-0-			-0-
NIDO RANCH WELL #: 19H RRCID -> 296972 COMPL. DATE 02/09/2024 TOTAL DEPTH 11197 PERF.11568 - 21545														
09	107790 X	95677	-0-	-12113	-0-	36	1	95641	3	N	-0-			-0-
10	106950 X	82426	-0-	-24524	-0-	37	1	82389	3	N	-0-			-0-
11	103500 X	66204	-0-	-37296	-0-	37	1	66167	3	N	-0-			-0-
12	98859 X	30804	-0-	-68055	-0-	8	1	30796	3	N	-0-			-0-
01	98859 X	49611	-0-	-49248	-0-	12	1	49599	3	N	-0-			-0-
02	89292 X	9942	-0-	-79350	-0-	3	1	9939	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054														
STATE OF TEXAS RAFTER 0 WEST WELL #: 1H RRCID -> 297387 COMPL. DATE 03/21/2024 TOTAL DEPTH 11439 PERF.11618 - 23548														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
09	148470 X	92769	-0-	-55701	-0-	30	1	92739	3	N	-0-			-0-
10	153419 X	83012	-0-	-70407	-0-	31	1	82981	3	N	-0-			-0-
11	124110 X	68568	-0-	-55542	-0-	8	1	68560	3	N	-0-			-0-
12	111941 X	46045	-0-	-65896	-0-	46045	3			N	-0-			-0-
01	101711 X	-0-	-0-	-101711	-0-					N	-0-			-0-
02	86576 X	-0-	-0-	-86576	-0-					N	-0-			-0-
NIDO RANCH WELL #: 23H RRCID -> 298237 COMPL. DATE 11/12/2025 TOTAL DEPTH 11325 PERF.11573 - 20411														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	173102	-0-	173102	173102	97	1	173005	3	N	-0-			-0-
12	488274 X	315172	-0-	-173102	-0-	86	1	315086	3	N	-0-			-0-
01	348688 X	252462	-0-	-96226	-0-	60	1	252402	3	N	-0-			-0-
02	314944 X	191052	-0-	-123892	-0-	57	1	190995	3	N	-0-			-0-
NIDO RANCH WELL #: 26H RRCID -> 299141 COMPL. DATE 10/03/2024 TOTAL DEPTH 11521 PERF.11556 - 20999														
09	217080 X	157772	-0-	-59308	-0-	59	1	157713	3	N	-0-			-0-
10	214024 X	126426	-0-	-87598	-0-	56	1	126370	3	N	-0-			-0-
11	194340 X	136820	-0-	-57520	-0-	77	1	136743	3	N	-0-			-0-
12	187147 X	135524	-0-	-51623	-0-	37	1	135487	3	N	-0-			-0-
01	177599 X	125449	-0-	-52150	-0-	30	1	125419	3	N	-0-			-0-
02	147252 X	104374	-0-	-42878	-0-	31	1	104343	3	N	-0-			-0-
NIDO RANCH WELL #: 13H RRCID -> 299288 COMPL. DATE 02/14/2025 TOTAL DEPTH 11485 PERF.11742 - 20436														
09	343710 X	154937	-0-	-188773	-0-	58	1	154879	3	N	-0-			-0-
10	248682 X	142136	-0-	-106546	-0-	63	1	142073	3	N	-0-			-0-
11	209010 X	126172	-0-	-82838	-0-	71	1	126101	3	N	-0-			-0-
12	189565 X	66996	-0-	-122569	-0-	18	1	66978	3	N	-0-			-0-
01	176390 X	61490	-0-	-114900	-0-	15	1	61475	3	N	-0-			-0-
02	144620 X	118543	-0-	-26077	-0-	35	1	118508	3	N	-0-			-0-
NIDO RANCH WELL #: 24H RRCID -> 299923 COMPL. DATE 11/12/2025 TOTAL DEPTH 11227 PERF.11369 - 19607														
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	158728	-0-	158728	158728	89	1	158639	3	N	-0-			-0-
12	460953 X	302225	-0-	-158728	-0-	82	1	302143	3	N	-0-			-0-
01	316510 X	246578	-0-	-69932	-0-	59	1	246519	3	N	-0-			-0-
02	285880 X	222097	-0-	-63783	-0-	66	1	222031	3	N	-0-			-0-
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978 HENDERSON-CENIZO WELL #: 1H RRCID -> 251105 COMPL. DATE 04/01/2024 TOTAL DEPTH 11609 PERF.11605 - 14643														
09	2378 X	2378	-0-	-0-	-0-	159	1	2219	3	N	-0-			21
10	1891 X	587	-0-	-1304	-0-	25	1	562	3	N	-0-			21
11	1830 X	828	-0-	-1002	-0-	38	1	790	3	N	-0-			21
12	2449 X	168	-0-	-2281	-0-	8	1	160	3	N	-0-			21
01	2449 X	294	-0-	-2155	-0-	15	1	279	3	N	-0-			21
02	2212 X	1914	-0-	-298	-0-	100	1	1814	3	N	-0-			21

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																		
DORA MARTIN A WELL #: 1 RRCID -> 251776 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 11277 PERF.11099 - 15340																		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
10	3 N	-0-	-0-	-0-	-3	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
12	3 N	-0-	-0-	-0-	-3	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
02	2 N	-0-	-0-	-0-	-2	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
DORA MARTIN 1716 WELL #: 1H RRCID -> 251816 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10800 - 15165																		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	1	-0-	-0-	1	-0-	1	1	3			Y	-0-					-0-
HENDERSON-CENIZO WELL #: 2H RRCID -> 251817 COMPL. DATE 04/01/2024 TOTAL DEPTH 11809 PERF.11649 - 15940																		
09	889 X	889	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	829	3	N	-0-					18
10	6699 X	6699	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	284	1	6415	3	N	-0-					18
11	2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	129	1	2697	3	N	-0-					18
12	5459 X	5459	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	256	1	5203	3	N	-0-					18
01	599 X	599	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	569	3	N	-0-					18
02	4891 X	4891	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	256	1	4635	3	N	-0-					18
STOREY 138 WELL #: 1H RRCID -> 252816 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 11042 PERF.11245 - 15316																		
09	3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1932	1	1485	3	Y	127	151	1			147
								140	9									
10	2224 X	2224	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	956	1	1134	3	Y	122	102	1			167
								134	9									
11	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1462	1	1427	3	Y	192	150	1			209
								211	9									
12	3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3048	1	862	3	Y	69	151	1			127
								76	9									
01	3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2777	1	700	3	Y	150	243	1			34
								165	9									
02	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2200	1	1272	3	Y	57	82	1			9
								63	9									
GARNER, TULLY C. WELL #: 97H RRCID -> 254713 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 9808 PERF.11817 - 13182																		
09	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1071	2			Y	-0-					93
10	984 N	984	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	984	2			Y	-0-	65	1			28
11	896 N	896	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	896	2			Y	-0-					28
12	682 N	328	-0-	-0-	-354	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					28
01	682 N	99	-0-	-0-	-583	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					28
02	616 N	-0-	-0-	-0-	-616	-0-	-0-					Y	-0-					28
DORA MARTIN B WELL #: 2H RRCID -> 254843 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11332 - 16391																		
09	3 X	3	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	5 X	5	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	70 X	70	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	66	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
STOREY 151 WELL #: 2H RRCID -> 255180 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 10973 PERF.11230 - 15413														
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
10	4 X	4	-0-	-0-	-0-		2 1		2 3	N	-0-			88
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
12	5 X	5	-0-	-0-	-0-		4 1		1 3	N	-0-			88
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
GOLLA 7 WELL #: 7H RRCID -> 255730 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11132 - 14814														
09	1221 X	1221	-0-	-0-	-0-	137	1	1084	3	N	-0-			-0-
10	1227 X	1227	-0-	-0-	-0-	98	1	1129	3	N	-0-			-0-
11	1247 X	1247	-0-	-0-	-0-	55	1	1192	3	N	-0-			-0-
12	1300 X	1300	-0-	-0-	-0-	32	1	1268	3	N	-0-			-0-
01	1248 X	1248	-0-	-0-	-0-	60	1	1188	3	N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HENDERSON-CENIZO WELL #: 3H RRCID -> 255994 COMPL. DATE 04/01/2024 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11446 - 15850														
09	1509 X	1509	-0-	-0-	-0-	101	1	1408	3	N	-0-			23
10	1690 X	1690	-0-	-0-	-0-	72	1	1618	3	N	-0-			23
11	1079 X	1079	-0-	-0-	-0-	49	1	1030	3	N	-0-			23
12	3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	170	1	3465	3	N	-0-			23
01	5553 X	5553	-0-	-0-	-0-	277	1	5276	3	N	-0-			23
02	13829 X	13829	-0-	-0-	-0-	723	1	13106	3	N	-0-			23
APPLING 716 WELL #: 1H RRCID -> 256452 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11533 - 15510														
09	3810 X	2531	-0-	-1279	-0-	2531	3			N	-0-			-0-
10	3937 X	2692	-0-	-1245	-0-	2	1	2690	3	N	-0-			-0-
11	3390 X	2833	-0-	-557	-0-	4	1	2829	3	N	-0-			-0-
12	4380 X	4380	-0-	-0-	-0-	2	1	4378	3	N	-0-			-0-
01	4337 X	4337	-0-	-0-	-0-	12	1	4325	3	N	-0-			-0-
02	3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	30	1	3827	3	N	-0-			-0-
PALAFOX -H- WELL #: 1 RRCID -> 256576 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RETTIG, MABEL WELL #: L 58H RRCID -> 256578 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 9729 PERF. N/A														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
JOHNSON 2292 WELL #: 1 RRCID -> 256583 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 9913 PERF. N/A														
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-			-0-
12	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			-0-
02	28 N	27	-0-	-1	-0-	27	2			N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
LYSSY FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 256643 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11504 - 16141													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
09	1345 X	1345	-0-	-0-	-0-	8	1	1337	2	N	-0-		-0-
10	1398 X	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-		-0-
11	1362 X	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-		-0-
12	1417 X	1417	-0-	-0-	-0-	1	1	1416	2	N	-0-		-0-
01	1010 X	1010	-0-	-0-	-0-	6	1	1004	2	N	-0-		-0-
02	1237 X	1237	-0-	-0-	-0-	12	1	1225	2	N	-0-		-0-
BOOTH UNOCAL H WELL #: 2B RRCID -> 256716 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9712 - 13229													
09	2400 N	2082	-0-	-318	-0-	2082	2			N	-0-		2
10	2232 N	2128	-0-	-104	-0-	1955	2	173	9	N	157	144 1	15
11	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-		15
12	2139 N	1836	-0-	-303	-0-	1836	2			N	-0-		15
01	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			N	-0-		15
02	1764 N	1161	-0-	-603	-0-	1161	2			N	-0-		15
DORA MARTIN B WELL #: 4H RRCID -> 257263 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 11085 PERF.11436 - 15972													
09	197 X	197	-0-	-0-	-0-	13	1	184	3	N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	11 X	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-		-0-
DORA MARTIN A-JC MARTIN SA2 WELL #: 1H RRCID -> 257680 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 11183 PERF.11617 - 16867													
09	500 X	500	-0-	-0-	-0-	34	1	466	3	N	-0-		-0-
10	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-		-0-
11	416 X	416	-0-	-0-	-0-	19	1	397	3	N	-0-		-0-
12	527 X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-		-0-
01	527 X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-		-0-
02	476 X	12	-0-	-464	-0-	1	1	11	3	N	-0-		-0-
APPLING 716 WELL #: 3H RRCID -> 257682 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 10961 PERF.11220 - 15167													
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-		-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-		-0-
GALVAN RANCH WELL #: 6H RRCID -> 257683 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8906 - 12787													
09	4787 X	4787	-0-	-0-	-0-	4787	2			N	-0-		-0-
10	3131 X	2518	-0-	-613	-0-	2518	2			N	-0-		-0-
11	3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	3654	2			N	-0-		-0-
12	5485 X	5485	-0-	-0-	-0-	5485	2			N	-0-		-0-
01	3131 X	2599	-0-	-532	-0-	2599	2			N	-0-		-0-
02	2828 X	2038	-0-	-790	-0-	2038	2			N	-0-		-0-
NEEL WELL #: 4H RRCID -> 257685 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 11078 PERF.11297 - 16093													
09	3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	41	1	3697	3	Y	-0-		-0-
10	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	47	1	3561	3	Y	-0-		-0-
11	3390 X	3322	-0-	-68	-0-	42	1	3280	3	Y	-0-		-0-
12	3875 X	2376	-0-	-1499	-0-	20	1	2356	3	Y	-0-		-0-
01	3875 X	2704	-0-	-1171	-0-	29	1	2675	3	Y	-0-		-0-
02	3500 X	2481	-0-	-1019	-0-	31	1	2450	3	Y	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
GARNER, TULLY C. WELL #: 100H RRCID -> 257689 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 9814 PERF. 9960 - 14652												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	4504 X	4504	-0-	-0-	-0-	4504 2						8
10	4789 X	4789	-0-	-0-	-0-	4789 2						7
11	4635 X	4635	-0-	-0-	-0-	4635 2						7
12	4557 X	4267	-0-	-290	-0-	4267 2	28 9					-0-
01	4557 X	1549	-0-	-3008	-0-	1549 2						-0-
02	4116 X	284	-0-	-3832	-0-	284 2						-0-
DORA MARTIN B WELL #: 5H RRCID -> 257862 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 11602 PERF. 11251 - 16222												
09	40735 X	40735	-0-	-0-	-0-	2730 1	38005 3	N				-0-
10	51713 X	51713	-0-	-0-	-0-	2192 1	49521 3	N				-0-
11	49216 X	49216	-0-	-0-	-0-	2248 1	46968 3	N				-0-
12	49216 X	49216	-0-	-0-	-0-	2305 1	46911 3	N				-0-
01	44051 X	44051	-0-	-0-	-0-	2200 1	41851 3	N				-0-
02	41581 X	41581	-0-	-0-	-0-	2173 1	39408 3	N				-0-
DORA MARTIN A-JC MARTIN SA1 WELL #: 1H RRCID -> 257955 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 11453 - 16859												
09	581 X	581	-0-	-0-	-0-	39 1	542 3	N				-0-
10	365 X	365	-0-	-0-	-0-	15 1	350 3	N				-0-
11	789 X	789	-0-	-0-	-0-	36 1	753 3	N				-0-
12	684 X	684	-0-	-0-	-0-	32 1	652 3	N				-0-
01	144 X	144	-0-	-0-	-0-	7 1	137 3	N				-0-
02	790 X	790	-0-	-0-	-0-	41 1	749 3	N				-0-
STOREY 267 WELL #: 3H RRCID -> 258028 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 11299 - 15758												
09	86 X	86	-0-	-0-	-0-	26 1	20 3	Y				39
						40 9						
10	72 X	72	-0-	-0-	-0-	17 1	20 3	Y				45
						35 9						
11	173 X	173	-0-	-0-	-0-	59 1	57 3	Y				58
						57 9						
12	91 X	91	-0-	-0-	-0-	55 1	15 3	Y				37
						21 9						
01	108 X	108	-0-	-0-	-0-	50 1	13 3	Y				13
						45 9						
02	145 X	145	-0-	-0-	-0-	81 1	46 3	Y				6
						18 9						
APPLING 695 WELL #: 2H RRCID -> 258036 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 10553 PERF. 10564 - 14821												
09	58 X	58	-0-	-0-	-0-	58 3		N				-0-
10	53 X	53	-0-	-0-	-0-	53 3		N				-0-
11	2 X	1	-0-	-1	-0-	1 3		N				-0-
12	62 X	-0-	-0-	-62	-0-			N				-0-
01	62 X	1	-0-	-61	-0-	1 3		N				-0-
02	56 X	-0-	-0-	-56	-0-			N				-0-
GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 1H RRCID -> 258903 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 11014 PERF. 10868 - 16527												
09	308 N	308	-0-	-0-	-0-	21 1	287 3	N				-0-
10	378 N	378	-0-	-0-	-0-	16 1	362 3	N				-0-
11	420 N	232	-0-	-188	-0-	11 1	221 3	N				-0-
12	387 N	387	-0-	-0-	-0-	18 1	369 3	N				-0-
01	372 N	233	-0-	-139	-0-	12 1	221 3	N				-0-
02	629 N	629	-0-	-0-	-0-	33 1	596 3	N				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
TREVINO RANCH WELL #: 3H RRCID -> 259088 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 8668 - 9710														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	1230 X	726	-0-	-504	-0-	726	2			N	-0-			-0-
10	1178 N	604	-0-	-574	-0-	604	2			N	-0-			-0-
11	810 N	542	-0-	-268	-0-	542	2			N	-0-			-0-
12	744 N	4	-0-	-740	-0-	4	2			N	-0-			-0-
01	589 N	7	-0-	-582	-0-	7	2			N	-0-			-0-
02	504 N	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-			-0-

GALVAN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 259089 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8491 - 13437														
09	22140 X	20598	-0-	-1542	-0-	20598	2			Y	-0-			-0-
10	23157 X	20864	-0-	-2293	-0-	20864	2			Y	-0-			-0-
11	22410 X	19207	-0-	-3203	-0-	19207	2			Y	-0-			-0-
12	23157 X	18924	-0-	-4233	-0-	18924	2			Y	-0-			-0-
01	21297 X	18549	-0-	-2748	-0-	18549	2			Y	-0-			-0-
02	19236 X	16932	-0-	-2304	-0-	16932	2			Y	-0-			-0-

HENDERSON-CENIZO 19560B WELL #: 4H RRCID -> 259429 COMPL. DATE 04/01/2024 TOTAL DEPTH 11766 PERF.11828 - 18237														
09	24883 X	24883	-0-	-0-	-0-	1667	1	23216	3	N	-0-			-0-
10	22729 X	22729	-0-	-0-	-0-	964	1	21765	3	N	-0-			-0-
11	19772 X	19772	-0-	-0-	-0-	903	1	18869	3	N	-0-			-0-
12	18260 X	18260	-0-	-0-	-0-	855	1	17405	3	N	-0-			-0-
01	17026 X	17026	-0-	-0-	-0-	850	1	16176	3	N	-0-			-0-
02	14295 X	14295	-0-	-0-	-0-	747	1	13548	3	N	-0-			-0-

STOREY WELL #: 4H RRCID -> 260102 COMPL. DATE 05/01/2023 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10860 - 16033														
09	895 X	895	-0-	-0-	-0-	468	1	359	3	Y	62	108	1	87
						68	9							
10	729 X	729	-0-	-0-	-0-	306	1	364	3	Y	54	80	1	61
						59	9							
11	221 X	221	-0-	-0-	-0-	95	1	93	3	Y	30			91
						33	9							
12	402 X	402	-0-	-0-	-0-	313	1	89	3	Y	-0-			91
01	646 X	646	-0-	-0-	-0-	461	1	116	3	Y	63	92	1	62
						69	9							
02	564 X	564	-0-	-0-	-0-	357	1	207	3	Y	-0-			62

HEIM WELL #: 2H RRCID -> 260129 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 11105 PERF.11048 - 16068														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-			-0-
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	3	N	-0-			-0-
01	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-

HENDERSON-CENIZO WELL #: 5H RRCID -> 260173 COMPL. DATE 04/01/2024 TOTAL DEPTH 11286 PERF.11340 - 16948														
09	21 X	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	N	-0-			-0-
10	103 X	103	-0-	-0-	-0-	4	1	99	3	N	-0-			-0-
11	140 X	140	-0-	-0-	-0-	6	1	134	3	N	-0-			-0-
12	115 X	115	-0-	-0-	-0-	5	1	110	3	N	-0-			-0-
01	128 X	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	3	N	-0-			-0-
02	122 X	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
BOOTH UNOCAL H WELL #: 62U RRCID -> 260174 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9773 - 13593														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2			Y	-0-			-0-
10	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-			-0-
01	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2			Y	-0-			-0-
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	10	2	1	9	Y	-0-	1		1
CHALOS MINERALS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 260211 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 11392 PERF. 11350 - 16704														
09	12098 X	12098	-0-	-0-	-0-	811	1	11287	3	N	-0-			-0-
10	12067 X	12067	-0-	-0-	-0-	512	1	11555	3	N	-0-			-0-
11	10709 X	10709	-0-	-0-	-0-	489	1	10220	3	N	-0-			-0-
12	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	140	1	2842	3	N	-0-			-0-
01	3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	190	1	3608	3	N	-0-			-0-
02	6993 X	6993	-0-	-0-	-0-	365	1	6628	3	N	-0-			-0-
SAUNDERS-EISENHAUER STATE 35 WELL #: 2 RRCID -> 260217 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 9150 - 9315														
09	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-			-0-
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-			-0-
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			-0-
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			-0-
02	28 N	23	-0-	-5	-0-	23	2			N	-0-			-0-
WILLIE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260229 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 10522 PERF. 10915 - 17728														
09	25 X	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	N	-0-			-0-
10	61 X	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	N	-0-			-0-
11	84 X	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	3	N	-0-			-0-
12	33 X	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-			-0-
01	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-
02	24 X	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	N	-0-			-0-
MALTSBERGER, W.A. WELL #: 1H RRCID -> 260323 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 11018 PERF. 10624 - 14695														
09	4980 X	4743	-0-	-237	-0-	805	1	3938	3	Y	-0-			-0-
10	5146 X	5099	-0-	-47	-0-	864	1	4235	3	Y	-0-			-0-
11	4920 X	4712	-0-	-208	-0-	725	1	3987	3	Y	-0-			-0-
12	5084 X	4880	-0-	-204	-0-	460	1	4420	3	Y	-0-			-0-
01	5084 X	4898	-0-	-186	-0-	230	1	4668	3	Y	-0-			-0-
02	4592 X	4304	-0-	-288	-0-	349	1	3955	3	Y	-0-			-0-
FASKEN STATE 1561 WELL #: 1H RRCID -> 260324 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9975 - 14939														
09	13211 X	13211	-0-	-0-	-0-	144	1	13067	3	Y	-0-			-0-
10	12709 X	12709	-0-	-0-	-0-	167	1	12542	3	Y	-0-			-0-
11	10980 X	9521	-0-	-1459	-0-	120	1	9401	3	Y	-0-			-0-
12	11346 X	9647	-0-	-1699	-0-	80	1	9567	3	Y	-0-			-0-
01	11346 X	7043	-0-	-4303	-0-	76	1	6967	3	Y	-0-			-0-
02	10248 X	8373	-0-	-1875	-0-	105	1	8268	3	Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260371 COMPL. DATE 10/10/2010 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 8517 - 13415														
09	5015 X	5015	-0-	-0-	-0-	5015	2			Y	-0-			-0-
10	2055 X	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			Y	-0-			-0-
11	5063 X	5063	-0-	-0-	-0-	5063	2			Y	-0-			-0-
12	4800 X	4800	-0-	-0-	-0-	4800	2			Y	-0-			-0-
01	3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	3606	2			Y	-0-			-0-
02	5375 X	5375	-0-	-0-	-0-	5375	2			Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
GONZALEZ-STATE 1457 GU WELL #: 1H RRCID -> 260378 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10374 - 13583													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	2910 X	2457	-0-	-453	-0-	27	1	2430	3	N	-0-		-0-
10	2480 X	1713	-0-	-767	-0-	23	1	1690	3	N	-0-		-0-
11	2340 X	1784	-0-	-556	-0-	23	1	1761	3	N	-0-		-0-
12	2542 X	2117	-0-	-425	-0-	18	1	2099	3	N	-0-		-0-
01	2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	30	1	2731	3	N	-0-		-0-
02	2296 X	1885	-0-	-411	-0-	24	1	1861	3	N	-0-		-0-
MALTSBERGER, W. A. WELL #: 2H RRCID -> 260442 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 10773 PERF.10638 - 15000													
09	5340 X	5034	-0-	-306	-0-	855	1	4179	3	Y	-0-		-0-
10	5727 X	5727	-0-	-0-	-0-	971	1	4756	3	Y	-0-		-0-
11	5790 X	4391	-0-	-1399	-0-	675	1	3716	3	Y	-0-		-0-
12	5983 X	4980	-0-	-1003	-0-	469	1	4511	3	Y	-0-		-0-
01	5983 X	4867	-0-	-1116	-0-	228	1	4639	3	Y	-0-		-0-
02	5180 X	4550	-0-	-630	-0-	369	1	4181	3	Y	-0-		-0-
LONG, J. S. WELL #: 4H RRCID -> 260443 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10793 - 15045													
09	3000 N	8806	-0-	5806	13785	1495	1	7311	3	Y	-0-		-0-
10	3100 N	8581	-0-	5481	19266	1455	1	7126	3	Y	-0-		-0-
11	27192 X	7926	-0-	-19266	-0-	1219	1	6707	3	Y	-0-		-0-
12	7920 X	7920	-0-	-0-	-0-	747	1	7173	3	Y	-0-		-0-
01	7415 X	7415	-0-	-0-	-0-	348	1	7067	3	Y	-0-		-0-
02	6173 X	6173	-0-	-0-	-0-	501	1	5672	3	Y	-0-		-0-
HENDERSON-CENIZO WELL #: 6H RRCID -> 260592 COMPL. DATE 04/01/2024 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11355 - 16391													
09	570 N	51	-0-	-519	-0-	3	1	48	3	N	-0-		-0-
10	124 N	22	-0-	-102	-0-	1	1	21	3	N	-0-		-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-		-0-
12	62 N	25	-0-	-37	-0-	1	1	24	3	N	-0-		-0-
01	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-		-0-
02	2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	137	1	2481	3	N	-0-		-0-
LYSSY FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 260595 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11313 - 16654													
09	117 N	117	-0-	-0-	-0-	1	1	116	2	Y	-0-		-0-
10	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-		-0-
11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-		-0-
12	124 N	31	-0-	-93	-0-	31	2			Y	-0-		-0-
01	124 N	15	-0-	-109	-0-	15	2			Y	-0-		-0-
02	84 N	17	-0-	-67	-0-	17	2			Y	-0-		-0-
HEIM WELL #: 3H RRCID -> 260596 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 11120 PERF.11070 - 16011													
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	255 X	255	-0-	-0-	-0-	11	1	244	3	N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	12 X	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
STOREY A WELL #: 5H RRCID -> 260598 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11441 - 16614														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	276 N	276	-0-	-0-	-0-	115	1	89	3	Y	65	69	1	52
10	206 N	206	-0-	-0-	-0-	72	9	86	3	Y	43	56	1	39
11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	73	1	37	3	Y	31			70
12	279 N	6	-0-	-273	-0-	47	9	1	3	Y	-0-			70
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	38	1			Y	54	75	1	49
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-	34	9			Y	-0-			49
FASKEN-STATE A2706 GU WELL #: 3H RRCID -> 260671 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 10083 PERF. 9718 - 14251														
09	8670 X	5321	-0-	-3349	-0-	58	1	5263	3	N	-0-			-0-
10	8866 X	5522	-0-	-3344	-0-	73	1	5449	3	N	-0-			-0-
11	7110 X	6031	-0-	-1079	-0-	76	1	5955	3	N	-0-			-0-
12	7099 X	6156	-0-	-943	-0-	51	1	6105	3	N	-0-			-0-
01	6696 X	4824	-0-	-1872	-0-	52	1	4772	3	N	-0-			-0-
02	6111 X	6111	-0-	-0-	-0-	77	1	6034	3	N	-0-			-0-
ROBERT GUTIERREZ GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 260720 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 11144 PERF.11262 - 16213														
09	6956 X	6956	-0-	-0-	-0-	466	1	6490	3	N	-0-			-0-
10	6406 X	6406	-0-	-0-	-0-	272	1	6134	3	N	-0-			-0-
*11	5890 X	5890	-0-	-0-	-0-	269	1	5621	3	N	-0-			-0-
*12	1095 X	1095	-0-	-0-	-0-	51	1	1044	3	N	-0-			-0-
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	159	1	2889	3	N	-0-			-0-
BEASLEY STATE 1628 WELL #: 1H RRCID -> 261082 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10558 - 15525														
09	7710 X	6699	-0-	-1011	-0-	73	1	6626	3	Y	-0-			-0-
10	7967 X	6038	-0-	-1929	-0-	79	1	5959	3	Y	-0-			-0-
11	8456 X	8456	-0-	-0-	-0-	107	1	8349	3	Y	-0-			-0-
12	6913 X	6510	-0-	-403	-0-	54	1	6456	3	Y	-0-			-0-
01	8195 X	8195	-0-	-0-	-0-	88	1	8107	3	Y	-0-			-0-
02	7896 X	5681	-0-	-2215	-0-	71	1	5610	3	Y	-0-			-0-
ML MARTIN-STATE A2803 WELL #: 1H RRCID -> 261084 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 10144 PERF.10099 - 14958														
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			-0-
10	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-			-0-
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			-0-
12	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			-0-
01	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-			-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			-0-
JCM JR. MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 261087 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 10152 PERF.10718 - 14492														
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	1			N	-0-			40
10	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	1			N	-0-			40
11	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	1			N	-0-			40
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			40
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			40
02	28 N	3	-0-	-25	-0-	3	1			N	-0-	40	1	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
CRAFT WELL #: 1H RRCID -> 261323 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 11069 PERF.11041 - 15441														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-			-0-
10	1 X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LONG, J. S. WELL #: 1H RRCID -> 261354 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11116 - 16074														
09	6886 X	6886	-0-	-0-	-0-	1169	1	5717 3	Y		-0-			-0-
10	7074 X	7074	-0-	-0-	-0-	1199	1	5875 3	Y		-0-			-0-
11	5974 X	5974	-0-	-0-	-0-	919	1	5055 3	Y		-0-			-0-
12	7287 X	7287	-0-	-0-	-0-	687	1	6600 3	Y		-0-			-0-
01	6151 X	6151	-0-	-0-	-0-	288	1	5863 3	Y		-0-			-0-
02	6866 X	6866	-0-	-0-	-0-	557	1	6309 3	Y		-0-			-0-

BEASLEY-STATE 1629 GU WELL #: 2H RRCID -> 261355 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 9925 - 13810														
09	4110 X	1582	-0-	-2528	-0-	167	1	1415 3	N		-0-			-0-
10	4247 X	2303	-0-	-1944	-0-	189	1	2114 3	N		-0-			-0-
11	4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	387	1	3864 3	N		-0-			-0-
12	4247 X	3116	-0-	-1131	-0-	355	1	2761 3	N		-0-			-0-
01	4247 X	3853	-0-	-394	-0-	346	1	3507 3	N		-0-			-0-
02	3836 X	3607	-0-	-229	-0-	408	1	3199 3	N		-0-			-0-

FASKEN-STATE 1430 GU WELL #: 2H RRCID -> 261362 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9230 - 13403														
09	9570 X	7093	-0-	-2477	-0-	7093	2			Y	-0-			-0-
10	9889 X	9520	-0-	-369	-0-	9520	2			Y	-0-			-0-
11	9570 X	7485	-0-	-2085	-0-	7485	2			Y	-0-			-0-
12	9176 X	6797	-0-	-2379	-0-	6797	2			Y	-0-			-0-
01	9517 X	5634	-0-	-3883	-0-	5634	2			Y	-0-			-0-
02	8596 X	4730	-0-	-3866	-0-	4730	2			Y	-0-			-0-

COX STATE 1470 GU WELL #: 1H RRCID -> 261363 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 10653 PERF.10592 - 15751														
09	5190 X	4231	-0-	-959	-0-	46	1	4185 3	Y		-0-			-0-
10	5363 X	4281	-0-	-1082	-0-	56	1	4225 3	Y		-0-			-0-
11	5811 X	5811	-0-	-0-	-0-	73	1	5738 3	Y		-0-			-0-
12	5419 X	5419	-0-	-0-	-0-	45	1	5374 3	Y		-0-			-0-
01	5394 X	4453	-0-	-941	-0-	48	1	4405 3	Y		-0-			-0-
02	5432 X	4282	-0-	-1150	-0-	54	1	4228 3	Y		-0-			-0-

APPLING 698 GU WELL #: 5H RRCID -> 261439 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10493 - 15392														
09	1517 X	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3			N	-0-			-0-
10	1485 X	1485	-0-	-0-	-0-	2	1	1483 3	N		-0-			-0-
11	1602 X	1602	-0-	-0-	-0-	8	1	1594 3	N		-0-			-0-
12	1966 X	1966	-0-	-0-	-0-	213	1	1753 3	N		-0-			-0-
01	1896 X	1896	-0-	-0-	-0-	318	1	1578 3	N		-0-			-0-
02	1798 X	1798	-0-	-0-	-0-	1798	3			N	-0-			-0-

FASKEN STATE A 2716 WELL #: 4H RRCID -> 261445 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 10234 PERF.10041 - 14466														
09	740 X	740	-0-	-0-	-0-	8	1	732 3	Y		-0-			-0-
10	899 X	899	-0-	-0-	-0-	12	1	887 3	Y		-0-			-0-
11	1016 X	1016	-0-	-0-	-0-	13	1	1003 3	Y		-0-			-0-
12	942 X	942	-0-	-0-	-0-	8	1	934 3	Y		-0-			-0-
01	532 X	532	-0-	-0-	-0-	6	1	526 3	Y		-0-			-0-
02	951 X	951	-0-	-0-	-0-	12	1	939 3	Y		-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
NEEL WELL #: 5H RRCID -> 261772 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 10791 PERF.11108 - 15205													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE	
09	4290 X	4159	-0-	-131	-0-	45	1	4114	3	Y	-0-	-0-	
10	4092 X	4079	-0-	-13	-0-	54	1	4025	3	Y	-0-	-0-	
11	3960 X	3490	-0-	-470	-0-	44	1	3446	3	Y	-0-	-0-	
12	4309 X	3079	-0-	-1230	-0-	26	1	3053	3	Y	-0-	-0-	
01	4309 X	3801	-0-	-508	-0-	41	1	3760	3	Y	-0-	-0-	
02	3892 X	3321	-0-	-571	-0-	42	1	3279	3	Y	-0-	-0-	
WILLIE RANCH WELL #: 3H RRCID -> 263064 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 10742 PERF.11167 - 15974													
09	34 X	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-	-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
12	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-	-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
02	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-	-0-	
JACKSON VESTAL WELL #: 1H RRCID -> 263481 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10400 - 15869													
09	4440 X	3764	-0-	-676	-0-	41	1	3723	3	N	-0-	-0-	
10	4216 X	4087	-0-	-129	-0-	54	1	4033	3	N	-0-	-0-	
11	4080 X	3976	-0-	-104	-0-	50	1	3926	3	N	-0-	-0-	
12	3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	33	1	3963	3	N	-0-	-0-	
01	4092 X	3312	-0-	-780	-0-	36	1	3276	3	N	-0-	-0-	
02	3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	48	1	3816	3	N	-0-	-0-	
RUBIO WELL #: 1H RRCID -> 263537 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11781 PERF.11961 - 16599													
09	645 N	645	-0-	-0-	-0-	7	1	638	3	Y	-0-	-0-	
10	261 N	261	-0-	-0-	-0-	3	1	258	3	Y	-0-	-0-	
11	244 N	244	-0-	-0-	-0-	3	1	241	3	Y	-0-	-0-	
12	682 N	375	-0-	-307	-0-	3	1	372	3	Y	-0-	-0-	
01	248 N	205	-0-	-43	-0-	2	1	203	3	Y	-0-	-0-	
02	224 N	209	-0-	-15	-0-	3	1	206	3	Y	-0-	-0-	
LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 1H RRCID -> 263558 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 10181 PERF.10516 - 13753													
09	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	282	1	1381	3	Y	30	53 1 19	
						33	9						
10	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	275	1	1347	3	Y	24	37 1 6	
						26	9						
11	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	283	1	1558	3	Y	27		33
						30	9						
12	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	163	1	1562	3	Y	24	41 1 16	
						26	9						
01	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	88	1	1779	3	Y	14		30
						15	9						
02	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	137	1	1550	3	Y	33	49 1 14	
						36	9						
YOUNGMAN GU WELL #: 1H RRCID -> 263581 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 10868 PERF.11160 - 15528													
09	2749 X	2749	-0-	-0-	-0-	467	1	2282	3	N	-0-	-0-	
10	2419 X	2419	-0-	-0-	-0-	410	1	2009	3	N	-0-	-0-	
11	2100 X	1917	-0-	-183	-0-	295	1	1622	3	N	-0-	-0-	
12	2852 X	1938	-0-	-914	-0-	183	1	1755	3	N	-0-	-0-	
01	2852 X	1906	-0-	-946	-0-	89	1	1817	3	N	-0-	-0-	
02	2576 X	1814	-0-	-762	-0-	147	1	1667	3	N	-0-	-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
TREVINO RANCH WELL #: 5H RRCID -> 263584 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 8927 - 12704													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
09	5370 X	4915	-0-	-455	-0-	4915	2			N	-0-		-0-
10	5735 X	4824	-0-	-911	-0-	4824	2			N	-0-		-0-
11	8426 X	8426	-0-	-0-	-0-	8426	2			N	-0-		-0-
12	5735 X	5643	-0-	-92	-0-	5643	2			N	-0-		-0-
01	5735 X	4679	-0-	-1056	-0-	4679	2			N	-0-		-0-
02	5180 X	4415	-0-	-765	-0-	4415	2			N	-0-		-0-
MARTIN FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 263658 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 10752 - 15095													
09	945 X	945	-0-	-0-	-0-	44	1	901	3	Y	-0-		19
10	1237 X	1237	-0-	-0-	-0-	1235	3	2	9	Y	2		21
11	1616 X	1616	-0-	-0-	-0-	1606	3	10	9	Y	9	16 1	14
12	1504 X	1504	-0-	-0-	-0-	71	1	1433	3	Y	-0-		14
01	1675 X	1675	-0-	-0-	-0-	70	1	1604	3	Y	1		15
						1	9						
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		15
WK UNIT 10 WELL #: 1H RRCID -> 264019 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 11006 PERF. 11097 - 16249													
09	1696 X	1696	-0-	-0-	-0-	885	1	679	3	N	120		239
						132	9						
10	1519 X	1519	-0-	-0-	-0-	650	1	770	3	N	90	164 1	165
						99	9						
11	1133 X	1133	-0-	-0-	-0-	525	1	513	3	N	86	171 1	80
						95	9						
12	1455 X	1455	-0-	-0-	-0-	1059	1	299	3	N	88		168
						97	9						
01	1442 X	1442	-0-	-0-	-0-	1065	1	269	3	N	98	192 1	74
						108	9						
02	1340 X	1340	-0-	-0-	-0-	793	1	459	3	N	80	84 1	70
						88	9						
CHALOS MINERALS UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 264331 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 11407 PERF. 11538 - 16288													
09	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	158	1	2197	3	N	-0-		-0-
10	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	90	1	2039	3	N	-0-		-0-
11	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	96	1	2009	3	N	-0-		-0-
12	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	47	1	966	3	N	-0-		-0-
01	1604 X	1604	-0-	-0-	-0-	80	1	1524	3	N	-0-		-0-
02	1722 X	1722	-0-	-0-	-0-	90	1	1632	3	N	-0-		-0-
COX-STATE 1470 WELL #: 10H RRCID -> 264427 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 10492 PERF. 10500 - 13297													
09	841 N	841	-0-	-0-	-0-	9	1	832	3	N	-0-		-0-
10	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	15	1	1158	3	N	-0-		-0-
11	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	14	1	1103	3	N	-0-		-0-
12	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	9	1	1091	3	N	-0-		-0-
01	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	15	1	1389	3	N	-0-		-0-
02	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	14	1	1116	3	N	-0-		-0-
SAN ROMAN "A" WELL #: 7H RRCID -> 264619 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 13193 - 13437													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
JUAN SALINAS WELL #: 2 RRCID -> 264746 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11930 - 12024															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	60 N	15	-0-	-45	-0-	3	1	12	3	Y	-0-				-0-
10	331 N	331	-0-	-0-	-0-	56	1	275	3	Y	-0-				-0-
11	310 N	310	-0-	-0-	-0-	48	1	262	3	Y	-0-				-0-
12	376 N	376	-0-	-0-	-0-	35	1	341	3	Y	-0-				-0-
01	365 N	365	-0-	-0-	-0-	17	1	348	3	Y	-0-				-0-
02	293 N	293	-0-	-0-	-0-	24	1	269	3	Y	-0-				-0-
MONNICH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264756 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 9593 PERF.10165 - 15559															
09	2070 N	1834	-0-	-236	-0-	1834	2			N	-0-	57	1	2 7	41
10	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1873	2	10	9	N	9				50
11	1650 N	1531	-0-	-119	-0-	1531	2			N	-0-				50
12	1891 N	1763	-0-	-128	-0-	1761	2	2	9	N	2				52
01	1891 N	1709	-0-	-182	-0-	1709	2			N	-0-				52
02	1428 N	1265	-0-	-163	-0-	1265	2			N	-0-				52
GALVAN RANCH WELL #: 9H RRCID -> 265084 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 8747 - 12406															
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-				-0-
10	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-				-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-				-0-
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-				-0-
01	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-				-0-
02	28 N	4	-0-	-24	-0-	4	2			Y	-0-				-0-
ROBERT GUTIERREZ GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 265123 COMPL. DATE 01/08/2012 TOTAL DEPTH 11102 PERF.11062 - 17744															
*09	24 X	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	N	-0-				-0-
*10	28 X	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	N	-0-				-0-
11	40 X	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-				-0-
12	55 X	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	3	N	-0-				-0-
01	39 X	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-				-0-
*02	73 X	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	3	N	-0-				-0-
BRISCOE RANCH 1141 WELL #: 13H RRCID -> 265422 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10886 PERF.10872 - 14137															
09	1020 N	866	-0-	-154	-0-	9	1	857	3	N	-0-				-0-
10	821 N	821	-0-	-0-	-0-	11	1	810	3	N	-0-				-0-
11	870 N	844	-0-	-26	-0-	11	1	833	3	N	-0-				-0-
12	956 N	956	-0-	-0-	-0-	8	1	948	3	N	-0-				-0-
01	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	11	1	995	3	N	-0-				-0-
02	941 N	941	-0-	-0-	-0-	12	1	929	3	N	-0-				-0-
LEYENDECKER-HUNTER 1377 GU WELL #: 2H RRCID -> 265554 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10105 - 14962															
09	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-				12
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
12	1682 X	1682	-0-	-0-	-0-	154	1	1477	3	N	46				58
01	1155 X	1155	-0-	-0-	-0-	51	9								
						54	1	1095	3	N	5				63
02	660 X	660	-0-	-0-	-0-	6	9								
						54	1	606	3	N	-0-				63

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																	
STOREY 267 WELL #: 5H RRCID -> 266130 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10834 - 15834																	
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23					168
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	80					248
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	58					306
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	196	1			121
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					121
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					131
STOREY UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 266147 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10887 - 15121																	
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	66	3	Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	111 N	111	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	106	3	Y	-0-					-0-
12	31 N	4	-0-	-0-	-27	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	Y	-0-					-0-
02	28 N	-0-	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
WILLIE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 266150 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 10751 PERF.11153 - 15693																	
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-
10	124 N	-0-	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	31 N	7	-0-	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	188 N	188	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	178	3	N	-0-					-0-
STOREY UNIT 1 WELL #: 6H RRCID -> 266198 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10209 PERF.10985 - 15020																	
09	360 N	-0-	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					110
10	186 N	-0-	-0-	-0-	-186	-0-					N	73					183
11	360 N	-0-	-0-	-0-	-360	-0-					N	237					420
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	177	1			245
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36					281
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					281
OLLIE- LOWRY WELL #: 2H RRCID -> 266205 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 11133 PERF.11353 - 17423																	
09	120 N	36	-0-	-0-	-84	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
10	24 N	24	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
11	19 X	19	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
12	95 X	95	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	91	3	N	-0-					-0-
01	188 X	188	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	179	3	N	-0-					-0-
02	137 X	137	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	130	3	N	-0-					-0-
PALAFOX 1034 WELL #: 14H RRCID -> 266243 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10488 - 14232																	
09	4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	4241	3	N	-0-					-0-
10	4287 X	4287	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	4231	3	N	-0-					-0-
11	4227 X	4227	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	4174	3	N	-0-					-0-
12	3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	3798	3	N	-0-					-0-
01	3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	3539	3	N	-0-					-0-
02	4619 X	4619	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	4561	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
WK GU 7 WELL #: 2H RRCID -> 266724 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10630 - 15191														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	600 N	66	-0-	-534	-0-	4	1	62	3	N	-0-			32
10	951 N	951	-0-	-0-	-0-	23	1	515	3	N	375	195	1	212
						413	9							
11	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	60	1	1252	3	N	308	394	1	126
						339	9							
12	605 N	605	-0-	-0-	-0-	28	1	567	3	N	9			135
						10	9							
01	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	99			234
02	560 N	-0-	-0-	-560	-0-					N	31	190	1	75
GALVAN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 266730 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8544 - 12685														
09	5670 X	5038	-0-	-632	-0-	5038	2			Y	-0-			-0-
10	5859 X	5382	-0-	-477	-0-	5382	2			Y	-0-			-0-
11	5670 X	4966	-0-	-704	-0-	4966	2			Y	-0-			-0-
12	5580 X	4957	-0-	-623	-0-	4957	2			Y	-0-			-0-
01	5580 X	4968	-0-	-612	-0-	4968	2			Y	-0-			-0-
02	4872 X	4443	-0-	-429	-0-	4443	2			Y	-0-			-0-
MARTIN, R.J. WELL #: 2H RRCID -> 266873 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 11760 PERF.12278 - 15702														
09	185 N	185	-0-	-0-	-0-	2	1	183	3	N	-0-			-0-
10	494 N	494	-0-	-0-	-0-	7	1	487	3	N	-0-			-0-
11	658 N	658	-0-	-0-	-0-	8	1	650	3	N	-0-			-0-
12	773 N	773	-0-	-0-	-0-	6	1	767	3	N	-0-			-0-
01	654 N	654	-0-	-0-	-0-	7	1	647	3	N	-0-			-0-
02	766 N	766	-0-	-0-	-0-	10	1	756	3	N	-0-			-0-
MARTIN FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 266888 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10685 - 14165														
09	757 X	757	-0-	-0-	-0-	36	1	721	3	Y	-0-			18
10	799 X	799	-0-	-0-	-0-	796	3	3	9	Y	3			21
11	793 X	793	-0-	-0-	-0-	775	3	18	9	Y	16	19	1	18
12	794 X	794	-0-	-0-	-0-	38	1	756	3	Y	-0-			18
01	747 X	747	-0-	-0-	-0-	31	1	715	3	Y	1			19
						1	9							
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
MARTIN FAMILY WELL #: 3H RRCID -> 266890 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 10654 PERF.10566 - 14511														
09	1227 X	1227	-0-	-0-	-0-	58	1	1169	3	Y	-0-			17
10	1271 X	1271	-0-	-0-	-0-	1268	3	3	9	Y	3			20
11	1087 X	1087	-0-	-0-	-0-	1086	3	1	9	Y	1	11	1	10
12	1098 X	1098	-0-	-0-	-0-	52	1	1046	3	Y	-0-			10
01	1037 X	1037	-0-	-0-	-0-	43	1	993	3	Y	1			11
						1	9							
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
AUSTIN STATE A WELL #: 1H RRCID -> 266963 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10792 - 14703														
09	1739 X	1739	-0-	-0-	-0-	295	1	1444	3	N	-0-			-0-
10	1754 X	1754	-0-	-0-	-0-	297	1	1457	3	N	-0-			-0-
11	1400 X	1400	-0-	-0-	-0-	215	1	1185	3	N	-0-			-0-
12	1792 X	1792	-0-	-0-	-0-	169	1	1623	3	N	-0-			-0-
01	1311 X	1311	-0-	-0-	-0-	61	1	1250	3	N	-0-			-0-
02	1809 X	1809	-0-	-0-	-0-	147	1	1662	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
APPLING 715 GU WELL #: 4H RRCID -> 266964 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 10923 PERF.11186 - 16143														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2055 X	2055	-0-	-0-	-0-	2055	3		N	-0-				-0-
10	1924 X	1924	-0-	-0-	-0-	2	1	1922	3	N	-0-			-0-
11	1894 X	1894	-0-	-0-	-0-	3	1	1891	3	N	-0-			-0-
12	947 X	947	-0-	-0-	-0-	1	1	946	3	N	-0-			-0-
01	212 X	212	-0-	-0-	-0-	1	1	211	3	N	-0-			-0-
02	1512 X	1512	-0-	-0-	-0-	12	1	1500	3	N	-0-			-0-
WK U 2 WELL #: 2H RRCID -> 267129 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10805 - 15856														
09	369 N	369	-0-	-0-	-0-	16	1	224	3	Y	117	113	1	34
						129	9							
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				Y	-0-				34
11	803 N	803	-0-	-0-	-0-	24	1	501	3	Y	253	106	1	181
						278	9							
12	706 N	706	-0-	-0-	-0-	33	1	670	3	Y	3	109	1	75
						3	9							
01	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	50	1	950	3	Y	29			104
						32	9							
02	441 N	441	-0-	-0-	-0-	17	1	318	3	Y	96	194	1	6
						106	9							
WK U 1 WELL #: 2H RRCID -> 267131 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10904 - 15854														
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	1	22	1		9
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				9
11	405 N	405	-0-	-0-	-0-	8	1	169	3	Y	207	78	1	138
						228	9							
12	86 N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	80	3	Y	2	81	1	59
						2	9							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	33				92
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-				Y	109	190	1		11
LA MOCA A 433 GU WELL #: 13H RRCID -> 267143 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 11744 PERF.12224 - 15698														
09	3120 X	2579	-0-	-541	-0-	438	1	2141	3	N	-0-			-0-
10	3100 X	2470	-0-	-630	-0-	419	1	2051	3	N	-0-			-0-
11	3000 X	2225	-0-	-775	-0-	342	1	1883	3	N	-0-			-0-
12	2666 X	2126	-0-	-540	-0-	200	1	1926	3	N	-0-			-0-
01	2666 X	2302	-0-	-364	-0-	108	1	2194	3	N	-0-			-0-
02	2408 X	1739	-0-	-669	-0-	141	1	1598	3	N	-0-			-0-
FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 6H RRCID -> 267146 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 9858 PERF.10239 - 14882														
09	4020 X	1865	-0-	-2155	-0-	20	1	1845	3	Y	-0-			-0-
10	4092 X	1968	-0-	-2124	-0-	26	1	1942	3	Y	-0-			-0-
11	3390 X	925	-0-	-2465	-0-	12	1	913	3	Y	-0-			-0-
12	2945 X	729	-0-	-2216	-0-	6	1	723	3	Y	-0-			-0-
01	2480 X	630	-0-	-1850	-0-	7	1	623	3	Y	-0-			-0-
02	1764 X	1712	-0-	-52	-0-	21	1	1691	3	Y	-0-			-0-
TREVINO RANCH WELL #: 6H RRCID -> 267265 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8988 - 13750														
09	3330 X	1838	-0-	-1492	-0-	1838	2		N	-0-				-0-
10	3441 X	1907	-0-	-1534	-0-	1907	2		N	-0-				-0-
11	3330 X	1655	-0-	-1675	-0-	1655	2		N	-0-				-0-
12	2883 X	1589	-0-	-1294	-0-	1589	2		N	-0-				-0-
01	2294 X	1617	-0-	-677	-0-	1617	2		N	-0-				-0-
02	1736 X	1436	-0-	-300	-0-	1436	2		N	-0-				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978																			
HEIM-CRAFT UNIT 1		WELL #:		1H		RRCID ->		267435		COMPL. DATE		08/01/2012		TOTAL		DEPTH 11130		PERF.11194 - 15556					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE				
09		4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-				
10		30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1		29	3	Y	-0-				-0-				
11		30 N	12	-0-	-18	-0-	-0-	-0-	1	1		11	3	Y	-0-				-0-				
12		4 N	-0-	-0-	-4	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
01		31 N	4	-0-	-27	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-				
02		31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1		29	3	Y	-0-				-0-				

WK GU 4						WELL #:		1H		RRCID ->		267489		COMPL. DATE		08/16/2012		TOTAL		DEPTH 10540		PERF.11114 - 15865	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5		93	1		43				
10		11 X	11	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3		10	9	Y	9				52				
11		62 X	62	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3		57	9	Y	52				104				
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104				
01		4 X	4	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					104				
02		128 X	128	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1		121	3	Y	-0-				104				

WK GU 3						WELL #:		1H		RRCID ->		267490		COMPL. DATE		08/16/2012		TOTAL		DEPTH 10903		PERF.11127 - 15973	
09		493 X	493	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1		453	3	Y	6		70	1	31				
									7	9													
10		22 X	22	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	3		11	9	Y	10				41				
11		157 X	157	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1		115	3	Y	33				74				
									36	9													
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74				
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74				
02		480 X	480	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1		455	3	Y	-0-				74				

WK GU 6						WELL #:		1H		RRCID ->		267491		COMPL. DATE		08/18/2012		TOTAL		DEPTH 10617		PERF.10918 - 15369	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					28				
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28				
11		13 X	13	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1		11	3	Y	1				29				
									1	9													
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20					49				
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49				
02		5 X	5	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					49				

WK GU 5						WELL #:		1H		RRCID ->		267496		COMPL. DATE		08/19/2012		TOTAL		DEPTH 11061		PERF.11120 - 16272	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					21				
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21				
11		7 X	7	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3		2	9	Y	2				23				
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24					47				
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47				
02		7 X	3	-0-	-4	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					47				

ZIMMERHANZEL						WELL #:		1H		RRCID ->		267634		COMPL. DATE		02/06/2017		TOTAL		DEPTH 10818		PERF.10902 - 16593	
09		64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1		53	3	N	-0-				-0-				
10		9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1		7	3	N	-0-				-0-				
11		33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1		28	3	N	-0-				-0-				
12		31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1		28	3	N	-0-				-0-				
01		9 N	-0-	-0-	-9	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
02		78 N	78	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1		72	3	N	-0-				-0-				

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
GEORGE LIGHT 1395 WELL #: 7H RRCID -> 267647 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11157 PERF.11582 - 15310														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
10	8 N	3	-0-	-5	-0-	3	2			N	-0-			-0-
11	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
12	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-			-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
COLEMAN HEIRS A1756 WELL #: 1H RRCID -> 267666 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11139 PERF.11261 - 15406														
09	3750 X	2329	-0-	-1421	-0-	13	1	2316	2	N	-0-			-0-
10	3875 X	2095	-0-	-1780	-0-	2095	2			N	-0-			-0-
11	3750 X	2289	-0-	-1461	-0-	2289	2			N	-0-			-0-
12	3875 X	1964	-0-	-1911	-0-	2	1	1962	2	N	-0-			-0-
01	3875 X	2449	-0-	-1426	-0-	13	1	2436	2	N	-0-			-0-
02	5071 X	5071	-0-	-0-	-0-	49	1	5022	2	N	-0-			-0-
SCHUBERT-CRAFT UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267674 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 10683 PERF.11186 - 16035														
09	1265 X	1265	-0-	-0-	-0-	85	1	1180	3	Y	-0-			-0-
10	1240 X	2	-0-	-1238	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
11	1313 X	1313	-0-	-0-	-0-	60	1	1253	3	Y	-0-			-0-
12	1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-			-0-
01	1302 X	11	-0-	-1291	-0-	1	1	10	3	Y	-0-			-0-
02	1232 X	504	-0-	-728	-0-	26	1	478	3	Y	-0-			-0-
ZUCK, S.V. STATE A2796 WELL #: 1H RRCID -> 267754 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10760 - 15498														
09	2130 X	473	-0-	-1657	-0-	5	1	468	3	Y	-0-			-0-
10	1147 X	464	-0-	-683	-0-	6	1	458	3	Y	-0-			-0-
11	570 X	424	-0-	-146	-0-	5	1	419	3	Y	-0-			-0-
12	527 X	393	-0-	-134	-0-	3	1	390	3	Y	-0-			-0-
01	2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	32	1	2909	3	Y	-0-			-0-
02	3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	38	1	3019	3	Y	-0-			-0-
COX STATE 1470 WELL #: 12 RRCID -> 267850 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10318 - 10556														
09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	1	1	128	3	Y	-0-			-0-
10	155 N	136	-0-	-19	-0-	2	1	134	3	Y	-0-			-0-
11	150 N	142	-0-	-8	-0-	2	1	140	3	Y	-0-			-0-
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	1	1	134	3	Y	-0-			-0-
01	124 N	123	-0-	-1	-0-	1	1	122	3	Y	-0-			-0-
02	140 N	130	-0-	-10	-0-	2	1	128	3	Y	-0-			-0-
COX-STATE WELL #: 11H RRCID -> 267852 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 10569 PERF.10202 - 15340														
09	4230 X	3268	-0-	-962	-0-	36	1	3232	3	N	-0-			-0-
10	4371 X	2803	-0-	-1568	-0-	37	1	2766	3	N	-0-			-0-
11	4080 X	2961	-0-	-1119	-0-	37	1	2924	3	N	-0-			-0-
12	4185 X	2646	-0-	-1539	-0-	22	1	2624	3	N	-0-			-0-
01	4185 X	2130	-0-	-2055	-0-	23	1	2107	3	N	-0-			-0-
02	3052 X	2237	-0-	-815	-0-	28	1	2209	3	N	-0-			-0-
F.D. LAUREL WELL #: 20H RRCID -> 267854 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 11933 PERF.12200 - 15263														
09	3030 X	2829	-0-	-201	-0-	31	1	2798	3	N	-0-			-0-
10	3100 X	2760	-0-	-340	-0-	36	1	2724	3	N	-0-			-0-
11	2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-			-0-
12	5525 X	5525	-0-	-0-	-0-	46	1	5479	3	N	-0-			-0-
01	5132 X	5132	-0-	-0-	-0-	55	1	5077	3	N	-0-			-0-
02	2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	37	1	2879	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//		499978												
LEYENDECKER-HUNTER 1377			WELL #:		3H	RRCID	-> 268833	COMPL.	DATE 02/18/2012	TOTAL	DEPTH	9778	PERF.10303	- 14548			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
09	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-			527 42 9	1	2576	3	Y	38	67 1		21	
10	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-			520 47 9	1	2549	3	Y	43	58 1		6	
11	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-			527 37 9	1	2902	3	Y	34			40	
12	3038 X	2017	-0-	-1021	-0-			188 24 9	1	1805	3	Y	22	46 1		16	
01	3038 X	1743	-0-	-1295	-0-			81 14 9	1	1648	3	Y	13			29	
02	2744 X	2558	-0-	-186	-0-			204 42 9	1	2312	3	Y	38	53 1		14	
RUBIO					WELL #:	2H	RRCID	-> 269037	COMPL.	DATE 02/11/2012	TOTAL	DEPTH	11754	PERF.12112	- 16683		
09	3750 X	964	-0-	-2786	-0-			10	1	954	3	Y	-0-			-0-	
10	3348 X	2459	-0-	-889	-0-			32	1	2427	3	Y	-0-			-0-	
11	3240 X	3067	-0-	-173	-0-			37	1	3030	3	Y	-0-			-0-	
12	2602 X	2602	-0-	-0-	-0-			22	1	2580	3	Y	-0-			-0-	
01	2449 X	1757	-0-	-692	-0-			19	1	1738	3	Y	-0-			-0-	
02	2856 X	2355	-0-	-501	-0-			30	1	2325	3	Y	-0-			-0-	
FASKEN STATE 1560					WELL #:	10H	RRCID	-> 269046	COMPL.	DATE 02/29/2012	TOTAL	DEPTH	9632	PERF. 9620	- 14799		
09	5880 X	4536	-0-	-1344	-0-			4536	2			Y	-0-			-0-	
10	6076 X	4936	-0-	-1140	-0-			4936	2			Y	-0-			-0-	
11	5880 X	4609	-0-	-1271	-0-			4609	2			Y	-0-			-0-	
12	5487 X	4265	-0-	-1222	-0-			4265	2			Y	-0-			-0-	
01	4929 X	4449	-0-	-480	-0-			4449	2			Y	-0-			-0-	
02	4452 X	4033	-0-	-419	-0-			4033	2			Y	-0-			-0-	
FASKEN-STATE 1559					WELL #:	12H	RRCID	-> 269047	COMPL.	DATE 02/29/2012	TOTAL	DEPTH	9568	PERF. 9241	- 14290		
09	5780 X	5780	-0-	-0-	-0-			5780	2			Y	-0-			-0-	
10	5672 X	5672	-0-	-0-	-0-			5672	2			Y	-0-			-0-	
11	5970 X	5338	-0-	-632	-0-			5338	2			Y	-0-			-0-	
12	6169 X	5087	-0-	-1082	-0-			5087	2			Y	-0-			-0-	
01	6169 X	5068	-0-	-1101	-0-			5068	2			Y	-0-			-0-	
02	5404 X	4595	-0-	-809	-0-			4595	2			Y	-0-			-0-	
FASKEN STATE A2719					WELL #:	5H	RRCID	-> 269163	COMPL.	DATE 01/21/2012	TOTAL	DEPTH	10186	PERF.10177	- 13972		
09	4170 X	3849	-0-	-321	-0-			42	1	3807	3	Y	-0-			-0-	
10	4092 X	3355	-0-	-737	-0-			44	1	3311	3	Y	-0-			-0-	
11	3960 X	3934	-0-	-26	-0-			50	1	3884	3	Y	-0-			-0-	
12	4465 X	4465	-0-	-0-	-0-			37	1	4428	3	Y	-0-			-0-	
01	4107 X	4107	-0-	-0-	-0-			44	1	4063	3	Y	-0-			-0-	
02	3668 X	3092	-0-	-576	-0-			39	1	3053	3	Y	-0-			-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
WILLIE RANCH WELL #: 4H RRCID -> 269222 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 10547 PERF.10816 - 15567														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	982					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	3	-0-	3	985	3	3			N	-0-			-0-
11	985 X	-0-	-0-	-985	-0-					N	-0-			-0-
12	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
01	992 X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-			-0-
02	3 X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
ROBERT GUTIERREZ GU 2 WELL #: 3H RRCID -> 269223 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 10932 PERF.10949 - 16786														
09	3960 X	1876	-0-	-2084	-0-	126	1	1750	3	N	-0-			-0-
10	4092 X	6	-0-	-4086	-0-	6	3			N	-0-			-0-
11	2940 X	3	-0-	-2937	-0-	3	3			N	-0-			-0-
12	1953 X	76	-0-	-1877	-0-	4	1	72	3	N	-0-			-0-
01	1953 X	468	-0-	-1485	-0-	23	1	445	3	N	-0-			-0-
02	1764 X	1550	-0-	-214	-0-	81	1	1469	3	N	-0-			-0-
MANRY STATE A3210 WELL #: 1H RRCID -> 269231 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 10710 PERF.11080 - 14878														
09	3870 X	3632	-0-	-238	-0-	40	1	3592	3	Y	-0-			-0-
10	3999 X	3867	-0-	-132	-0-	51	1	3816	3	Y	-0-			-0-
11	3870 X	3782	-0-	-88	-0-	48	1	3734	3	Y	-0-			-0-
12	4587 X	4587	-0-	-0-	-0-	38	1	4549	3	Y	-0-			-0-
01	4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	47	1	4365	3	Y	-0-			-0-
02	3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	50	1	3909	3	Y	-0-			-0-
FASKEN STATE A2721 WELL #: 7H RRCID -> 269247 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 10263 PERF.10433 - 15431														
09	3600 X	2605	-0-	-995	-0-	28	1	2577	3	Y	-0-			-0-
10	3720 X	3661	-0-	-59	-0-	48	1	3613	3	Y	-0-			-0-
11	3600 X	3467	-0-	-133	-0-	44	1	3423	3	Y	-0-			-0-
12	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	26	1	3161	3	Y	-0-			-0-
01	3658 X	2205	-0-	-1453	-0-	24	1	2181	3	Y	-0-			-0-
02	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	42	1	3300	3	Y	-0-			-0-
RUBIO WELL #: 3H RRCID -> 269285 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11731 PERF.11901 - 15123														
09	3900 X	2130	-0-	-1770	-0-	23	1	2107	3	Y	-0-			-0-
10	4030 X	3311	-0-	-719	-0-	44	1	3267	3	Y	-0-			-0-
11	3900 X	3867	-0-	-33	-0-	47	1	3820	3	Y	-0-			-0-
12	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	31	1	3667	3	Y	-0-			-0-
01	3317 X	2720	-0-	-597	-0-	29	1	2691	3	Y	-0-			-0-
02	3612 X	3379	-0-	-233	-0-	42	1	3337	3	Y	-0-			-0-
PALAFOX 1335 WELL #: 43H RRCID -> 269442 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10218 - 14831														
09	2520 X	2140	-0-	-380	-0-	23	1	2117	3	Y	-0-			-0-
10	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	39	1	2934	3	Y	-0-			-0-
11	2376 X	2376	-0-	-0-	-0-	30	1	2346	3	Y	-0-			-0-
12	2563 X	2563	-0-	-0-	-0-	21	1	2542	3	Y	-0-			-0-
01	2976 X	2827	-0-	-149	-0-	30	1	2797	3	Y	-0-			-0-
02	2688 X	2549	-0-	-139	-0-	32	1	2517	3	Y	-0-			-0-
MANRY STATE A3210 WELL #: 2H RRCID -> 269443 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 10625 PERF.11118 - 14886														
09	6011 X	6011	-0-	-0-	-0-	65	1	5946	3	Y	-0-			-0-
10	6129 X	6129	-0-	-0-	-0-	81	1	6048	3	Y	-0-			-0-
11	6420 X	5845	-0-	-575	-0-	74	1	5771	3	Y	-0-			-0-
12	6634 X	6116	-0-	-518	-0-	51	1	6065	3	Y	-0-			-0-
01	6634 X	5521	-0-	-1113	-0-	59	1	5462	3	Y	-0-			-0-
02	5600 X	5217	-0-	-383	-0-	65	1	5152	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																		
BOOTH UNOCAL H WELL #: 64U RRCID -> 269444 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9966 - 13510																		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	3630 X	3149	-0-	-481	-0-			3149	2			Y	-0-					-0-
10	3751 X	3127	-0-	-624	-0-			3110	2	17	9	Y	15	12	1			3
11	3630 X	3224	-0-	-406	-0-			3224	2			Y	-0-					3
12	3689 X	3225	-0-	-464	-0-			3224	2	1	9	Y	1					4
01	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-			3331	2			Y	-0-					4
02	3260 X	3260	-0-	-0-	-0-			3260	2			Y	-0-					4
FASKEN STATE A2758 WELL #: 9H RRCID -> 269597 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 9989 PERF.10171 - 16053																		
09	1110 N	664	-0-	-446	-0-			7	1	657	3	Y	-0-					-0-
10	1116 N	692	-0-	-424	-0-			9	1	683	3	Y	-0-					-0-
11	690 N	551	-0-	-139	-0-			7	1	544	3	Y	-0-					-0-
12	682 N	159	-0-	-523	-0-			1	1	158	3	Y	-0-					-0-
01	682 N	666	-0-	-16	-0-			7	1	659	3	Y	-0-					-0-
02	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-			19	1	1468	3	Y	-0-					-0-
FASKEN-STATE A2756 WELL #: 8HR RRCID -> 269621 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 9678 PERF.10099 - 14767																		
09	224 N	224	-0-	-0-	-0-			2	1	222	3	Y	-0-					-0-
10	239 N	239	-0-	-0-	-0-			3	1	236	3	Y	-0-					-0-
11	360 N	167	-0-	-193	-0-			2	1	165	3	Y	-0-					-0-
12	217 N	191	-0-	-26	-0-			2	1	189	3	Y	-0-					-0-
01	248 N	182	-0-	-66	-0-			2	1	180	3	Y	-0-					-0-
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-			2	1	172	3	Y	-0-					-0-
MARTIN FAMILY WELL #: 4H RRCID -> 269700 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 9949 PERF.10627 - 15424																		
09	3048 X	3048	-0-	-0-	-0-			144	1	2904	3	Y	-0-					18
10	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-			3190	3	2	9	Y	2					20
11	3088 X	3088	-0-	-0-	-0-			3063	3	25	9	Y	23	22	1			21
12	2894 X	2894	-0-	-0-	-0-			137	1	2757	3	Y	-0-					21
01	2622 X	2622	-0-	-0-	-0-			109	1	2511	3	Y	2					23
								2	9									
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					23
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 55H RRCID -> 269731 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 9851 PERF.10063 - 16271																		
09	2760 X	255	-0-	-2505	-0-			3	1	252	3	Y	-0-					-0-
10	2852 X	188	-0-	-2664	-0-			2	1	186	3	Y	-0-					-0-
11	1740 X	239	-0-	-1501	-0-			3	1	236	3	Y	-0-					-0-
12	1209 X	410	-0-	-799	-0-			3	1	407	3	Y	-0-					-0-
01	868 X	571	-0-	-297	-0-			6	1	565	3	Y	-0-					-0-
02	521 X	521	-0-	-0-	-0-			7	1	514	3	Y	-0-					-0-
PALAFOX STATE A2715 WELL #: 50H RRCID -> 269738 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 9820 PERF.10276 - 15065																		
09	1771 X	1771	-0-	-0-	-0-			19	1	1752	3	Y	-0-					-0-
10	2174 X	2174	-0-	-0-	-0-			29	1	2145	3	Y	-0-					-0-
11	1954 X	1954	-0-	-0-	-0-			25	1	1929	3	Y	-0-					-0-
12	1782 X	1782	-0-	-0-	-0-			15	1	1767	3	Y	-0-					-0-
01	1512 X	1512	-0-	-0-	-0-			16	1	1496	3	Y	-0-					-0-
02	1870 X	1870	-0-	-0-	-0-			23	1	1847	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 56H RRCID -> 269760 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 9737 PERF.10157 - 14798												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE									BALANCE
09	9368 X	9368	-0-	-0-	-0-	102	1	9266	3	N	-0-	-0-
10	11160 X	8402	-0-	-2758	-0-	111	1	8291	3	N	-0-	-0-
11	10800 X	9865	-0-	-935	-0-	124	1	9741	3	N	-0-	-0-
12	11160 X	5563	-0-	-5597	-0-	46	1	5517	3	N	-0-	-0-
01	9672 X	6814	-0-	-2858	-0-	73	1	6741	3	N	-0-	-0-
02	9212 X	9010	-0-	-202	-0-	113	1	8897	3	N	-0-	-0-
FASKEN-STATE A2793 WELL #: 15H RRCID -> 269761 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10555 - 16160												
09	8310 X	7044	-0-	-1266	-0-	77	1	6967	3	Y	-0-	-0-
10	8587 X	7061	-0-	-1526	-0-	93	1	6968	3	Y	-0-	-0-
11	7950 X	6937	-0-	-1013	-0-	87	1	6850	3	Y	-0-	-0-
12	7533 X	6909	-0-	-624	-0-	57	1	6852	3	Y	-0-	-0-
01	7533 X	5008	-0-	-2525	-0-	54	1	4954	3	Y	-0-	-0-
02	6580 X	6479	-0-	-101	-0-	81	1	6398	3	Y	-0-	-0-
PALAFOX STATE A2715 WELL #: 53H RRCID -> 269912 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 9836 PERF.10153 - 14387												
09	6043 X	6043	-0-	-0-	-0-	66	1	5977	3	Y	-0-	-0-
10	5659 X	5659	-0-	-0-	-0-	74	1	5585	3	Y	-0-	-0-
11	6048 X	6048	-0-	-0-	-0-	76	1	5972	3	Y	-0-	-0-
12	5670 X	5670	-0-	-0-	-0-	47	1	5623	3	Y	-0-	-0-
01	3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	35	1	3248	3	Y	-0-	-0-
02	5584 X	5584	-0-	-0-	-0-	70	1	5514	3	Y	-0-	-0-
APPLING 1435 WELL #: 6H RRCID -> 269920 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 10898 PERF.11269 - 17882												
09	343 N	343	-0-	-0-	-0-	2	1	341	2	N	-0-	-0-
10	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-	-0-
11	150 N	34	-0-	-116	-0-	34	2			N	-0-	-0-
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-	-0-
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-	-0-
02	28 N	13	-0-	-15	-0-	13	2			N	-0-	-0-
MARTIN STATE WELL #: 3H RRCID -> 269923 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 10231 PERF.10870 - 14650												
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	30 X	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
KOEHNE-STRICKHAUSEN A-885 WELL #: 1H RRCID -> 269926 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11737 - 16731												
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-	-0-
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-	-0-
11	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-	-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-	-0-
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-	-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-	-0-
FASKEN-STATE A2761 WELL #: 14H RRCID -> 269927 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 9975 - 14854												
09	60 N	31	-0-	-29	-0-	31	3			Y	-0-	-0-
10	62 N	23	-0-	-39	-0-	23	3			Y	-0-	-0-
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	1	1	72	3	Y	-0-	-0-
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	1	1	92	3	Y	-0-	-0-
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	1	1	65	3	Y	-0-	-0-
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	1	1	112	3	Y	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
GOLLA 7 WELL #: 8H RRCID -> 269936 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 10624 PERF.11011 - 15079													
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
09	1964 X	1964	-0-	-0-	-0-	-0-	220	1	1744	3	N	-0-	-0-
10	1680 X	1680	-0-	-0-	-0-	-0-	134	1	1546	3	N	-0-	-0-
11	1800 X	1800	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	1721	3	N	-0-	-0-
12	1820 X	1820	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	1774	3	N	-0-	-0-
01	1712 X	1712	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	1630	3	N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
SAUNDERS-PALAFIX STATE 1032 GU WELL #: 52H RRCID -> 269937 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9749 - 14039													
09	5078 X	5078	-0-	-0-	-0-	-0-	5078	2			N	-0-	-0-
10	6489 X	6489	-0-	-0-	-0-	-0-	6489	2			N	-0-	-0-
11	5594 X	5594	-0-	-0-	-0-	-0-	5594	2			N	-0-	-0-
12	5239 X	5030	-0-	-209	-0-	-0-	5030	2			N	-0-	-0-
01	6479 X	4409	-0-	-2070	-0-	-0-	4409	2			N	-0-	-0-
02	5852 X	4744	-0-	-1108	-0-	-0-	4744	2			N	-0-	-0-
GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 3H RRCID -> 270057 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10835 - 16244													
09	3270 X	897	-0-	-2373	-0-	-0-	60	1	837	3	N	-0-	-0-
10	2015 X	147	-0-	-1868	-0-	-0-	6	1	141	3	N	-0-	-0-
11	960 X	196	-0-	-764	-0-	-0-	9	1	187	3	N	-0-	-0-
12	992 X	-0-	-0-	-992	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	992 X	-0-	-0-	-992	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	-0-	139	1	2514	3	N	-0-	-0-
SCHUBERT CRAFT UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 270058 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10844 - 15666													
09	1230 N	732	-0-	-498	-0-	-0-	49	1	683	3	N	-0-	5
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	1380 N	-0-	-0-	-1380	-0-	-0-					N	-0-	5
12	744 N	-0-	-0-	-744	-0-	-0-					N	-0-	5
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-	-0-
ZUCK, S.V. STATE A2796 WELL #: 2H RRCID -> 270509 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10790 - 15296													
09	985 N	985	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	974	3	Y	-0-	-0-
10	981 N	981	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	968	3	Y	-0-	-0-
11	909 N	909	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	898	3	Y	-0-	-0-
12	906 N	906	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	898	3	Y	-0-	-0-
01	713 N	557	-0-	-156	-0-	-0-	6	1	551	3	Y	-0-	-0-
02	953 N	953	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	941	3	Y	-0-	-0-
FASKEN-STATE 1202 WELL #: 18H RRCID -> 270515 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9829 - 15117													
09	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	3630	3	N	-0-	-0-
10	4836 X	3136	-0-	-1700	-0-	-0-	41	1	3095	3	N	-0-	-0-
11	4680 X	3313	-0-	-1367	-0-	-0-	42	1	3271	3	N	-0-	-0-
12	4836 X	3266	-0-	-1570	-0-	-0-	27	1	3239	3	N	-0-	-0-
01	3782 X	2611	-0-	-1171	-0-	-0-	28	1	2583	3	N	-0-	-0-
02	3416 X	2568	-0-	-848	-0-	-0-	32	1	2536	3	N	-0-	-0-
LAUREL, F. D. WELL #: 21H RRCID -> 270525 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 12214 PERF.12312 - 17601													
09	8176 X	8176	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1	8087	3	N	-0-	-0-
10	6844 X	6844	-0-	-0-	-0-	-0-	90	1	6754	3	N	-0-	-0-
11	2730 X	2730	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	2696	3	N	-0-	-0-
12	9066 X	9066	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	8991	3	N	-0-	-0-
01	7457 X	7457	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1	7377	3	N	-0-	-0-
02	6246 X	6246	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	6168	3	N	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
M. G. LILLIE 1615 WELL #: 1H RRCID -> 270529 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10695 - 15546														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	5241 X	5241	-0-	-0-	-0-	57	1	5184	3	N	-0-			-0-
10	8087 X	8087	-0-	-0-	-0-	106	1	7981	3	N	-0-			-0-
11	5850 X	5554	-0-	-296	-0-	70	1	5484	3	N	-0-			-0-
12	6045 X	5414	-0-	-631	-0-	45	1	5369	3	N	-0-			-0-
01	8091 X	6099	-0-	-1992	-0-	65	1	6034	3	N	-0-			-0-
02	7308 X	5581	-0-	-1727	-0-	70	1	5511	3	N	-0-			-0-
SCHUBERT WELL #: 1H RRCID -> 270535 COMPL. DATE 11/22/2012 TOTAL DEPTH 11029 PERF.11025 - 15356														
09	90 X	16	-0-	-74	-0-	1	1	15	3	N	-0-			-0-
10	93 X	13	-0-	-80	-0-	1	1	12	3	N	-0-			-0-
11	119 N	119	-0-	-0-	-0-	5	1	114	3	N	-0-			-0-
12	116 N	116	-0-	-0-	-0-	5	1	111	3	N	-0-			-0-
01	28 N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	N	-0-			-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-			-0-
LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 9H RRCID -> 270559 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 10128 PERF.10565 - 16200														
09	14640 X	14640	-0-	-0-	-0-	2471	1	12086	3	Y	75	57	1	28
						83	9							
10	13795 X	11437	-0-	-2358	-0-	1914	1	9376	3	Y	134	104	1	58
						147	9							
11	13350 X	6990	-0-	-6360	-0-	1072	1	5898	3	Y	18	45	1	31
						20	9							
12	15698 X	15698	-0-	-0-	-0-	1476	1	14183	3	Y	35			66
						39	9							
01	13795 X	8601	-0-	-5194	-0-	403	1	8196	3	Y	2	50	1	18
						2	9							
02	12460 X	8237	-0-	-4223	-0-	662	1	7500	3	Y	68	73	1	13
						75	9							
LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 8H RRCID -> 270575 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 10135 PERF.10704 - 16640														
09	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	637	1	3113	3	Y	56	43	1	18
						62	9							
10	5704 X	5073	-0-	-631	-0-	842	1	4126	3	Y	95	75	1	38
						105	9							
11	5520 X	3345	-0-	-2175	-0-	511	1	2811	3	Y	21	37	1	22
						23	9							
12	5704 X	3724	-0-	-1980	-0-	349	1	3350	3	Y	23			45
						25	9							
01	5084 X	3816	-0-	-1268	-0-	179	1	3634	3	Y	3	38	1	10
						3	9							
02	4592 X	3408	-0-	-1184	-0-	272	1	3084	3	Y	47	52	1	5
						52	9							
LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 5H RRCID -> 270667 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 10417 PERF.10829 - 14809														
09	4792 X	4792	-0-	-0-	-0-	807	1	3948	3	Y	34	34	1	18
						37	9							
10	5194 X	5194	-0-	-0-	-0-	861	1	4216	3	Y	106	79	1	45
						117	9							
11	4960 X	4960	-0-	-0-	-0-	753	1	4142	3	Y	59	61	1	43
						65	9							
12	3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	364	1	3496	3	Y	33			76
						36	9							
01	3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	174	1	3534	3	Y	3	58	1	21
						3	9							
02	3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	280	1	3173	3	Y	49	60	1	10
						54	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
LEYENDECKER-HUNTER 1377 GU WELL #: 6H RRCID -> 270798 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 9751 PERF.10192 - 14432														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
09	3000 N	3848	-0-	848	848	645 1 48 9	3155 3	Y	44	62 1	17			
10	2060 N	1212	-0-	-848	-0-	194 1 67 9	951 3	Y	61	73 1	5			
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	26 1 39 9	145 3	Y	35		40			
12	2139 X	129	-0-	-2010	-0-	10 1 23 9	96 3	Y	21	48 1	13			
01	2139 X	115	-0-	-2024	-0-	5 1 18 9	92 3	Y	16		29			
02	1932 X	94	-0-	-1838	-0-	5 1 34 9	55 3	Y	31	50 1	10			
LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 7H RRCID -> 270870 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF.10652 - 15800														
09	15708 X	15708	-0-	-0-	-0-	2658 1 51 9	12999 3	Y	46	36 1	21			
10	13058 X	13058	-0-	-0-	-0-	2199 1 88 9	10771 3	Y	80	64 1	37			
11	13350 X	6767	-0-	-6583	-0-	1037 1 21 9	5709 3	Y	19	32 1	24			
12	14926 X	14926	-0-	-0-	-0-	1404 1 29 9	13493 3	Y	26		50			
01	13795 X	12792	-0-	-1003	-0-	600 1 3 9	12189 3	Y	3	37 1	16			
02	12460 X	10240	-0-	-2220	-0-	824 1 83 9	9333 3	Y	75	75 1	16			
DORA MARTIN A WELL #: 8H RRCID -> 270926 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10976 - 17041														
09	46 X	46	-0-	-0-	-0-	3 1	43 3	Y	-0-		6			
10	7 X	7	-0-	-0-	-0-	7 3		Y	-0-		6			
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6			
12	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	-0-		6			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6			
02	45625 X	45625	-0-	-0-	-0-	2384 1	43241 3	Y	-0-		6			
DORA MARTIN A WELL #: 9H RRCID -> 270928 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11047 - 17238														
09	2400 X	1556	-0-	-844	-0-	104 1	1452 3	Y	-0-		6			
10	2139 X	1465	-0-	-674	-0-	62 1	1403 3	Y	-0-		6			
11	1680 X	1463	-0-	-217	-0-	67 1	1396 3	Y	-0-		6			
12	1736 X	1463	-0-	-273	-0-	69 1	1394 3	Y	-0-		6			
01	1736 X	280	-0-	-1456	-0-	14 1	266 3	Y	-0-		6			
02	1456 X	-0-	-0-	-1456	-0-			Y	-0-		6			
WILLIE RANCH WELL #: 5H RRCID -> 270940 COMPL. DATE 05/11/2025 TOTAL DEPTH 10646 PERF.10800 - 15327														
09	115897 X	115897	-0-	-0-	-0-	7766 1	108131 3	Y	-0-		-0-			
10	110828 X	110828	-0-	-0-	-0-	4698 1	106130 3	Y	-0-		-0-			
11	101939 X	101939	-0-	-0-	-0-	4656 1	97283 3	Y	-0-		-0-			
12	138322 X	99286	-0-	-39036	-0-	4650 1	94636 3	Y	-0-		-0-			
01	127782 X	93285	-0-	-34497	-0-	4658 1	88627 3	Y	-0-		-0-			
02	108164 X	79704	-0-	-28460	-0-	4164 1	75540 3	Y	-0-		-0-			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
LOWRY UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 270941 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11330 - 17304														
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	211	1	2943	3	N	-0-			-0-
10	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	136	1	3065	3	N	-0-			-0-
11	2002 X	2002	-0-	-0-	-0-	91	1	1911	3	N	-0-			-0-
12	397 X	397	-0-	-0-	-0-	19	1	378	3	N	-0-			-0-
01	56 X	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	3	N	-0-			-0-
02	224 X	224	-0-	-0-	-0-	12	1	212	3	N	-0-			-0-

HENDERSON-CENIZO WELL #: 801H RRCID -> 270943 COMPL. DATE 04/01/2024 TOTAL DEPTH 11212 PERF.11515 - 16494														
09	3630 X	1127	-0-	-2503	-0-	76	1	1051	3	N	-0-			23
10	3751 X	3322	-0-	-429	-0-	141	1	3181	3	N	-0-			23
11	3630 X	3425	-0-	-205	-0-	156	1	3269	3	N	-0-			23
12	2821 X	2765	-0-	-56	-0-	130	1	2635	3	N	-0-			23
01	3317 X	2725	-0-	-592	-0-	136	1	2589	3	N	-0-			23
02	3192 X	2006	-0-	-1186	-0-	105	1	1901	3	N	-0-			23

DORA MARTIN A WELL #: 17H RRCID -> 270979 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10960 - 17031														
09	13 X	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-			3
10	124 N	4	-0-	-120	-0-	4	3			Y	-0-			3
11	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	3			Y	-0-			3
12	13 N	9	-0-	-4	-0-	9	3			Y	-0-			3
01	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			3
02	8 N	1	-0-	-7	-0-	1	3			Y	-0-			3

DORA MARTIN 1716 WELL #: 3H RRCID -> 271159 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10937 - 15400														
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	37 X	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	Y	-0-			-0-

DORA MARTIN 1716 WELL #: 2H RRCID -> 271160 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF.11175 - 17356														
09	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	96	1	1333	3	Y	-0-			29
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	Y	5			34
						6	9							
11	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	65	1	1366	3	Y	-0-			34
12	306 N	306	-0-	-0-	-0-	14	1	292	3	Y	-0-			34
01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	16	1	295	3	Y	-0-			34
02	28 N	18	-0-	-10	-0-	1	1	16	3	Y	1	33	1	-0-
						1	9							

WK UNIT 14 WELL #: 1H RRCID -> 271202 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10405 - 15007														
09	388 N	388	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	340	291	1	172
						374	9							
10	351 N	351	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	N	290	361	1	101
						319	9							
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	163	154	1	110
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	52			162
01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	188	323	1	27
02	223 N	223	-0-	-0-	-0-	8	1	138	3	N	70	70	1	27
						77	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
VOLZ-STATE 1592 G. U. WELL #: 7H RRCID -> 271398 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10975 - 14905														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	2880 X	1660	-0-	-1220	-0-	18	1	1642	3	N	-0-			-0-
10	4278 X	2425	-0-	-1853	-0-	32	1	2393	3	N	-0-			-0-
11	4140 X	2282	-0-	-1858	-0-	29	1	2253	3	N	-0-			-0-
12	4278 X	876	-0-	-3402	-0-	7	1	869	3	N	-0-			-0-
01	3379 X	1833	-0-	-1546	-0-	20	1	1813	3	N	-0-			-0-
02	2184 X	2145	-0-	-39	-0-	27	1	2118	3	N	-0-			-0-

DAMMIER STATE				WELL #:	1H	RRCID -> 271663	COMPL. DATE 06/07/2016	TOTAL DEPTH 10066	PERF.10508	- 14658				
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-			-0-
10	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	8 N	5	-0-	-3	-0-	5	3			N	-0-			-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			-0-

BOOTH UNOCAL H				WELL #:	68U	RRCID -> 271819	COMPL. DATE 04/11/2013	TOTAL DEPTH 9467	PERF. 9889	- 14923				
09	2820 X	2682	-0-	-138	-0-	2682	2			Y	-0-			-0-
10	2883 X	2355	-0-	-528	-0-	2338	2	17	9	Y	15	12	1	3
11	2790 X	2210	-0-	-580	-0-	2206	2	4	9	Y	4			7
12	2821 X	2802	-0-	-19	-0-	2802	2			Y	-0-			7
01	4396 X	4396	-0-	-0-	-0-	4396	2			Y	-0-			7
02	2492 X	1694	-0-	-798	-0-	1694	2			Y	-0-			7

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU				WELL #:	2H	RRCID -> 272495	COMPL. DATE 06/11/2013	TOTAL DEPTH 9348	PERF. 9843	- 16084				
09	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	36	1	3298	3	Y	-0-			-0-
10	1997 X	1997	-0-	-0-	-0-	26	1	1971	3	Y	-0-			-0-
11	2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	35	1	2740	3	Y	-0-			-0-
12	1857 X	1857	-0-	-0-	-0-	15	1	1842	3	Y	-0-			-0-
01	1587 X	1587	-0-	-0-	-0-	17	1	1570	3	Y	-0-			-0-
02	2553 X	2553	-0-	-0-	-0-	32	1	2521	3	Y	-0-			-0-

CRAFT				WELL #:	2H	RRCID -> 273434	COMPL. DATE 06/14/2013	TOTAL DEPTH 10929	PERF.11123	- 15964				
09	642 N	642	-0-	-0-	-0-	43	1	599	3	N	-0-			-0-
10	465 N	345	-0-	-120	-0-	15	1	330	3	N	-0-			-0-
11	490 N	490	-0-	-0-	-0-	22	1	468	3	N	-0-			-0-
12	651 N	306	-0-	-345	-0-	14	1	292	3	N	-0-			-0-
01	341 N	9	-0-	-332	-0-	9	3			N	-0-			-0-
02	448 N	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-			-0-

HEIM				WELL #:	4H	RRCID -> 273515	COMPL. DATE 07/01/2013	TOTAL DEPTH 10940	PERF.10873	- 16411				
09	8900 X	8900	-0-	-0-	-0-	596	1	8304	3	N	-0-			-0-
10	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	143	1	3233	3	N	-0-			-0-
11	9789 X	9789	-0-	-0-	-0-	447	1	9342	3	N	-0-			-0-
12	6577 X	6577	-0-	-0-	-0-	308	1	6269	3	N	-0-			-0-
01	4898 X	4898	-0-	-0-	-0-	245	1	4653	3	N	-0-			-0-
02	6656 X	6656	-0-	-0-	-0-	348	1	6308	3	N	-0-			-0-

STOREY 267				WELL #:	4H	RRCID -> 273546	COMPL. DATE 03/31/2013	TOTAL DEPTH 10613	PERF.11087	- 15742				
09	3 X	3	-0-	-0-	-0-	2	1	1	3	N	-0-			95
10	5 X	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-			95
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			97
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978													
HEIM		WELL #:		5H		RRCID -> 273706		COMPL. DATE 07/12/2013					TOTAL DEPTH 11057 PERF.11037 - 16388				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-			-0-	
10	8 N	3	-0-	-5	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-	
11	8 N	3	-0-	-5	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-	
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-			-0-	
01	3 N	1	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-	
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-	
HAMILTON		WELL #:		1H		RRCID -> 273711		COMPL. DATE 10/06/2013					TOTAL DEPTH 10310 PERF.10600 - 14725				
09	8564 X	8564	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1	8471	3	N	-0-			-0-	
10	9307 X	9307	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	123	1	9184	3	N	-0-			-0-	
11	8904 X	8904	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	112	1	8792	3	N	-0-			-0-	
12	8670 X	8670	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	8598	3	N	-0-			-0-	
01	6434 X	6434	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	6365	3	N	-0-			-0-	
02	7734 X	7734	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	97	1	7637	3	N	-0-			-0-	
FASKEN STATE 1560		WELL #:		22H		RRCID -> 273887		COMPL. DATE 08/14/2014					TOTAL DEPTH 9547 PERF. 9728 - 14138				
09	12570 X	5201	-0-	-7369	-0-	-0-	-0-	5201	2			Y	-0-			-0-	
10	17528 X	17528	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17528	2			Y	-0-			-0-	
11	12570 X	10768	-0-	-1802	-0-	-0-	-0-	10768	2			Y	-0-			-0-	
12	11098 X	8701	-0-	-2397	-0-	-0-	-0-	8701	2			Y	-0-			-0-	
01	14012 X	9084	-0-	-4928	-0-	-0-	-0-	9084	2			Y	-0-			-0-	
02	12656 X	7311	-0-	-5345	-0-	-0-	-0-	7311	2			Y	-0-			-0-	
DORA MARTIN A		WELL #:		10H		RRCID -> 274102		COMPL. DATE 05/15/2013					TOTAL DEPTH 11017 PERF.11279 - 17123				
09	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	200	1	2781	3	N	-0-			-0-	
10	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	135	1	3050	3	N	-0-			-0-	
11	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	138	1	2892	3	N	-0-			-0-	
12	457 X	457	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	436	3	N	-0-			-0-	
01	154 X	154	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	146	3	N	-0-			-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
LEYENDECKER-HUNTER 1377		WELL #:		10H		RRCID -> 274262		COMPL. DATE 10/16/2013					TOTAL DEPTH 10145 PERF.10486 - 15520				
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			-0-	
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	30	3	Y	-0-			-0-	
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	28	3	Y	-0-			-0-	
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	Y	-0-			-0-	
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	53	3	Y	-0-			-0-	
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504		WELL #:		44H		RRCID -> 274274		COMPL. DATE 01/29/2018					TOTAL DEPTH 10276 PERF.10703 - 16410				
09	29310 X	29058	-0-	-252	-0-	-0-	-0-	4924	1	24081	3	Y	48	51	1	3	
								53	9								
10	31217 X	29724	-0-	-1493	-0-	-0-	-0-	5029	1	24640	3	Y	50	51	1	2	
								55	9								
11	30210 X	28609	-0-	-1601	-0-	-0-	-0-	4389	1	24155	3	Y	59	47	1	14	
								65	9								
12	31217 X	29288	-0-	-1929	-0-	-0-	-0-	2755	1	26466	3	Y	61	55	1	20	
								67	9								
01	30473 X	28948	-0-	-1525	-0-	-0-	-0-	1354	1	27533	3	Y	55	69	1	6	
								61	9								
02	27132 X	25890	-0-	-1242	-0-	-0-	-0-	2097	1	23747	3	Y	42	39	1	9	
								46	9								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 67H RRCID -> 274380 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 9851 PERF.10121 - 14911												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	21090 X	14958	-0-	-6132	-0-	163 1	14795 3	Y	-0-			-0-
10	21793 X	16045	-0-	-5748	-0-	211 1	15834 3	Y	-0-			-0-
11	20040 X	13298	-0-	-6742	-0-	168 1	13130 3	Y	-0-			-0-
12	19623 X	13822	-0-	-5801	-0-	115 1	13707 3	Y	-0-			-0-
01	17918 X	10234	-0-	-7684	-0-	110 1	10124 3	Y	-0-			-0-
02	14506 X	14506	-0-	-0-	-0-	182 1	14324 3	Y	-0-			-0-
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 66H RRCID -> 274381 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 9846 PERF.10263 - 14808												
09	3390 X	3101	-0-	-289	-0-	34 1	3067 3	Y	-0-			-0-
10	3503 X	3249	-0-	-254	-0-	43 1	3206 3	Y	-0-			-0-
11	3300 X	2383	-0-	-917	-0-	30 1	2353 3	Y	-0-			-0-
12	3410 X	2744	-0-	-666	-0-	23 1	2721 3	Y	-0-			-0-
01	3410 X	2438	-0-	-972	-0-	26 1	2412 3	Y	-0-			-0-
02	2940 X	1989	-0-	-951	-0-	25 1	1964 3	Y	-0-			-0-
FASKEN STATE 1561 WELL #: 20H RRCID -> 274390 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 9768 PERF.10273 - 15200												
09	27300 X	25593	-0-	-1707	-0-	279 1	25314 3	Y	-0-			-0-
10	28210 X	24538	-0-	-3672	-0-	323 1	24215 3	Y	-0-			-0-
11	27240 X	24109	-0-	-3131	-0-	304 1	23805 3	Y	-0-			-0-
12	28148 X	22149	-0-	-5999	-0-	184 1	21965 3	Y	-0-			-0-
01	28148 X	16313	-0-	-11835	-0-	175 1	16138 3	Y	-0-			-0-
02	23884 X	21750	-0-	-2134	-0-	273 1	21477 3	Y	-0-			-0-
MARTIN STATE A2801 GU WELL #: 5H RRCID -> 274571 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 10135 PERF.10490 - 14701												
09	9785 X	9785	-0-	-0-	-0-	107 1	9678 3	Y	-0-			-0-
10	10732 X	10732	-0-	-0-	-0-	141 1	10591 3	Y	-0-			-0-
11	11915 X	11915	-0-	-0-	-0-	150 1	11765 3	Y	-0-			-0-
12	11831 X	11831	-0-	-0-	-0-	98 1	11733 3	Y	-0-			-0-
01	7929 X	7929	-0-	-0-	-0-	85 1	7844 3	Y	-0-			-0-
02	13355 X	13355	-0-	-0-	-0-	167 1	13188 3	Y	-0-			-0-
LYSSY FAMILY WELL #: 5H RRCID -> 274585 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11631 - 16014												
09	11460 X	8547	-0-	-2913	-0-	48 1	8499 2	Y	-0-			-0-
10	11842 X	10805	-0-	-1037	-0-	10805 2		Y	-0-			-0-
11	11460 X	9254	-0-	-2206	-0-	9254 2		Y	-0-			-0-
12	10974 X	2658	-0-	-8316	-0-	2 1	2656 2	Y	-0-			-0-
01	10819 X	1827	-0-	-8992	-0-	10 1	1817 2	Y	-0-			-0-
02	9772 X	1144	-0-	-8628	-0-	11 1	1133 2	Y	-0-			-0-
MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 2H RRCID -> 274716 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 10154 PERF.10503 - 14893												
09	6690 X	6504	-0-	-186	-0-	71 1	6433 3	Y	-0-			-0-
10	7068 X	6582	-0-	-486	-0-	87 1	6495 3	Y	-0-			-0-
11	6840 X	5633	-0-	-1207	-0-	71 1	5562 3	Y	-0-			-0-
12	7068 X	5839	-0-	-1229	-0-	48 1	5791 3	Y	-0-			-0-
01	6851 X	4241	-0-	-2610	-0-	45 1	4196 3	Y	-0-			-0-
02	6076 X	6029	-0-	-47	-0-	76 1	5953 3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 42H RRCID -> 274956 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10092 PERF.10443 - 16755														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	BALANCE
09	17850 X	15262	-0-	-2588	-0-	2577	1	12604	3	Y	74	76	1	9
10	17174 X	15459	-0-	-1715	-0-	2612	1	12795	3	Y	47	51	1	5
11	16137 X	16137	-0-	-0-	-0-	2472	1	13606	3	Y	54	44	1	15
12	16918 X	16918	-0-	-0-	-0-	1589	1	15271	3	Y	53	49	1	19
01	16492 X	16310	-0-	-182	-0-	761	1	15472	3	Y	70	81	1	8
02	15404 X	15404	-0-	-0-	-0-	1244	1	14091	3	Y	63	57	1	14
						81	9							
						52	9							
						59	9							
						58	9							
						77	9							
						69	9							
FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 26H RRCID -> 275488 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9566 PERF. 9916 - 14826														
09	24780 X	12635	-0-	-12145	-0-	138	1	12497	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	25606 X	17560	-0-	-8046	-0-	231	1	17329	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	22140 X	18667	-0-	-3473	-0-	235	1	18432	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	21545 X	18672	-0-	-2873	-0-	155	1	18517	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	21545 X	11365	-0-	-10180	-0-	122	1	11243	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	17982 X	17982	-0-	-0-	-0-	225	1	17757	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 4H RRCID -> 275672 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10703 - 14900														
09	16590 X	15506	-0-	-1084	-0-	169	1	15337	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	17917 X	17917	-0-	-0-	-0-	236	1	17681	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	17553 X	17553	-0-	-0-	-0-	221	1	17332	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	18387 X	18387	-0-	-0-	-0-	153	1	18234	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	17918 X	10356	-0-	-7562	-0-	111	1	10245	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	16380 X	15282	-0-	-1098	-0-	192	1	15090	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
PALAFOX STATE A2715 WELL #: 68H RRCID -> 275745 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 9928 PERF.10251 - 15970														
09	9842 X	9842	-0-	-0-	-0-	107	1	9735	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14807 X	14807	-0-	-0-	-0-	195	1	14612	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	13499 X	13499	-0-	-0-	-0-	170	1	13329	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	13446 X	13446	-0-	-0-	-0-	112	1	13334	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	8695 X	8695	-0-	-0-	-0-	93	1	8602	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	15706 X	15706	-0-	-0-	-0-	197	1	15509	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 24H RRCID -> 275770 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9542 PERF.10065 - 15035														
09	20430 X	16676	-0-	-3754	-0-	182	1	16494	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	21111 X	17240	-0-	-3871	-0-	227	1	17013	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	18390 X	16642	-0-	-1748	-0-	210	1	16432	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	18321 X	12408	-0-	-5913	-0-	103	1	12305	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	17918 X	11311	-0-	-6607	-0-	121	1	11190	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	15568 X	9542	-0-	-6026	-0-	120	1	9422	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
BOOTH UNOCAL H WELL #: 67U RRCID -> 275798 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 9914 - 14720														
09	12570 X	10502	-0-	-2068	-0-	10502	2			Y	-0-			2
10	12183 X	8715	-0-	-3468	-0-	8673	2	42	9	Y	38	29	1	11
11	11790 X	7539	-0-	-4251	-0-	7531	2	8	9	Y	7			18
12	11067 X	8256	-0-	-2811	-0-	8255	2	1	9	Y	1			19
01	10850 X	4267	-0-	-6583	-0-	4267	2			Y	-0-			19
02	9800 X	4325	-0-	-5475	-0-	4324	2	1	9	Y	1			20

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 25H RRCID -> 275846 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9914 - 14884														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE	0	0	0	0	0	0	0	0	0
09	23850	X	18084	-0-	-5766	-0-	197	1	17887	3	Y	-0-		-0-
10	24645	X	23053	-0-	-1592	-0-	303	1	22750	3	Y	-0-		-0-
11	22080	X	21031	-0-	-1049	-0-	265	1	20766	3	Y	-0-		-0-
12	25508	X	25508	-0-	-0-	-0-	212	1	25296	3	Y	-0-		-0-
01	23064	X	15889	-0-	-7175	-0-	170	1	15719	3	Y	-0-		-0-
02	21956	X	21956	-0-	-0-	-0-	275	1	21681	3	Y	-0-		-0-
FASKEN STATE A2545 WELL #: 17H RRCID -> 276060 COMPL. DATE 07/18/2014 TOTAL DEPTH 9448 PERF. 9668 - 14625														
09	33730	X	33730	-0-	-0-	-0-	367	1	33363	3	Y	-0-		-0-
10	31969	X	31969	-0-	-0-	-0-	421	1	31548	3	Y	-0-		-0-
11	32670	X	30728	-0-	-1942	-0-	387	1	30341	3	Y	-0-		-0-
12	34844	X	24705	-0-	-10139	-0-	205	1	24500	3	Y	-0-		-0-
01	34844	X	15429	-0-	-19415	-0-	166	1	15263	3	Y	-0-		-0-
02	35357	X	35357	-0-	-0-	-0-	443	1	34914	3	Y	-0-		-0-
FASKEN STATE A2726 GU WELL #: 16H RRCID -> 276327 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9921 - 14655														
09	8520	X	8477	-0-	-43	-0-	92	1	8385	3	Y	-0-		-0-
10	8680	X	5903	-0-	-2777	-0-	78	1	5825	3	Y	-0-		-0-
11	8400	X	8319	-0-	-81	-0-	105	1	8214	3	Y	-0-		-0-
12	8773	X	8403	-0-	-370	-0-	70	1	8333	3	Y	-0-		-0-
01	8773	X	5114	-0-	-3659	-0-	55	1	5059	3	Y	-0-		-0-
02	7924	X	3515	-0-	-4409	-0-	44	1	3471	3	Y	-0-		-0-
PALAFOX STATE A2715 WELL #: 65H RRCID -> 276680 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 10232 - 14905														
09	12877	X	12877	-0-	-0-	-0-	140	1	12737	3	Y	-0-		-0-
10	16270	X	16270	-0-	-0-	-0-	214	1	16056	3	Y	-0-		-0-
11	19667	X	19667	-0-	-0-	-0-	248	1	19419	3	Y	-0-		-0-
12	17445	X	17445	-0-	-0-	-0-	145	1	17300	3	Y	-0-		-0-
01	14702	X	14702	-0-	-0-	-0-	158	1	14544	3	Y	-0-		-0-
02	19974	X	19974	-0-	-0-	-0-	250	1	19724	3	Y	-0-		-0-
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 64H RRCID -> 276687 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 9829 PERF. 10362 - 14245														
09	11820	X	7487	-0-	-4333	-0-	82	1	7405	3	Y	-0-		-0-
10	14601	X	7502	-0-	-7099	-0-	99	1	7403	3	Y	-0-		-0-
11	14130	X	11517	-0-	-2613	-0-	145	1	11372	3	Y	-0-		-0-
12	14601	X	9492	-0-	-5109	-0-	79	1	9413	3	Y	-0-		-0-
01	10323	X	9228	-0-	-1095	-0-	99	1	9129	3	Y	-0-		-0-
02	10752	X	7904	-0-	-2848	-0-	99	1	7805	3	Y	-0-		-0-
FASKEN STATE 1202 WELL #: 29H RRCID -> 276696 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9531 - 13970														
09	19500	X	16600	-0-	-2900	-0-	16600	2			N	-0-		-0-
10	20150	X	18983	-0-	-1167	-0-	18983	2			N	-0-		-0-
11	19500	X	13497	-0-	-6003	-0-	13497	2			N	-0-		-0-
12	18414	X	17346	-0-	-1068	-0-	17346	2			N	-0-		-0-
01	18972	X	16754	-0-	-2218	-0-	16754	2			N	-0-		-0-
02	17136	X	14516	-0-	-2620	-0-	14516	2			N	-0-		-0-
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 62H RRCID -> 276698 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 9774 PERF. 10068 - 14300														
09	25560	X	17147	-0-	-8413	-0-	187	1	16960	3	Y	-0-		-0-
10	26412	X	16865	-0-	-9547	-0-	222	1	16643	3	Y	-0-		-0-
11	23070	X	21737	-0-	-1333	-0-	274	1	21463	3	Y	-0-		-0-
12	23839	X	10983	-0-	-12856	-0-	91	1	10892	3	Y	-0-		-0-
01	21824	X	16107	-0-	-5717	-0-	173	1	15934	3	Y	-0-		-0-
02	22999	X	22999	-0-	-0-	-0-	288	1	22711	3	Y	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																
APPLING WELL #: 7H RRCID -> 276848 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10849 - 16708																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
09	17482 X	17482	-0-	-0-	-0-	-0-	17482	3			Y	-0-			-0-	
10	21809 X	21809	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	21790	3	Y	-0-			-0-	
11	23047 X	23047	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	23016	3	Y	-0-			-0-	
12	22778 X	22778	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	22765	3	Y	-0-			-0-	
01	21359 X	21359	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	21298	3	Y	-0-			-0-	
02	18162 X	18162	-0-	-0-	-0-	-0-	140	1	18022	3	Y	-0-			-0-	

PALAFOX STATE A2757												WELL #:	63H	RRCID -> 276854	COMPL. DATE 11/04/2014	TOTAL DEPTH 9764 PERF.10154 - 14945
09	24210 X	15526	-0-	-8684	-0-	-0-	169	1	15357	3	Y	-0-			-0-	
10	25017 X	17550	-0-	-7467	-0-	-0-	231	1	17319	3	Y	-0-			-0-	
11	20760 X	20145	-0-	-615	-0-	-0-	254	1	19891	3	Y	-0-			-0-	
12	21421 X	10814	-0-	-10607	-0-	-0-	90	1	10724	3	Y	-0-			-0-	
01	19313 X	17127	-0-	-2186	-0-	-0-	184	1	16943	3	Y	-0-			-0-	
02	19116 X	19116	-0-	-0-	-0-	-0-	240	1	18876	3	Y	-0-			-0-	

LA MOCA GAS UNIT V												WELL #:	34H	RRCID -> 276857	COMPL. DATE 10/26/2014	TOTAL DEPTH 11587 PERF.11950 - 17540
09	10590 X	9878	-0-	-712	-0-	-0-	1677	1	8201	3	N	-0-			-0-	
10	10633 X	10329	-0-	-304	-0-	-0-	1751	1	8578	3	N	-0-			-0-	
11	10470 X	9285	-0-	-1185	-0-	-0-	1428	1	7857	3	N	-0-			-0-	
12	10819 X	9739	-0-	-1080	-0-	-0-	918	1	8821	3	N	-0-			-0-	
01	10819 X	9635	-0-	-1184	-0-	-0-	452	1	9183	3	N	-0-			-0-	
02	9324 X	8550	-0-	-774	-0-	-0-	694	1	7856	3	N	-0-			-0-	

STEWART TRUST												WELL #:		RRCID -> 277225	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A PERF.11684 - 16715
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

LYSSY FAMILY												WELL #:	8H	RRCID -> 277332	COMPL. DATE 09/13/2014	TOTAL DEPTH 11608 PERF.11596 - 16928
09	7 X	2	-0-	-5	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-	
10	7 X	4	-0-	-3	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-	
11	3 X	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-	
12	4 X	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-	
01	4 X	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-	
02	4 X	3	-0-	-1	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-	

FASKEN STATE 1613												WELL #:	28H	RRCID -> 278487	COMPL. DATE 12/06/2014	TOTAL DEPTH 9659 PERF.10029 - 14630
09	9690 X	8383	-0-	-1307	-0-	-0-	91	1	8292	3	Y	-0-			-0-	
10	10013 X	8996	-0-	-1017	-0-	-0-	118	1	8878	3	Y	-0-			-0-	
11	9330 X	9310	-0-	-20	-0-	-0-	117	1	9193	3	Y	-0-			-0-	
12	9641 X	7473	-0-	-2168	-0-	-0-	62	1	7411	3	Y	-0-			-0-	
01	9641 X	5487	-0-	-4154	-0-	-0-	59	1	5428	3	Y	-0-			-0-	
02	8680 X	7822	-0-	-858	-0-	-0-	98	1	7724	3	Y	-0-			-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
MEADOR-MONNICH GU WELL #: 1H RRCID -> 278494 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9954 - 15355														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE											BALANCE
09	16110 X	15923	-0-	-187	-0-	2698	1	13197	3	Y	25	47	1	46
10	17205 X	14808	-0-	-2397	-0-	2502	1	12259	3	Y	43	52	1	37
11	16650 X	14374	-0-	-2276	-0-	2205	1	12137	3	Y	29	56	1	10
12	17205 X	13992	-0-	-3213	-0-	1314	1	12624	3	Y	49			59
01	16461 X	10879	-0-	-5582	-0-	508	1	10323	3	Y	44	91	1	12
02	14868 X	14384	-0-	-484	-0-	1164	1	13184	3	Y	33			45
						28	9							
						47	9							
						32	9							
						54	9							
						48	9							
						36	9							
BEASLEY-JOHNSON STATE GU WELL #: 4H RRCID -> 278554 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10242 - 15645														
09	1650 X	1598	-0-	-52	-0-	17	1	1581	3	N	-0-			-0-
10	2641 X	2641	-0-	-0-	-0-	35	1	2606	3	N	-0-			-0-
11	2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	33	1	2582	3	N	-0-			-0-
12	2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	25	1	2961	3	N	-0-			-0-
01	2635 X	1580	-0-	-1055	-0-	17	1	1563	3	N	-0-			-0-
02	2436 X	2413	-0-	-23	-0-	30	1	2383	3	N	-0-			-0-
BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 39H RRCID -> 278637 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 10819 PERF.11394 - 16865														
09	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	18	1	1638	3	Y	-0-			-0-
10	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	25	1	1901	3	Y	-0-			-0-
11	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	23	1	1831	3	Y	-0-			-0-
12	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	16	1	1895	3	Y	-0-			-0-
01	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	15	1	1403	3	Y	-0-			-0-
02	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	21	1	1665	3	Y	-0-			-0-
SLAUGHTER WELL #: 13H RRCID -> 278638 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 10848 PERF.11629 - 17100														
09	13371 X	13371	-0-	-0-	-0-	146	1	13225	3	Y	-0-			-0-
10	13866 X	13866	-0-	-0-	-0-	183	1	13683	3	Y	-0-			-0-
11	12909 X	12909	-0-	-0-	-0-	163	1	12746	3	Y	-0-			-0-
12	13212 X	13212	-0-	-0-	-0-	110	1	13102	3	Y	-0-			-0-
01	9941 X	9941	-0-	-0-	-0-	107	1	9834	3	Y	-0-			-0-
02	11785 X	11785	-0-	-0-	-0-	148	1	11637	3	Y	-0-			-0-
BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 38H RRCID -> 278708 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11524 - 16515														
09	15630 X	12759	-0-	-2871	-0-	139	1	12620	3	Y	-0-			-0-
10	16151 X	13682	-0-	-2469	-0-	180	1	13502	3	Y	-0-			-0-
11	13650 X	12917	-0-	-733	-0-	163	1	12754	3	Y	-0-			-0-
12	13485 X	13338	-0-	-147	-0-	111	1	13227	3	Y	-0-			-0-
01	13671 X	10053	-0-	-3618	-0-	108	1	9945	3	Y	-0-			-0-
02	12348 X	11717	-0-	-631	-0-	147	1	11570	3	Y	-0-			-0-
FASKEN STATE 1612 WELL #: 27H RRCID -> 278735 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9780 - 15845														
09	46710 X	40248	-0-	-6462	-0-	438	1	39810	3	N	-0-			-0-
10	50685 X	39568	-0-	-11117	-0-	521	1	39047	3	N	-0-			-0-
11	49050 X	40403	-0-	-8647	-0-	509	1	39894	3	N	-0-			-0-
12	50685 X	35351	-0-	-15334	-0-	293	1	35058	3	N	-0-			-0-
01	50685 X	31504	-0-	-19181	-0-	338	1	31166	3	N	-0-			-0-
02	42779 X	42779	-0-	-0-	-0-	536	1	42243	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																		
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 3H RRCID -> 278827 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 9437 PERF. 9917 - 16493																		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	7333 X	7333	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1	7253	3	Y	-0-					-0-
10	7769 X	7769	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	102	1	7667	3	Y	-0-					-0-
11	8848 X	8848	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	112	1	8736	3	Y	-0-					-0-
12	13382 X	13382	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	111	1	13271	3	Y	-0-					-0-
01	17994 X	17994	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	193	1	17801	3	Y	-0-					-0-
02	7977 X	7977	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	100	1	7877	3	Y	-0-					-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 5H RRCID -> 278829 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9804 - 15825																		
09	9879 X	9879	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	108	1	9771	3	Y	-0-					-0-
10	11916 X	11916	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	157	1	11759	3	Y	-0-					-0-
11	11046 X	11046	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	139	1	10907	3	Y	-0-					-0-
12	8290 X	8290	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	8221	3	Y	-0-					-0-
01	10427 X	10427	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	112	1	10315	3	Y	-0-					-0-
02	11330 X	11330	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	142	1	11188	3	Y	-0-					-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 6H RRCID -> 278836 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9737 - 16025																		
09	8411 X	8411	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	92	1	8319	3	Y	-0-					-0-
10	7753 X	7753	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	102	1	7651	3	Y	-0-					-0-
11	9969 X	9969	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	126	1	9843	3	Y	-0-					-0-
12	8710 X	8710	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	8638	3	Y	-0-					-0-
01	5609 X	5609	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	5549	3	Y	-0-					-0-
02	7964 X	7964	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	100	1	7864	3	Y	-0-					-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 7H RRCID -> 278837 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 9384 PERF.10127 - 17116																		
09	4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	4121	3	Y	-0-					-0-
10	4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	4059	3	Y	-0-					-0-
11	3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	3889	3	Y	-0-					-0-
12	4103 X	4103	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	4069	3	Y	-0-					-0-
01	4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	3997	3	Y	-0-					-0-
02	3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	3372	3	Y	-0-					-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 8H RRCID -> 278838 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 9407 PERF.10143 - 16474																		
09	38032 X	38032	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	414	1	37618	3	Y	-0-					-0-
10	45399 X	45399	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	598	1	44801	3	Y	-0-					-0-
11	41289 X	41289	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	521	1	40768	3	Y	-0-					-0-
12	43340 X	43340	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	360	1	42980	3	Y	-0-					-0-
01	49368 X	49368	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	530	1	48838	3	Y	-0-					-0-
02	42763 X	42763	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	536	1	42227	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY STATE 1628 WELL #: 3H RRCID -> 278845 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10521 - 15315																		
09	27090 X	20640	-0-	-6450	-0-	-0-	-0-	225	1	20415	3	Y	-0-					-0-
10	27993 X	23507	-0-	-4486	-0-	-0-	-0-	309	1	23198	3	Y	-0-					-0-
11	24000 X	22501	-0-	-1499	-0-	-0-	-0-	284	1	22217	3	Y	-0-					-0-
12	24087 X	21490	-0-	-2597	-0-	-0-	-0-	178	1	21312	3	Y	-0-					-0-
01	23498 X	11687	-0-	-11811	-0-	-0-	-0-	125	1	11562	3	Y	-0-					-0-
02	21530 X	21530	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	270	1	21260	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY STATE 1628 WELL #: 5H RRCID -> 278848 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 10043 PERF.10396 - 15065																		
09	19110 X	15443	-0-	-3667	-0-	-0-	-0-	168	1	15275	3	Y	-0-					-0-
10	19747 X	15719	-0-	-4028	-0-	-0-	-0-	207	1	15512	3	Y	-0-					-0-
11	16740 X	15819	-0-	-921	-0-	-0-	-0-	199	1	15620	3	Y	-0-					-0-
12	16709 X	15220	-0-	-1489	-0-	-0-	-0-	126	1	15094	3	Y	-0-					-0-
01	16554 X	12332	-0-	-4222	-0-	-0-	-0-	132	1	12200	3	Y	-0-					-0-
02	14756 X	12621	-0-	-2135	-0-	-0-	-0-	158	1	12463	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
LYSSY FAMILY WELL #: 11H RRCID -> 278850 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 11004 PERF.11386 - 16942															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	23070 X	19473	-0-	-3597	-0-	110	1	19363	2	Y	-0-				-0-
10	23839 X	19908	-0-	-3931	-0-	19908	2			Y	-0-				-0-
11	23070 X	18693	-0-	-4377	-0-	18693	2			Y	-0-				-0-
12	22258 X	11867	-0-	-10391	-0-	11	1	11856	2	Y	-0-				-0-
01	21080 X	14440	-0-	-6640	-0-	78	1	14362	2	Y	-0-				-0-
02	18172 X	11270	-0-	-6902	-0-	109	1	11161	2	Y	-0-				-0-
LYSSY FAMILY WELL #: 12H RRCID -> 278851 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 11072 PERF.11418 - 16974															
09	20550 X	17289	-0-	-3261	-0-	97	1	17192	2	Y	-0-				-0-
10	21235 X	17457	-0-	-3778	-0-	17457	2			Y	-0-				-0-
11	20550 X	16663	-0-	-3887	-0-	16663	2			Y	-0-				-0-
12	17856 X	11693	-0-	-6163	-0-	10	1	11683	2	Y	-0-				-0-
01	17856 X	12444	-0-	-5412	-0-	67	1	12377	2	Y	-0-				-0-
02	16128 X	11592	-0-	-4536	-0-	112	1	11480	2	Y	-0-				-0-
JAMES TRUST WELL #: 1H RRCID -> 279004 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10064 PERF.10456 - 15490															
09	11913 X	11913	-0-	-0-	-0-	2013	1	9844	3	Y	51	46	1		14
						56	9								
10	9977 X	9977	-0-	-0-	-0-	1682	1	8238	3	Y	52	49	1		17
						57	9								
11	14932 X	14932	-0-	-0-	-0-	2285	1	12575	3	Y	65	59	1		23
						72	9								
12	12203 X	12203	-0-	-0-	-0-	1145	1	11000	3	Y	53	55	1		21
						58	9								
01	13959 X	13959	-0-	-0-	-0-	650	1	13224	3	Y	77	80	1		18
						85	9								
02	11629 X	11629	-0-	-0-	-0-	939	1	10632	3	Y	53	60	1		11
						58	9								
JAMES TRUST WELL #: 2H RRCID -> 279005 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10084 PERF.10459 - 15560															
09	14550 X	12726	-0-	-1824	-0-	2150	1	10515	3	Y	55	52	1		9
						61	9								
10	15035 X	13455	-0-	-1580	-0-	2270	1	11119	3	Y	60	58	1		11
						66	9								
11	13745 X	13745	-0-	-0-	-0-	2102	1	11567	3	Y	69	64	1		16
						76	9								
12	13144 X	12888	-0-	-256	-0-	1209	1	11614	3	Y	59	62	1		13
						65	9								
01	14203 X	14203	-0-	-0-	-0-	662	1	13461	3	Y	73	78	1		8
						80	9								
02	12824 X	11902	-0-	-922	-0-	960	1	10873	3	Y	63	68	1		3
						69	9								
JAMES TRUST WELL #: 3H RRCID -> 279007 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10501 - 15535															
09	18360 X	15763	-0-	-2597	-0-	2665	1	13032	3	Y	60	61	1		15
						66	9								
10	17670 X	16760	-0-	-910	-0-	2826	1	13846	3	Y	80	75	1		20
						88	9								
11	15900 X	15106	-0-	-794	-0-	2312	1	12721	3	Y	66	65	1		21
						73	9								
12	16430 X	15448	-0-	-982	-0-	1449	1	13920	3	Y	72	72	1		21
						79	9								
01	17441 X	17441	-0-	-0-	-0-	813	1	16536	3	Y	84	89	1		16
						92	9								
02	15462 X	15462	-0-	-0-	-0-	1249	1	14138	3	Y	68	75	1		9
						75	9								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
JAMES TRUST WELL #: 5H RRCID -> 279012 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 10176 PERF.10558 - 15355														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	10350 X	9329	-0-	-1021	-0-	1576	1	7706	3	Y	43	41	1	11
						47	9							
10	10695 X	8260	-0-	-2435	-0-	1394	1	6830	3	Y	33	33	1	11
						36	9							
11	10001 X	10001	-0-	-0-	-0-	1531	1	8424	3	Y	42	39	1	14
						46	9							
12	10627 X	10627	-0-	-0-	-0-	996	1	9572	3	Y	54	51	1	17
						59	9							
01	10044 X	8920	-0-	-1124	-0-	415	1	8446	3	Y	54	59	1	12
						59	9							
02	9324 X	9104	-0-	-220	-0-	734	1	8316	3	Y	49	53	1	8
						54	9							
JAMES TRUST WELL #: 6H RRCID -> 279013 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 10177 PERF.10696 - 15430														
09	12180 X	11329	-0-	-851	-0-	1912	1	9349	3	Y	62	57	1	13
						68	9							
10	11284 X	11004	-0-	-280	-0-	1851	1	9066	3	Y	79	72	1	20
						87	9							
11	11790 X	10660	-0-	-1130	-0-	1629	1	8964	3	Y	61	61	1	20
						67	9							
12	12183 X	11717	-0-	-466	-0-	1099	1	10556	3	Y	56	58	1	18
						62	9							
01	12183 X	11366	-0-	-817	-0-	529	1	10756	3	Y	74	78	1	14
						81	9							
02	10584 X	9787	-0-	-797	-0-	790	1	8944	3	Y	48	55	1	7
						53	9							
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 45H RRCID -> 279087 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10609 - 16660														
09	9780 X	9432	-0-	-348	-0-	1594	1	7793	3	Y	41	43	1	3
						45	9							
10	10106 X	9519	-0-	-587	-0-	1606	1	7869	3	Y	40	41	1	2
						44	9							
11	9630 X	9167	-0-	-463	-0-	1401	1	7710	3	Y	51	41	1	12
						56	9							
12	9920 X	9462	-0-	-458	-0-	887	1	8519	3	Y	51	46	1	17
						56	9							
01	9734 X	9379	-0-	-355	-0-	437	1	8880	3	Y	56	68	1	5
						62	9							
02	8792 X	8459	-0-	-333	-0-	683	1	7732	3	Y	40	37	1	8
						44	9							
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 46H RRCID -> 279102 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10398 - 15817														
09	11849 X	11849	-0-	-0-	-0-	2004	1	9803	3	Y	38	40	1	4
						42	9							
10	10106 X	9713	-0-	-393	-0-	1639	1	8028	3	Y	42	42	1	4
						46	9							
11	9591 X	9591	-0-	-0-	-0-	1467	1	8074	3	Y	45	37	1	12
						50	9							
12	12245 X	9805	-0-	-2440	-0-	919	1	8833	3	Y	48	43	1	17
						53	9							
01	12245 X	10036	-0-	-2209	-0-	468	1	9513	3	Y	50	61	1	6
						55	9							
02	11060 X	8865	-0-	-2195	-0-	715	1	8098	3	Y	47	43	1	10
						52	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																		
LONG, J. S. WELL #: 12H RRCID -> 279124 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 10775 PERF.11102 - 16200																		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	7754 X	7754	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1316	1	6438	3	Y	-0-					-0-
10	8001 X	8001	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1356	1	6645	3	Y	-0-					-0-
11	7572 X	7572	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1164	1	6408	3	Y	-0-					-0-
12	7782 X	7782	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	734	1	7048	3	Y	-0-					-0-
01	7701 X	7701	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	361	1	7340	3	Y	-0-					-0-
02	6866 X	6866	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	557	1	6309	3	Y	-0-					-0-

BOOTH UNOCAL H														WELL #:	37U	RRCID -> 279132	COMPL. DATE 08/26/2021	TOTAL DEPTH 10096 PERF.10374 - 16360
09	30570 X	28070	-0-	-2500	-0-	-0-	-0-	4765	1	23305	3	N	-0-					-0-
10	39020 X	39020	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6615	1	32405	3	N	-0-					-0-
11	32687 X	32687	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5026	1	27661	3	N	-0-					-0-
12	34993 X	34993	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3299	1	31694	3	N	-0-					-0-
01	39029 X	33590	-0-	-5439	-0-	-0-	-0-	1575	1	32015	3	N	-0-					-0-
02	35252 X	29484	-0-	-5768	-0-	-0-	-0-	2392	1	27092	3	N	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504				WELL #:	47HR	RRCID -> 279145	COMPL. DATE 01/29/2018	TOTAL DEPTH 10104 PERF.10455 - 16197										
09	14370 X	11675	-0-	-2695	-0-	-0-	-0-	1975 42 9	1	9658	3	Y	38	40	1			1
10	14849 X	12158	-0-	-2691	-0-	-0-	-0-	2053 45 9	1	10060	3	Y	41	42	1			-0-
11	13050 X	11096	-0-	-1954	-0-	-0-	-0-	1698 53 9	1	9345	3	Y	48	39	1			9
12	12803 X	10360	-0-	-2443	-0-	-0-	-0-	972 52 9	1	9336	3	Y	47	43	1			13
01	12152 X	10898	-0-	-1254	-0-	-0-	-0-	508 53 9	1	10337	3	Y	48	60	1			1
02	10976 X	9701	-0-	-1275	-0-	-0-	-0-	783 48 9	1	8870	3	Y	44	40	1			5

JAMES TRUST				WELL #:	10H	RRCID -> 279148	COMPL. DATE 06/23/2015	TOTAL DEPTH 9996 PERF.10824 - 15465										
09	11490 X	10607	-0-	-883	-0-	-0-	-0-	1791 59 9	1	8757	3	Y	54	49	1			14
10	11873 X	11467	-0-	-406	-0-	-0-	-0-	1933 62 9	1	9472	3	Y	56	54	1			16
11	11220 X	10298	-0-	-922	-0-	-0-	-0-	1573 68 9	1	8657	3	Y	62	58	1			20
12	11594 X	10825	-0-	-769	-0-	-0-	-0-	1013 83 9	1	9729	3	Y	75	73	1			22
01	11594 X	10739	-0-	-855	-0-	-0-	-0-	500 84 9	1	10155	3	Y	76	83	1			15
02	10360 X	9802	-0-	-558	-0-	-0-	-0-	790 72 9	1	8940	3	Y	65	71	1			9

LONG, J. S.				WELL #:	16H	RRCID -> 279149	COMPL. DATE 03/03/2016	TOTAL DEPTH 10909 PERF.11266 - 16567										
09	20812 X	20812	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3533	1	17279	3	Y	-0-					-0-
10	17102 X	17102	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2899	1	14203	3	Y	-0-					-0-
11	14969 X	14969	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2302	1	12667	3	Y	-0-					-0-
12	14681 X	14681	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1384	1	13297	3	Y	-0-					-0-
01	13063 X	13063	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	612	1	12451	3	Y	-0-					-0-
02	12248 X	12248	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	994	1	11254	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 6H RRCID -> 279203 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 10157 PERF.10464 - 15445														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE											
09	15000 X	5955	-0-	-9045	-0-	65	1	5890	3	Y	-0-			-0-
10	19746 X	19746	-0-	-0-	-0-	260	1	19486	3	Y	-0-			-0-
11	17513 X	17513	-0-	-0-	-0-	221	1	17292	3	Y	-0-			-0-
12	16988 X	13207	-0-	-3781	-0-	110	1	13097	3	Y	-0-			-0-
01	19747 X	10192	-0-	-9555	-0-	109	1	10083	3	Y	-0-			-0-
02	17836 X	12058	-0-	-5778	-0-	151	1	11907	3	Y	-0-			-0-
MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 7H RRCID -> 279205 COMPL. DATE 04/20/2016 TOTAL DEPTH 10187 PERF.10519 - 15265														
09	16920 X	12213	-0-	-4707	-0-	133	1	12080	3	Y	-0-			-0-
10	17484 X	13715	-0-	-3769	-0-	181	1	13534	3	Y	-0-			-0-
11	15240 X	14578	-0-	-662	-0-	184	1	14394	3	Y	-0-			-0-
12	13702 X	11223	-0-	-2479	-0-	93	1	11130	3	Y	-0-			-0-
01	13702 X	13052	-0-	-650	-0-	140	1	12912	3	Y	-0-			-0-
02	13608 X	12515	-0-	-1093	-0-	157	1	12358	3	Y	-0-			-0-
JAMES TRUST WELL #: 4H RRCID -> 279208 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 10151 PERF.10519 - 15355														
09	9810 X	8237	-0-	-1573	-0-	1391	1	6802	3	Y	40	36	1	17
						44	9							
10	10137 X	8848	-0-	-1289	-0-	1491	1	7305	3	Y	47	44	1	20
						52	9							
11	10260 X	8435	-0-	-1825	-0-	1291	1	7103	3	Y	37	37	1	20
						41	9							
12	10602 X	9148	-0-	-1454	-0-	857	1	8237	3	Y	49	47	1	22
						54	9							
01	10602 X	8317	-0-	-2285	-0-	387	1	7867	3	Y	57	60	1	19
						63	9							
02	7980 X	7738	-0-	-242	-0-	624	1	7068	3	Y	42	47	1	14
						46	9							
JAMES TRUST WELL #: 11H RRCID -> 279209 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 9988 PERF.10410 - 15230														
09	12210 X	10258	-0-	-1952	-0-	1733	1	8478	3	Y	43	39	1	5
						47	9							
10	12090 X	10853	-0-	-1237	-0-	1833	1	8981	3	Y	35	36	1	4
						39	9							
11	11430 X	10409	-0-	-1021	-0-	1592	1	8763	3	Y	49	44	1	9
						54	9							
12	11811 X	10799	-0-	-1012	-0-	1011	1	9715	3	Y	66	61	1	14
						73	9							
01	11811 X	9937	-0-	-1874	-0-	463	1	9416	3	Y	53	61	1	6
						58	9							
02	9800 X	9793	-0-	-7	-0-	789	1	8937	3	Y	61	64	1	3
						67	9							
JAMES TRUST WELL #: 8H RRCID -> 279242 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 10192 PERF.10561 - 14980														
09	19781 X	19781	-0-	-0-	-0-	3346	1	16361	3	Y	67	58	1	12
						74	9							
10	17732 X	12850	-0-	-4882	-0-	2171	1	10638	3	Y	37	39	1	10
						41	9							
11	19858 X	19858	-0-	-0-	-0-	3040	1	16730	3	Y	80	68	1	22
						88	9							
12	18510 X	18510	-0-	-0-	-0-	1737	1	16688	3	Y	77	76	1	23
						85	9							
01	17977 X	17977	-0-	-0-	-0-	838	1	17044	3	Y	86	92	1	17
						95	9							
02	16016 X	14921	-0-	-1095	-0-	1204	1	13638	3	Y	72	79	1	10
						79	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
VOLZ STATE A2732 WELL #: 10H RRCID -> 279275 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 10284 PERF.10444 - 15036													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14940 X	9507	-0-	-5433	-0-	104 1	9403 3	N	-0-				-0-
10	15438 X	12960	-0-	-2478	-0-	171 1	12789 3	N	-0-				-0-
11	14610 X	12899	-0-	-1711	-0-	163 1	12736 3	N	-0-				-0-
12	15097 X	11925	-0-	-3172	-0-	99 1	11826 3	N	-0-				-0-
01	13764 X	7339	-0-	-6425	-0-	79 1	7260 3	N	-0-				-0-
02	12422 X	12422	-0-	-0-	-0-	156 1	12266 3	N	-0-				-0-
JAMES TRUST WELL #: 7H RRCID -> 279296 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 10211 PERF.10553 - 15045													
09	12450 X	10057	-0-	-2393	-0-	1699 1	8307 3	Y	46	41	1		7
						51 9							
10	12865 X	9522	-0-	-3343	-0-	1604 1	7859 3	Y	54	50	1		11
						59 9							
11	11670 X	9202	-0-	-2468	-0-	1407 1	7744 3	Y	46	45	1		12
						51 9							
12	11656 X	2468	-0-	-9188	-0-	230 1	2212 3	Y	24	30	1		6
						26 9							
01	11377 X	178	-0-	-11199	-0-	8 1	169 3	Y	1	7	1		-0-
						1 9							
02	9380 X	30	-0-	-9350	-0-	2 1	28 3	Y	-0-				-0-
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 41H RRCID -> 279297 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10088 PERF.10166 - 15916													
09	21780 X	20555	-0-	-1225	-0-	3481 1	17023 3	Y	46	52	1		23
						51 9							
10	22010 X	20671	-0-	-1339	-0-	3494 1	17118 3	Y	54	55	1		22
						59 9							
11	21060 X	19805	-0-	-1255	-0-	3036 1	16705 3	Y	58	47	1		33
						64 9							
12	21390 X	20863	-0-	-527	-0-	1960 1	18828 3	Y	68	60	1		41
						75 9							
01	21390 X	20590	-0-	-800	-0-	962 1	19564 3	Y	58	75	1		24
						64 9							
02	19180 X	18323	-0-	-857	-0-	1481 1	16776 3	Y	60	54	1		30
						66 9							
LONG, J. S. WELL #: 15H RRCID -> 279319 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 10861 PERF.11217 - 16251													
09	12739 X	12739	-0-	-0-	-0-	2163 1	10576 3	Y	-0-				-0-
10	12607 X	12607	-0-	-0-	-0-	2137 1	10470 3	Y	-0-				-0-
11	12087 X	12087	-0-	-0-	-0-	1859 1	10228 3	Y	-0-				-0-
12	12372 X	12372	-0-	-0-	-0-	1166 1	11206 3	Y	-0-				-0-
01	12161 X	12161	-0-	-0-	-0-	570 1	11591 3	Y	-0-				-0-
02	10583 X	10583	-0-	-0-	-0-	859 1	9724 3	Y	-0-				-0-
LONG, J. S. WELL #: 14H RRCID -> 279320 COMPL. DATE 03/11/2016 TOTAL DEPTH 10816 PERF.11209 - 16109													
09	11033 X	11033	-0-	-0-	-0-	1873 1	9160 3	Y	-0-				-0-
10	11041 X	11041	-0-	-0-	-0-	1872 1	9169 3	Y	-0-				-0-
11	9490 X	9490	-0-	-0-	-0-	1459 1	8031 3	Y	-0-				-0-
12	9469 X	9469	-0-	-0-	-0-	893 1	8576 3	Y	-0-				-0-
01	9330 X	9330	-0-	-0-	-0-	437 1	8893 3	Y	-0-				-0-
02	8266 X	8266	-0-	-0-	-0-	671 1	7595 3	Y	-0-				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
LONG, J. S. WELL #: 13H RRCID -> 279325 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 10807 PERF.11117 - 16023														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	10041 X	10041	-0-	-0-	-0-	1705	1	8336	3	Y	-0-			-0-
10	12636 X	12636	-0-	-0-	-0-	2142	1	10494	3	Y	-0-			-0-
11	8440 X	8440	-0-	-0-	-0-	1298	1	7142	3	Y	-0-			-0-
12	14070 X	14070	-0-	-0-	-0-	1326	1	12744	3	Y	-0-			-0-
01	8800 X	8800	-0-	-0-	-0-	413	1	8387	3	Y	-0-			-0-
02	12544 X	12544	-0-	-0-	-0-	1018	1	11526	3	Y	-0-			-0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 8H RRCID -> 279332 COMPL. DATE 04/06/2016 TOTAL DEPTH 10194 PERF.10603 - 15095														
09	19530 X	13678	-0-	-5852	-0-	149	1	13529	3	Y	-0-			-0-
10	20181 X	16991	-0-	-3190	-0-	224	1	16767	3	Y	-0-			-0-
11	19530 X	15322	-0-	-4208	-0-	193	1	15129	3	Y	-0-			-0-
12	19313 X	14919	-0-	-4394	-0-	124	1	14795	3	Y	-0-			-0-
01	19158 X	16718	-0-	-2440	-0-	179	1	16539	3	Y	-0-			-0-
02	15344 X	14116	-0-	-1228	-0-	177	1	13939	3	Y	-0-			-0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 9H RRCID -> 279333 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 10259 PERF.10455 - 13940														
09	11280 X	10426	-0-	-854	-0-	114	1	10312	3	Y	-0-			-0-
10	12059 X	10887	-0-	-1172	-0-	143	1	10744	3	Y	-0-			-0-
11	11670 X	10580	-0-	-1090	-0-	133	1	10447	3	Y	-0-			-0-
12	12059 X	7973	-0-	-4086	-0-	66	1	7907	3	Y	-0-			-0-
01	10881 X	7894	-0-	-2987	-0-	85	1	7809	3	Y	-0-			-0-
02	9884 X	6884	-0-	-3000	-0-	86	1	6798	3	Y	-0-			-0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 10H RRCID -> 279334 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 10240 PERF.10548 - 15095														
09	22200 X	19772	-0-	-2428	-0-	215	1	19557	3	Y	-0-			-0-
10	22940 X	21747	-0-	-1193	-0-	286	1	21461	3	Y	-0-			-0-
11	22200 X	18309	-0-	-3891	-0-	231	1	18078	3	Y	-0-			-0-
12	22258 X	18650	-0-	-3608	-0-	155	1	18495	3	Y	-0-			-0-
01	22258 X	18738	-0-	-3520	-0-	201	1	18537	3	Y	-0-			-0-
02	19656 X	15774	-0-	-3882	-0-	198	1	15576	3	Y	-0-			-0-

FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 48H RRCID -> 279336 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 10044 PERF.10338 - 15191														
09	19200 X	14261	-0-	-4939	-0-	155	1	14106	3	Y	-0-			-0-
10	19840 X	15018	-0-	-4822	-0-	198	1	14820	3	Y	-0-			-0-
11	18360 X	15937	-0-	-2423	-0-	201	1	15736	3	Y	-0-			-0-
12	18011 X	16458	-0-	-1553	-0-	137	1	16321	3	Y	-0-			-0-
01	15841 X	11014	-0-	-4827	-0-	118	1	10896	3	Y	-0-			-0-
02	15385 X	15385	-0-	-0-	-0-	193	1	15192	3	Y	-0-			-0-

FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 49H RRCID -> 279357 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 10068 PERF.10325 - 15163														
09	19380 X	12515	-0-	-6865	-0-	136	1	12379	3	Y	-0-			-0-
10	20026 X	14704	-0-	-5322	-0-	194	1	14510	3	Y	-0-			-0-
11	18060 X	14570	-0-	-3490	-0-	184	1	14386	3	Y	-0-			-0-
12	17980 X	15370	-0-	-2610	-0-	128	1	15242	3	Y	-0-			-0-
01	17980 X	11113	-0-	-6867	-0-	119	1	10994	3	Y	-0-			-0-
02	15064 X	15064	-0-	-0-	-0-	189	1	14875	3	Y	-0-			-0-

M. L. MARTIN-STATE A2803 WELL #: 14H RRCID -> 279359 COMPL. DATE 12/09/2025 TOTAL DEPTH 10223 PERF.10456 - 15190														
09	23520 X	9651	-0-	-13869	-0-	105	1	9546	3	Y	-0-			-0-
10	24304 X	14295	-0-	-10009	-0-	188	1	14107	3	Y	-0-			-0-
11	23520 X	9458	-0-	-14062	-0-	119	1	9339	3	Y	-0-			-0-
12	21731 X	14474	-0-	-7257	-0-	120	1	14354	3	Y	-0-			-0-
01	18429 X	18429	-0-	-0-	-0-	198	1	18231	3	Y	-0-			-0-
02	16905 X	16905	-0-	-0-	-0-	212	1	16693	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
M. L. MARTIN STATE A2803 WELL #: 15H RRCID -> 279360 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 10063 PERF.10491 - 15225														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	14940 X	4566	-0-	-10374	-0-	50	1	4516	3	Y	-0-			-0-
10	15438 X	12792	-0-	-2646	-0-	168	1	12624	3	Y	-0-			-0-
11	16700 X	16700	-0-	-0-	-0-	211	1	16489	3	Y	-0-			-0-
12	14198 X	13385	-0-	-813	-0-	111	1	13274	3	Y	-0-			-0-
01	14198 X	10098	-0-	-4100	-0-	108	1	9990	3	Y	-0-			-0-
02	13944 X	11144	-0-	-2800	-0-	140	1	11004	3	Y	-0-			-0-
DAMMIER STATE WELL #: 6H RRCID -> 279362 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 10059 PERF.10553 - 15224														
09	15030 X	6056	-0-	-8974	-0-	66	1	5990	3	Y	-0-			-0-
10	19995 X	10868	-0-	-9127	-0-	143	1	10725	3	Y	-0-			-0-
11	19800 X	12613	-0-	-7187	-0-	159	1	12454	3	Y	-0-			-0-
12	20460 X	12996	-0-	-7464	-0-	108	1	12888	3	Y	-0-			-0-
01	20460 X	9390	-0-	-11070	-0-	101	1	9289	3	Y	-0-			-0-
02	11760 X	9620	-0-	-2140	-0-	121	1	9499	3	Y	-0-			-0-
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 43H RRCID -> 279363 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10101 PERF.10445 - 15916														
09	19290 X	17265	-0-	-2025	-0-	2920	1	14278	3	Y	61	65	1	28
						67	9							
10	20026 X	16128	-0-	-3898	-0-	2720	1	13324	3	Y	76	77	1	27
						84	9							
11	19380 X	16952	-0-	-2428	-0-	2595	1	14278	3	Y	72	59	1	40
						79	9							
12	20026 X	17009	-0-	-3017	-0-	1595	1	15326	3	Y	80	72	1	48
						88	9							
01	17856 X	17267	-0-	-589	-0-	806	1	16382	3	Y	72	92	1	28
						79	9							
02	16128 X	15535	-0-	-593	-0-	1254	1	14205	3	Y	69	63	1	34
						76	9							
MARTIN STATE A2801 GU WELL #: 16H RRCID -> 279373 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 10118 PERF.10316 - 14930														
09	11435 X	11435	-0-	-0-	-0-	125	1	11310	3	N	-0-			-0-
10	12017 X	12017	-0-	-0-	-0-	158	1	11859	3	N	-0-			-0-
11	13063 X	13063	-0-	-0-	-0-	165	1	12898	3	N	-0-			-0-
12	13870 X	13870	-0-	-0-	-0-	115	1	13755	3	N	-0-			-0-
01	9240 X	9240	-0-	-0-	-0-	99	1	9141	3	N	-0-			-0-
02	12806 X	12806	-0-	-0-	-0-	161	1	12645	3	N	-0-			-0-
MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 11H RRCID -> 279377 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 10318 PERF.10883 - 14806														
09	11400 X	11400	-0-	-0-	-0-	124	1	11276	3	Y	-0-			-0-
10	11532 X	10875	-0-	-657	-0-	143	1	10732	3	Y	-0-			-0-
11	10936 X	10936	-0-	-0-	-0-	138	1	10798	3	Y	-0-			-0-
12	11780 X	8884	-0-	-2896	-0-	74	1	8810	3	Y	-0-			-0-
01	11780 X	9047	-0-	-2733	-0-	97	1	8950	3	Y	-0-			-0-
02	10640 X	7562	-0-	-3078	-0-	95	1	7467	3	Y	-0-			-0-
MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 13H RRCID -> 279395 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 10324 PERF.10755 - 14836														
09	12810 X	11136	-0-	-1674	-0-	121	1	11015	3	Y	-0-			-0-
10	13237 X	8632	-0-	-4605	-0-	114	1	8518	3	Y	-0-			-0-
11	12150 X	10815	-0-	-1335	-0-	136	1	10679	3	Y	-0-			-0-
12	12555 X	9236	-0-	-3319	-0-	77	1	9159	3	Y	-0-			-0-
01	11501 X	8935	-0-	-2566	-0-	96	1	8839	3	Y	-0-			-0-
02	10388 X	10277	-0-	-111	-0-	129	1	10148	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
MEEK RANCH A2885 WELL #: 1H RRCID -> 279396 COMPL. DATE 04/01/2018 TOTAL DEPTH 10396 PERF.10720 - 15076													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE										
09	5400 X	4593 -0-	-807 -0-	50 1	4543 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	5704 X	4546 -0-	-1158 -0-	60 1	4486 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	5520 X	4643 -0-	-877 -0-	59 1	4584 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	5704 X	4127 -0-	-1577 -0-	34 1	4093 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	4743 X	3072 -0-	-1671 -0-	33 1	3039 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	6650 X	6650 -0-	-0- -0-	83 1	6567 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
PALAFOX STATE A2715 WELL #: 82H RRCID -> 279397 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10171 PERF.10357 - 17009													
09	24810 X	16984 -0-	-7826 -0-	185 1	16799 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	25637 X	18227 -0-	-7410 -0-	240 1	17987 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	24810 X	20112 -0-	-4698 -0-	254 1	19858 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	24676 X	18464 -0-	-6212 -0-	153 1	18311 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	23312 X	19246 -0-	-4066 -0-	206 1	19040 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	18760 X	17553 -0-	-1207 -0-	220 1	17333 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
DAMMIER STATE WELL #: 7H RRCID -> 279402 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 9867 PERF.10320 - 15082													
09	25350 X	23529 -0-	-1821 -0-	256 1	23273 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	27554 X	27554 -0-	-0- -0-	363 1	27191 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	25740 X	24367 -0-	-1373 -0-	307 1	24060 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	26598 X	24672 -0-	-1926 -0-	205 1	24467 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	27559 X	21807 -0-	-5752 -0-	234 1	21573 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	24892 X	21260 -0-	-3632 -0-	267 1	20993 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
M. L. MARTIN-STATE A2803 WELL #: 17H RRCID -> 279404 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 9847 PERF.10208 - 15179													
09	27990 X	25889 -0-	-2101 -0-	282 1	25607 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	28923 X	25923 -0-	-3000 -0-	341 1	25582 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	27990 X	24467 -0-	-3523 -0-	308 1	24159 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	28923 X	24830 -0-	-4093 -0-	206 1	24624 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	28923 X	24081 -0-	-4842 -0-	258 1	23823 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	24164 X	21438 -0-	-2726 -0-	269 1	21169 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 12H RRCID -> 279436 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10706 - 14813													
09	32160 X	25687 -0-	-6473 -0-	280 1	25407 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	33232 X	27130 -0-	-6102 -0-	357 1	26773 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	30270 X	28238 -0-	-2032 -0-	356 1	27882 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	29419 X	27711 -0-	-1708 -0-	230 1	27481 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	28055 X	22814 -0-	-5241 -0-	245 1	22569 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	26348 X	23658 -0-	-2690 -0-	297 1	23361 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
SLAUGHTER WELL #: 14H RRCID -> 279444 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10914 - 16907													
09	16037 X	16037 -0-	-0- -0-	175 1	15862 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	17056 X	17056 -0-	-0- -0-	225 1	16831 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14685 X	14685 -0-	-0- -0-	185 1	14500 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	15519 X	15519 -0-	-0- -0-	129 1	15390 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	9080 X	9080 -0-	-0- -0-	97 1	8983 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	16180 X	16180 -0-	-0- -0-	203 1	15977 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
SLAUGHTER WELL #: 15H RRCID -> 279446 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10894 - 16770													
09	22134 X	22134 -0-	-0- -0-	241 1	21893 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	21835 X	21835 -0-	-0- -0-	287 1	21548 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	19539 X	19539 -0-	-0- -0-	246 1	19293 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	19717 X	19717 -0-	-0- -0-	164 1	19553 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	16082 X	16082 -0-	-0- -0-	172 1	15910 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	17368 X	17368 -0-	-0- -0-	218 1	17150 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
BEASLEY-STATE 1628 WELL #: 6H RRCID -> 279449 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 10077 PERF.10486 - 14880															
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	21210 X	15963	-0-	-5247	-0-	174	1	15789	3	N	-0-				-0-
10	21917 X	15740	-0-	-6177	-0-	207	1	15533	3	N	-0-				-0-
11	20910 X	16297	-0-	-4613	-0-	205	1	16092	3	N	-0-				-0-
12	21607 X	14981	-0-	-6626	-0-	124	1	14857	3	N	-0-				-0-
01	18786 X	10893	-0-	-7893	-0-	117	1	10776	3	N	-0-				-0-
02	15204 X	14678	-0-	-526	-0-	184	1	14494	3	N	-0-				-0-
OWEN 1080 - 7 WELL #: 17H RRCID -> 279450 COMPL. DATE 10/31/2025 TOTAL DEPTH 10767 PERF.11036 - 17272															
09	333 N	333	-0-	-0-	-0-	4	1	329	3	Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	3000 N	26241	-0-	23241	23241	331	1	25910	3	Y	-0-				-0-
12	3100 N	25697	-0-	22597	45838	213	1	25484	3	Y	-0-				-0-
01	3100 N	15630	-0-	12530	58368	168	1	15462	3	Y	-0-				-0-
02	79289 X	20921	-0-	-58368	-0-	262	1	20659	3	Y	-0-				-0-
JAMES TRUST WELL #: 13H RRCID -> 279454 COMPL. DATE 06/26/2025 TOTAL DEPTH 10214 PERF.10468 - 15435															
09	3000 N	10684	-0-	7684	18156	1796	1	8782	3	Y	96	83	1		20
						106	9								
10	30507 X	12351	-0-	-18156	-0-	2077	1	10176	3	Y	89	85	1		24
						98	9								
11	11677 X	11677	-0-	-0-	-0-	1786	1	9826	3	Y	59	62	1		21
						65	9								
12	11693 X	11693	-0-	-0-	-0-	1096	1	10534	3	Y	57	59	1		19
						63	9								
01	11596 X	11596	-0-	-0-	-0-	540	1	10971	3	Y	77	80	1		16
						85	9								
02	10250 X	10250	-0-	-0-	-0-	826	1	9357	3	Y	61	67	1		10
						67	9								
JAMES TRUST WELL #: 9H RRCID -> 279455 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 10244 PERF.10594 - 15625															
09	7710 X	4482	-0-	-3228	-0-	757	1	3704	3	Y	19	16	1		3
						21	9								
10	7967 X	5747	-0-	-2220	-0-	966	1	4735	3	Y	42	37	1		8
						46	9								
11	7710 X	4860	-0-	-2850	-0-	742	1	4082	3	Y	33	33	1		8
						36	9								
12	5124 X	5124	-0-	-0-	-0-	478	1	4592	3	Y	49	45	1		12
						54	9								
01	5735 X	4306	-0-	-1429	-0-	200	1	4065	3	Y	37	42	1		7
						41	9								
02	5180 X	3185	-0-	-1995	-0-	257	1	2913	3	Y	14	20	1		1
						15	9								
JAMES TRUST WELL #: 12H RRCID -> 279457 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 10072 PERF.10468 - 15435															
09	8190 X	7894	-0-	-296	-0-	1334	1	6526	3	Y	31	27	1		6
						34	9								
10	8960 X	8960	-0-	-0-	-0-	1513	1	7411	3	Y	33	31	1		8
						36	9								
11	9153 X	9153	-0-	-0-	-0-	1401	1	7709	3	Y	39	36	1		11
						43	9								
12	8852 X	8852	-0-	-0-	-0-	829	1	7966	3	Y	52	49	1		14
						57	9								
01	8959 X	8300	-0-	-659	-0-	387	1	7862	3	Y	46	52	1		8
						51	9								
02	8540 X	6997	-0-	-1543	-0-	564	1	6388	3	Y	41	44	1		5
						45	9								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
FASKEN STATE 1612 WELL #: 31H RRCID -> 279594 COMPL. DATE 12/02/2025 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9842 - 15035													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE										
09	60 X	55	-0-	-5	-0-	1	1	54	3	N	-0-		-0-
10	281 X	281	-0-	-0-	-0-	4	1	277	3	N	-0-		-0-
11	76 X	76	-0-	-0-	-0-	1	1	75	3	N	-0-		-0-
12	37680 X	37680	-0-	-0-	-0-	313	1	37367	3	N	-0-		-0-
01	20656 X	20656	-0-	-0-	-0-	222	1	20434	3	N	-0-		-0-
02	34207 X	34207	-0-	-0-	-0-	429	1	33778	3	N	-0-		-0-
FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 47H RRCID -> 279711 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 10495 - 15290													
09	18000 X	11807	-0-	-6193	-0-	129	1	11678	3	Y	-0-		-0-
10	18600 X	15062	-0-	-3538	-0-	198	1	14864	3	Y	-0-		-0-
11	18000 X	15366	-0-	-2634	-0-	194	1	15172	3	Y	-0-		-0-
12	16957 X	15002	-0-	-1955	-0-	125	1	14877	3	Y	-0-		-0-
01	15748 X	11031	-0-	-4717	-0-	118	1	10913	3	Y	-0-		-0-
02	14602 X	14602	-0-	-0-	-0-	183	1	14419	3	Y	-0-		-0-
WILLIE-GL GU A WELL #: 9H RRCID -> 279830 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 10435 PERF. 10905 - 16615													
09	20033 X	20033	-0-	-0-	-0-	1342	1	18691	3	Y	-0-		-0-
10	18381 X	18381	-0-	-0-	-0-	779	1	17602	3	Y	-0-		-0-
11	20035 X	20035	-0-	-0-	-0-	915	1	19120	3	Y	-0-		-0-
12	16999 X	16999	-0-	-0-	-0-	796	1	16203	3	Y	-0-		-0-
01	14290 X	14290	-0-	-0-	-0-	714	1	13576	3	Y	-0-		-0-
02	8002 X	8002	-0-	-0-	-0-	418	1	7584	3	Y	-0-		-0-
WILLIE-GL GU A WELL #: 8H RRCID -> 279832 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 10456 PERF. 10837 - 16005													
09	14961 X	14961	-0-	-0-	-0-	1003	1	13958	3	Y	-0-		-0-
10	13199 X	13199	-0-	-0-	-0-	560	1	12639	3	Y	-0-		-0-
11	14115 X	14115	-0-	-0-	-0-	645	1	13470	3	Y	-0-		-0-
12	13561 X	13561	-0-	-0-	-0-	635	1	12926	3	Y	-0-		-0-
01	8302 X	8302	-0-	-0-	-0-	415	1	7887	3	Y	-0-		-0-
02	2086 X	2086	-0-	-0-	-0-	109	1	1977	3	Y	-0-		-0-
WILLIE-GL GU A WELL #: 7H RRCID -> 279833 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 10454 PERF. 10839 - 15929													
09	13117 X	13117	-0-	-0-	-0-	879	1	12238	3	Y	-0-		-0-
10	8747 X	8747	-0-	-0-	-0-	371	1	8376	3	Y	-0-		-0-
11	9108 X	9108	-0-	-0-	-0-	416	1	8692	3	Y	-0-		-0-
12	8924 X	8924	-0-	-0-	-0-	418	1	8506	3	Y	-0-		-0-
01	9482 X	9482	-0-	-0-	-0-	473	1	9009	3	Y	-0-		-0-
02	6305 X	6305	-0-	-0-	-0-	329	1	5976	3	Y	-0-		-0-
BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 40H RRCID -> 279861 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10897 PERF. 11233 - 15661													
09	10830 X	10646	-0-	-184	-0-	116	1	10530	3	Y	-0-		-0-
10	11191 X	10608	-0-	-583	-0-	140	1	10468	3	Y	-0-		-0-
11	9969 X	9969	-0-	-0-	-0-	126	1	9843	3	Y	-0-		-0-
12	11005 X	10378	-0-	-627	-0-	86	1	10292	3	Y	-0-		-0-
01	11005 X	5755	-0-	-5250	-0-	62	1	5693	3	Y	-0-		-0-
02	9940 X	6134	-0-	-3806	-0-	77	1	6057	3	Y	-0-		-0-
BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 41H RRCID -> 279865 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 10896 PERF. 11290 - 15605													
09	10260 X	9387	-0-	-873	-0-	102	1	9285	3	Y	-0-		-0-
10	10602 X	9437	-0-	-1165	-0-	124	1	9313	3	Y	-0-		-0-
11	9510 X	8306	-0-	-1204	-0-	105	1	8201	3	Y	-0-		-0-
12	9765 X	9468	-0-	-297	-0-	79	1	9389	3	Y	-0-		-0-
01	9703 X	6550	-0-	-3153	-0-	70	1	6480	3	Y	-0-		-0-
02	8764 X	8446	-0-	-318	-0-	106	1	8340	3	Y	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
SLAUGHTER WELL #: 17H RRCID -> 279885 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10909 PERF.11276 - 15505													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	12412 X	12412	-0-	-0-	-0-	135	1	12277	3	Y	-0-		-0-
10	11584 X	11584	-0-	-0-	-0-	152	1	11432	3	Y	-0-		-0-
11	10002 X	10002	-0-	-0-	-0-	126	1	9876	3	Y	-0-		-0-
12	8854 X	8854	-0-	-0-	-0-	74	1	8780	3	Y	-0-		-0-
01	6041 X	6041	-0-	-0-	-0-	65	1	5976	3	Y	-0-		-0-
02	8480 X	8480	-0-	-0-	-0-	106	1	8374	3	Y	-0-		-0-
DAMMIER STATE WELL #: 3H RRCID -> 279886 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 10055 PERF.10428 - 15405													
09	35220 X	24760	-0-	-10460	-0-	270	1	24490	3	Y	-0-		-0-
10	36394 X	25412	-0-	-10982	-0-	335	1	25077	3	Y	-0-		-0-
11	30300 X	27134	-0-	-3166	-0-	342	1	26792	3	Y	-0-		-0-
12	26195 X	23019	-0-	-3176	-0-	191	1	22828	3	Y	-0-		-0-
01	26195 X	16596	-0-	-9599	-0-	178	1	16418	3	Y	-0-		-0-
02	25312 X	18091	-0-	-7221	-0-	227	1	17864	3	Y	-0-		-0-
DAMMIER STATE WELL #: 4H RRCID -> 279934 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 10092 PERF.10369 - 15480													
09	25350 X	23014	-0-	-2336	-0-	251	1	22763	3	Y	-0-		-0-
10	26195 X	22655	-0-	-3540	-0-	298	1	22357	3	Y	-0-		-0-
11	23430 X	22133	-0-	-1297	-0-	279	1	21854	3	Y	-0-		-0-
12	24211 X	20341	-0-	-3870	-0-	169	1	20172	3	Y	-0-		-0-
01	23777 X	14974	-0-	-8803	-0-	161	1	14813	3	Y	-0-		-0-
02	21476 X	20269	-0-	-1207	-0-	254	1	20015	3	Y	-0-		-0-
APPLING WELL #: 15H RRCID -> 280045 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 10442 PERF.10958 - 15851													
09	18386 X	18386	-0-	-0-	-0-	18386	3		Y	-0-			-0-
10	18187 X	18187	-0-	-0-	-0-	16	1	18171	3	Y	-0-		-0-
11	15551 X	15551	-0-	-0-	-0-	21	1	15530	3	Y	-0-		-0-
12	5389 X	5389	-0-	-0-	-0-	3	1	5386	3	Y	-0-		-0-
01	13759 X	13759	-0-	-0-	-0-	39	1	13720	3	Y	-0-		-0-
02	15701 X	15701	-0-	-0-	-0-	121	1	15580	3	Y	-0-		-0-
PINATA GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 280143 COMPL. DATE 11/30/2016 TOTAL DEPTH 12675 PERF.12545 - 19603													
09	10394 X	10394	-0-	-0-	-0-	113	1	10281	3	N	-0-		-0-
10	8492 X	8492	-0-	-0-	-0-	112	1	8380	3	N	-0-		-0-
11	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	35	1	2719	3	N	-0-		-0-
12	10726 X	1576	-0-	-9150	-0-	13	1	1563	3	N	-0-		-0-
01	10726 X	972	-0-	-9754	-0-	10	1	962	3	N	-0-		-0-
02	9688 X	6947	-0-	-2741	-0-	87	1	6860	3	N	-0-		-0-
OWEN 1080 - 5 WELL #: 16H RRCID -> 280247 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10760 - 15003													
09	19714 X	19714	-0-	-0-	-0-	215	1	19499	3	Y	-0-		-0-
10	21578 X	21578	-0-	-0-	-0-	284	1	21294	3	Y	-0-		-0-
11	20428 X	20428	-0-	-0-	-0-	258	1	20170	3	Y	-0-		-0-
12	20472 X	20472	-0-	-0-	-0-	170	1	20302	3	Y	-0-		-0-
01	14460 X	14460	-0-	-0-	-0-	155	1	14305	3	Y	-0-		-0-
02	17366 X	17366	-0-	-0-	-0-	218	1	17148	3	Y	-0-		-0-
OWEN 1080 - 5 WELL #: 15H RRCID -> 280252 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 10652 PERF.10775 - 14856													
09	13091 X	13091	-0-	-0-	-0-	143	1	12948	3	Y	-0-		-0-
10	13921 X	13921	-0-	-0-	-0-	183	1	13738	3	Y	-0-		-0-
11	13309 X	13309	-0-	-0-	-0-	168	1	13141	3	Y	-0-		-0-
12	13541 X	13541	-0-	-0-	-0-	112	1	13429	3	Y	-0-		-0-
01	9578 X	9578	-0-	-0-	-0-	103	1	9475	3	Y	-0-		-0-
02	11913 X	11913	-0-	-0-	-0-	149	1	11764	3	Y	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 9H RRCID -> 280279 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 9688 - 17614													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE										
09	23894 X	23894 -0-	-0-	-0-	260 1	23634 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	36592 X	36592 -0-	-0-	-0-	482 1	36110 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14583 X	14583 -0-	-0-	-0-	184 1	14399 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	23496 X	23496 -0-	-0-	-0-	195 1	23301 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	33510 X	33510 -0-	-0-	-0-	359 1	33151 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	24385 X	24385 -0-	-0-	-0-	306 1	24079 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 10H RRCID -> 280280 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 9772 - 16998													
09	7621 X	7621 -0-	-0-	-0-	83 1	7538 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	4080 X	4080 -0-	-0-	-0-	54 1	4026 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	30575 X	30575 -0-	-0-	-0-	385 1	30190 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	20408 X	20408 -0-	-0-	-0-	169 1	20239 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	8723 X	8723 -0-	-0-	-0-	94 1	8629 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	32123 X	32123 -0-	-0-	-0-	403 1	31720 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 11H RRCID -> 280282 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9590 - 16566													
09	28072 X	28072 -0-	-0-	-0-	306 1	27766 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	30985 X	30985 -0-	-0-	-0-	408 1	30577 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	20639 X	20639 -0-	-0-	-0-	260 1	20379 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	23305 X	23305 -0-	-0-	-0-	193 1	23112 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	26162 X	26162 -0-	-0-	-0-	281 1	25881 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	5737 X	5737 -0-	-0-	-0-	72 1	5665 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
SLAUGHTER WELL #: 19H RRCID -> 280332 COMPL. DATE 10/20/2016 TOTAL DEPTH 10813 PERF. 11063 - 15758													
09	12543 X	12543 -0-	-0-	-0-	137 1	12406 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	12643 X	12643 -0-	-0-	-0-	166 1	12477 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	11995 X	11995 -0-	-0-	-0-	151 1	11844 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	12250 X	12250 -0-	-0-	-0-	102 1	12148 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	4504 X	4504 -0-	-0-	-0-	48 1	4456 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	12692 X	12692 -0-	-0-	-0-	159 1	12533 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
SLAUGHTER WELL #: 20H RRCID -> 280338 COMPL. DATE 10/20/2016 TOTAL DEPTH 11046 PERF. 11151 - 15809													
09	16835 X	16835 -0-	-0-	-0-	183 1	16652 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	17013 X	17013 -0-	-0-	-0-	224 1	16789 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	15943 X	15943 -0-	-0-	-0-	201 1	15742 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	16018 X	16018 -0-	-0-	-0-	133 1	15885 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	10834 X	10834 -0-	-0-	-0-	116 1	10718 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14630 X	14630 -0-	-0-	-0-	183 1	14447 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
SLAUGHTER WELL #: 18H RRCID -> 280339 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 11013 PERF. 11130 - 18581													
09	13285 X	13285 -0-	-0-	-0-	145 1	13140 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14161 X	14161 -0-	-0-	-0-	186 1	13975 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	12833 X	12833 -0-	-0-	-0-	162 1	12671 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	11630 X	11630 -0-	-0-	-0-	97 1	11533 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	9158 X	9158 -0-	-0-	-0-	98 1	9060 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	10944 X	10944 -0-	-0-	-0-	137 1	10807 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
FASKEN STATE A2716 A WELL #: 83H RRCID -> 280361 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10171 PERF. 10474 - 16951													
09	9660 X	6097 -0-	-3563	-0-	66 1	6031 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	12152 X	9652 -0-	-2500	-0-	127 1	9525 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	12180 X	8144 -0-	-4036	-0-	103 1	8041 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	12586 X	12078 -0-	-508	-0-	100 1	11978 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	12586 X	11418 -0-	-1168	-0-	122 1	11296 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	8708 X	6260 -0-	-2448	-0-	78 1	6182 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
FASKEN STATE A2716 B WELL #: 84H RRCID -> 280362 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10203 PERF.10305 - 16815												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	15420 X	11617	-0-	-3803	-0-	127 1	11490 3	Y	-0-			-0-
10	15934 X	11699	-0-	-4235	-0-	154 1	11545 3	Y	-0-			-0-
11	15420 X	14388	-0-	-1032	-0-	181 1	14207 3	Y	-0-			-0-
12	15934 X	12786	-0-	-3148	-0-	106 1	12680 3	Y	-0-			-0-
01	15934 X	14123	-0-	-1811	-0-	151 1	13972 3	Y	-0-			-0-
02	13440 X	12496	-0-	-944	-0-	157 1	12339 3	Y	-0-			-0-
FASKEN STATE A2716 C WELL #: 85H RRCID -> 280363 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10206 PERF.10423 - 17025												
09	11850 X	7337	-0-	-4513	-0-	80 1	7257 3	Y	-0-			-0-
10	12245 X	8673	-0-	-3572	-0-	114 1	8559 3	Y	-0-			-0-
11	11550 X	9762	-0-	-1788	-0-	123 1	9639 3	Y	-0-			-0-
12	11501 X	6680	-0-	-4821	-0-	55 1	6625 3	Y	-0-			-0-
01	11501 X	10602	-0-	-899	-0-	114 1	10488 3	Y	-0-			-0-
02	10401 X	10401	-0-	-0-	-0-	130 1	10271 3	Y	-0-			-0-
FASKEN STATE A2761-A2756 WELL #: 35H RRCID -> 280403 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 9846 - 17723												
09	52290 X	35699	-0-	-16591	-0-	389 1	35310 3	Y	-0-			-0-
10	54033 X	40573	-0-	-13460	-0-	534 1	40039 3	Y	-0-			-0-
11	47730 X	39447	-0-	-8283	-0-	497 1	38950 3	Y	-0-			-0-
12	49321 X	34219	-0-	-15102	-0-	284 1	33935 3	Y	-0-			-0-
01	49321 X	33166	-0-	-16155	-0-	356 1	32810 3	Y	-0-			-0-
02	39349 X	39349	-0-	-0-	-0-	493 1	38856 3	Y	-0-			-0-
PALAFOX-FASKEN-STATE A2755-A2756 WELL #: 36H RRCID -> 280412 COMPL. DATE 06/30/2017 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 9877 - 17853												
09	8100 X	4178	-0-	-3922	-0-	45 1	4133 3	Y	-0-			-0-
10	8370 X	4986	-0-	-3384	-0-	66 1	4920 3	Y	-0-			-0-
11	8100 X	4997	-0-	-3103	-0-	63 1	4934 3	Y	-0-			-0-
12	5828 X	3556	-0-	-2272	-0-	30 1	3526 3	Y	-0-			-0-
01	5487 X	3530	-0-	-1957	-0-	38 1	3492 3	Y	-0-			-0-
02	5413 X	5413	-0-	-0-	-0-	68 1	5345 3	Y	-0-			-0-
SLAUGHTER WELL #: 21H RRCID -> 280437 COMPL. DATE 05/27/2016 TOTAL DEPTH 10614 PERF.10930 - 18351												
09	23900 X	23900	-0-	-0-	-0-	260 1	23640 3	Y	-0-			-0-
10	23778 X	23778	-0-	-0-	-0-	313 1	23465 3	Y	-0-			-0-
11	22012 X	22012	-0-	-0-	-0-	278 1	21734 3	Y	-0-			-0-
12	22259 X	22259	-0-	-0-	-0-	185 1	22074 3	Y	-0-			-0-
01	13291 X	13291	-0-	-0-	-0-	143 1	13148 3	Y	-0-			-0-
02	22413 X	22413	-0-	-0-	-0-	281 1	22132 3	Y	-0-			-0-
WILLIE - GL GU B WELL #: 10H RRCID -> 280494 COMPL. DATE 06/01/2017 TOTAL DEPTH 10401 PERF.11063 - 17943												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
WILLIE - GL GU B WELL #: 11H RRCID -> 280495 COMPL. DATE 06/01/2017 TOTAL DEPTH 10384 PERF.11064 - 18487												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
CHALOS ABRAS GU A WELL #: 3H RRCID -> 280515 COMPL. DATE 01/31/2025 TOTAL DEPTH 11106 PERF.11342 - 17837													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	30936 X	30936	-0-	-0-	-0-	174	1	30762	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	30422 X	30422	-0-	-0-	-0-	30422	2			Y	-0-	-0-	-0-
11	28985 X	28985	-0-	-0-	-0-	28985	2			Y	-0-	-0-	-0-
12	27125 X	15117	-0-	-12008	-0-	14	1	15103	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	27125 X	17154	-0-	-9971	-0-	93	1	17061	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	24500 X	19954	-0-	-4546	-0-	192	1	19762	2	Y	-0-	-0-	-0-
M. G. LILLIE 1873 WELL #: 3H RRCID -> 280540 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10492 - 17823													
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-	-0-	-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	-0-	-0-
12	698 N	698	-0-	-0-	-0-	6	1	692	3	N	-0-	-0-	-0-
01	235 N	235	-0-	-0-	-0-	3	1	232	3	N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
FASKEN STATE A2761 B WELL #: 33HR RRCID -> 280551 COMPL. DATE 04/28/2017 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9819 - 17545													
09	41130 X	25167	-0-	-15963	-0-	274	1	24893	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	42501 X	29567	-0-	-12934	-0-	389	1	29178	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	41130 X	29301	-0-	-11829	-0-	369	1	28932	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	40362 X	30380	-0-	-9982	-0-	252	1	30128	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	38533 X	23837	-0-	-14696	-0-	256	1	23581	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	29689 X	29689	-0-	-0-	-0-	372	1	29317	3	Y	-0-	-0-	-0-
DAMMIER-MARTIN STATE WELL #: 5H RRCID -> 280627 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 10069 PERF.10417 - 16208													
09	14 N	7	-0-	-7	-0-	7	3			Y	-0-	-0-	-0-
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-	-0-	-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-	-0-	-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-	-0-	-0-
01	15 N	5	-0-	-10	-0-	5	3			Y	-0-	-0-	-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-	-0-	-0-
APPLING WELL #: 16H RRCID -> 280668 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 10370 PERF.10880 - 16210													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
FASKEN STATE A2761 C WELL #: 34H RRCID -> 280740 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 9546 PERF. 9733 - 17459													
09	34320 X	20576	-0-	-13744	-0-	224	1	20352	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	35464 X	18309	-0-	-17155	-0-	241	1	18068	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	34320 X	25573	-0-	-8747	-0-	322	1	25251	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	27834 X	27834	-0-	-0-	-0-	231	1	27603	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	23188 X	15509	-0-	-7679	-0-	166	1	15343	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	24298 X	24298	-0-	-0-	-0-	305	1	23993	3	Y	-0-	-0-	-0-
APPLING WELL #: 17H RRCID -> 280744 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 10347 PERF.10956 - 16797													
09	36366 X	36366	-0-	-0-	-0-	36366	3			Y	-0-	-0-	-0-
10	37113 X	37113	-0-	-0-	-0-	33	1	37080	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	35446 X	35446	-0-	-0-	-0-	48	1	35398	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	36596 X	36596	-0-	-0-	-0-	21	1	36575	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	35806 X	35806	-0-	-0-	-0-	102	1	35704	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	30190 X	30190	-0-	-0-	-0-	232	1	29958	3	Y	-0-	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
CHALOS ABRAS GU B WELL #: 4H RRCID -> 280745 COMPL. DATE 08/25/2016 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11289 - 16727															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	7590 X	4	-0-	-7586	-0-	4	2			Y	-0-				-0-
10	7 X	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-				-0-
11	3 X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-				-0-
12	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-				-0-
01	4 X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-				-0-
02	11 X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-				-0-
DORA MARTIN A WELL #: 36H RRCID -> 280846 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 11048 PERF.11498 - 16781															
09	9870 X	9870	-0-	-0-	-0-	661	1	9209	3	Y	-0-				-0-
10	14409 X	14409	-0-	-0-	-0-	611	1	13798	3	Y	-0-				-0-
11	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	167	1	3494	3	Y	-0-				-0-
12	4750 X	4750	-0-	-0-	-0-	222	1	4528	3	Y	-0-				-0-
01	5395 X	5395	-0-	-0-	-0-	269	1	5126	3	Y	-0-				-0-
02	6877 X	6877	-0-	-0-	-0-	359	1	6518	3	Y	-0-				-0-
DORA MARTIN A WELL #: 37H RRCID -> 280853 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 11012 PERF.11404 - 16630															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
DORA MARTIN A WELL #: 38H RRCID -> 280854 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11447 - 16642															
09	7676 X	7676	-0-	-0-	-0-	514	1	7162	3	Y	-0-				-0-
10	11370 X	11370	-0-	-0-	-0-	482	1	10888	3	Y	-0-				-0-
11	8276 X	8276	-0-	-0-	-0-	378	1	7898	3	Y	-0-				-0-
12	8639 X	8639	-0-	-0-	-0-	405	1	8234	3	Y	-0-				-0-
01	7760 X	7760	-0-	-0-	-0-	387	1	7373	3	Y	-0-				-0-
02	6641 X	6641	-0-	-0-	-0-	347	1	6294	3	Y	-0-				-0-
DORA MARTIN A WELL #: 32H RRCID -> 280873 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11179 - 16890															
09	13025 X	13025	-0-	-0-	-0-	873	1	12152	3	Y	-0-				-0-
10	15471 X	15471	-0-	-0-	-0-	656	1	14815	3	Y	-0-				-0-
11	9586 X	9586	-0-	-0-	-0-	438	1	9148	3	Y	-0-				-0-
12	14572 X	14572	-0-	-0-	-0-	683	1	13889	3	Y	-0-				-0-
01	14325 X	14325	-0-	-0-	-0-	715	1	13610	3	Y	-0-				-0-
02	194 X	194	-0-	-0-	-0-	10	1	184	3	Y	-0-				-0-
FASKEN STATE A2761 A WELL #: 32H RRCID -> 281028 COMPL. DATE 04/28/2017 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9806 - 14279															
09	20670 X	13340	-0-	-7330	-0-	145	1	13195	3	Y	-0-				-0-
10	21359 X	12736	-0-	-8623	-0-	168	1	12568	3	Y	-0-				-0-
11	17970 X	15169	-0-	-2801	-0-	191	1	14978	3	Y	-0-				-0-
12	17617 X	17617	-0-	-0-	-0-	146	1	17471	3	Y	-0-				-0-
01	16306 X	10785	-0-	-5521	-0-	116	1	10669	3	Y	-0-				-0-
02	16280 X	16280	-0-	-0-	-0-	204	1	16076	3	Y	-0-				-0-
L.C. WRIGHT-ZIMMERHANZEL 'A' WELL #: 3H RRCID -> 281031 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10515 - 16074															
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-				-0-
10	85 N	85	-0-	-0-	-0-	14	1	71	3	Y	-0-				-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-				-0-
12	28 N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	Y	-0-				-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-				-0-
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	7	1	85	3	Y	-0-				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
L.C. WRIGHT-ZIMMERHANZEL 'B' WELL #: 4H RRCID -> 281034 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 10767 PERF.10889 - 18106														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
09	10080	X	9550	-0-	-530	-0-	1621	1	7929	3	Y	-0-		-0-
10	10385	X	9806	-0-	-579	-0-	1662	1	8144	3	Y	-0-		-0-
11	9930	X	9376	-0-	-554	-0-	1442	1	7934	3	Y	-0-		-0-
12	9951	X	9621	-0-	-330	-0-	907	1	8714	3	Y	-0-		-0-
01	9920	X	9496	-0-	-424	-0-	445	1	9051	3	Y	-0-		-0-
02	8904	X	8525	-0-	-379	-0-	692	1	7833	3	Y	-0-		-0-
BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 42H RRCID -> 281052 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11077 - 19021														
09	18120	X	17611	-0-	-509	-0-	192	1	17419	3	Y	-0-		-0-
10	18724	X	17416	-0-	-1308	-0-	229	1	17187	3	Y	-0-		-0-
11	18120	X	15354	-0-	-2766	-0-	194	1	15160	3	Y	-0-		-0-
12	18724	X	14926	-0-	-3798	-0-	124	1	14802	3	Y	-0-		-0-
01	18197	X	11596	-0-	-6601	-0-	124	1	11472	3	Y	-0-		-0-
02	16436	X	13642	-0-	-2794	-0-	171	1	13471	3	Y	-0-		-0-
DORA MARTIN 1716 WELL #: 40H RRCID -> 281132 COMPL. DATE 10/09/2016 TOTAL DEPTH 10637 PERF.11103 - 16695														
09	11940	X	6383	-0-	-5557	-0-	428	1	5955	3	Y	-0-		-0-
10	9082	X	9082	-0-	-0-	-0-	385	1	8697	3	Y	-0-		-0-
11	10860	X	9118	-0-	-1742	-0-	416	1	8702	3	Y	-0-		-0-
12	13418	X	13418	-0-	-0-	-0-	628	1	12790	3	Y	-0-		-0-
01	11222	X	7698	-0-	-3524	-0-	384	1	7314	3	Y	-0-		-0-
02	9275	X	9275	-0-	-0-	-0-	485	1	8790	3	Y	-0-		-0-
DORA MARTIN 1716 WELL #: 39H RRCID -> 281145 COMPL. DATE 10/09/2016 TOTAL DEPTH 10640 PERF.11038 - 16748														
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
DORA MARTIN 1716 WELL #: 31H RRCID -> 281160 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10686 PERF.11035 - 16802														
09	15570	X	13552	-0-	-2018	-0-	908	1	12644	3	Y	-0-		-0-
10	13453	X	13453	-0-	-0-	-0-	570	1	12883	3	Y	-0-		-0-
11	14540	X	14540	-0-	-0-	-0-	664	1	13876	3	Y	-0-		-0-
12	17717	X	17717	-0-	-0-	-0-	830	1	16887	3	Y	-0-		-0-
01	15495	X	15495	-0-	-0-	-0-	774	1	14721	3	Y	-0-		-0-
02	13580	X	8173	-0-	-5407	-0-	427	1	7746	3	Y	-0-		-0-
DORA MARTIN 1716 WELL #: 30H RRCID -> 281163 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10786 PERF.11190 - 17003														
09	20670	X	20487	-0-	-183	-0-	1373	1	19114	3	Y	-0-		-0-
10	12331	X	12331	-0-	-0-	-0-	523	1	11808	3	Y	-0-		-0-
11	20850	X	16502	-0-	-4348	-0-	754	1	15748	3	Y	-0-		-0-
12	22295	X	22295	-0-	-0-	-0-	1044	1	21251	3	Y	-0-		-0-
01	21545	X	20258	-0-	-1287	-0-	1012	1	19246	3	Y	-0-		-0-
02	19124	X	14260	-0-	-4864	-0-	745	1	13515	3	Y	-0-		-0-
BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 43H RRCID -> 281289 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 11071 PERF.11094 - 19021														
09	14880	X	12704	-0-	-2176	-0-	138	1	12566	3	Y	-0-		-0-
10	15376	X	12961	-0-	-2415	-0-	171	1	12790	3	Y	-0-		-0-
11	13410	X	12380	-0-	-1030	-0-	156	1	12224	3	Y	-0-		-0-
12	13423	X	12659	-0-	-764	-0-	105	1	12554	3	Y	-0-		-0-
01	13144	X	9145	-0-	-3999	-0-	98	1	9047	3	Y	-0-		-0-
02	12042	X	12042	-0-	-0-	-0-	151	1	11891	3	Y	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
FASKEN STATE A2761-A2756 A WELL #: 90H RRCID -> 281952 COMPL. DATE 06/30/2017 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 9842 - 17542												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	44070 X	33108	-0-	-10962	-0-	361 1	32747 3	Y	-0-			-0-
10	45539 X	30154	-0-	-15385	-0-	397 1	29757 3	Y	-0-			-0-
11	42600 X	30634	-0-	-11966	-0-	386 1	30248 3	Y	-0-			-0-
12	43276 X	38119	-0-	-5157	-0-	316 1	37803 3	Y	-0-			-0-
01	34720 X	28340	-0-	-6380	-0-	304 1	28036 3	Y	-0-			-0-
02	32772 X	32772	-0-	-0-	-0-	411 1	32361 3	Y	-0-			-0-
WILLIE RANCH WELL #: 12H RRCID -> 281991 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 10479 PERF.11020 - 17371												
09	17940 X	17414	-0-	-526	-0-	1167 1	16247 3	Y	-0-			-0-
10	20088 X	17205	-0-	-2883	-0-	729 1	16476 3	Y	-0-			-0-
11	19440 X	16026	-0-	-3414	-0-	732 1	15294 3	Y	-0-			-0-
12	20088 X	16180	-0-	-3908	-0-	758 1	15422 3	Y	-0-			-0-
01	18879 X	14543	-0-	-4336	-0-	726 1	13817 3	Y	-0-			-0-
02	16240 X	15250	-0-	-990	-0-	797 1	14453 3	Y	-0-			-0-
PALAFOX-FASKEN-ST. A2755-A2756 A WELL #: 89H RRCID -> 282060 COMPL. DATE 06/30/2017 TOTAL DEPTH 9421 PERF. 9770 - 17591												
09	62430 X	56689	-0-	-5741	-0-	617 1	56072 3	Y	-0-			-0-
10	64511 X	58020	-0-	-6491	-0-	764 1	57256 3	Y	-0-			-0-
11	62430 X	56517	-0-	-5913	-0-	713 1	55804 3	Y	-0-			-0-
12	63054 X	57218	-0-	-5836	-0-	475 1	56743 3	Y	-0-			-0-
01	61566 X	37815	-0-	-23751	-0-	406 1	37409 3	Y	-0-			-0-
02	52920 X	50187	-0-	-2733	-0-	629 1	49558 3	Y	-0-			-0-
LYSSY FAMILY WELL #: 13H RRCID -> 282147 COMPL. DATE 03/12/2026 TOTAL DEPTH 10853 PERF.11216 - 18838												
09	12030 X	10406	-0-	-1624	-0-	59 1	10347 2	N	-0-			-0-
10	12431 X	10457	-0-	-1974	-0-	10457 2		N	-0-			-0-
11	11280 X	9795	-0-	-1485	-0-	9795 2		N	-0-			-0-
12	11191 X	9365	-0-	-1826	-0-	8 1	9357 2	N	-0-			-0-
01	11191 X	8946	-0-	-2245	-0-	48 1	8898 2	N	-0-			-0-
02	9716 X	7292	-0-	-2424	-0-	70 1	7222 2	N	-0-			-0-
GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 4H RRCID -> 282189 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10976 - 19520												
09	34860 X	26135	-0-	-8725	-0-	1751 1	24384 3	Y	-0-			-0-
10	36022 X	19925	-0-	-16097	-0-	845 1	19080 3	Y	-0-			-0-
11	33480 X	19687	-0-	-13793	-0-	899 1	18788 3	Y	-0-			-0-
12	34596 X	19481	-0-	-15115	-0-	912 1	18569 3	Y	-0-			-0-
01	33945 X	19910	-0-	-14035	-0-	994 1	18916 3	Y	-0-			-0-
02	24388 X	17070	-0-	-7318	-0-	892 1	16178 3	Y	-0-			-0-
OWEN 1080 GU A WELL #: 18H RRCID -> 282299 COMPL. DATE 11/24/2017 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10988 - 19105												
09	37500 X	31454	-0-	-6046	-0-	343 1	31111 3	Y	-0-			-0-
10	41467 X	41467	-0-	-0-	-0-	546 1	40921 3	Y	-0-			-0-
11	38353 X	38353	-0-	-0-	-0-	484 1	37869 3	Y	-0-			-0-
12	44153 X	44153	-0-	-0-	-0-	367 1	43786 3	Y	-0-			-0-
01	43635 X	43635	-0-	-0-	-0-	468 1	43167 3	Y	-0-			-0-
02	37621 X	37621	-0-	-0-	-0-	472 1	37149 3	Y	-0-			-0-
OWEN 1080 GU B WELL #: 19H RRCID -> 282300 COMPL. DATE 11/24/2017 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10921 - 19149												
09	10980 X	10159	-0-	-821	-0-	111 1	10048 3	Y	-0-			-0-
10	11346 X	11101	-0-	-245	-0-	146 1	10955 3	Y	-0-			-0-
11	10620 X	10205	-0-	-415	-0-	129 1	10076 3	Y	-0-			-0-
12	10850 X	10548	-0-	-302	-0-	88 1	10460 3	Y	-0-			-0-
01	11098 X	10102	-0-	-996	-0-	108 1	9994 3	Y	-0-			-0-
02	10024 X	7570	-0-	-2454	-0-	95 1	7475 3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
OWEN 1080 GU C WELL #: 20H RRCID -> 282307 COMPL. DATE 11/24/2017 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10995 - 19535														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	18861 X	18861	-0-	-0-	-0-	205	1	18656	3	Y	-0-			-0-
10	18104 X	15695	-0-	-2409	-0-	207	1	15488	3	Y	-0-			-0-
11	18465 X	18465	-0-	-0-	-0-	233	1	18232	3	Y	-0-			-0-
12	19499 X	18163	-0-	-1336	-0-	151	1	18012	3	Y	-0-			-0-
01	19499 X	19101	-0-	-398	-0-	205	1	18896	3	Y	-0-			-0-
02	17612 X	12483	-0-	-5129	-0-	157	1	12326	3	Y	-0-			-0-
GALVAN-TREVINO WELL #: 11H RRCID -> 282312 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 8720 - 17261														
09	190 X	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-			-0-
10	213 X	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-			-0-
11	150 X	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-			-0-
12	186 X	45	-0-	-141	-0-	45	2			Y	-0-			-0-
01	217 X	7	-0-	-210	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
02	196 X	7	-0-	-189	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
SANTA ELENA WELL #: 24H RRCID -> 282729 COMPL. DATE 07/12/2017 TOTAL DEPTH 11238 PERF.11375 - 17900														
09	11700 X	11662	-0-	-38	-0-	1980	1	9682	3	N	-0-			-0-
10	12654 X	12654	-0-	-0-	-0-	2145	1	10509	3	N	-0-			-0-
11	10980 X	9436	-0-	-1544	-0-	1451	1	7985	3	N	-0-			-0-
12	12059 X	9433	-0-	-2626	-0-	889	1	8544	3	N	-0-			-0-
01	12090 X	10577	-0-	-1513	-0-	496	1	10081	3	N	-0-			-0-
02	10920 X	7058	-0-	-3862	-0-	573	1	6485	3	N	-0-			-0-
VOLZ STATE A2732 WELL #: 11H RRCID -> 282839 COMPL. DATE 03/27/2018 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10567 - 16589														
09	15567 X	15567	-0-	-0-	-0-	170	1	15397	3	Y	-0-			-0-
10	14703 X	14703	-0-	-0-	-0-	194	1	14509	3	Y	-0-			-0-
11	16710 X	13391	-0-	-3319	-0-	169	1	13222	3	Y	-0-			-0-
12	17267 X	13231	-0-	-4036	-0-	110	1	13121	3	Y	-0-			-0-
01	17267 X	13053	-0-	-4214	-0-	140	1	12913	3	Y	-0-			-0-
02	14532 X	9344	-0-	-5188	-0-	117	1	9227	3	Y	-0-			-0-
VOLZ STATE A2732 WELL #: 12H RRCID -> 282840 COMPL. DATE 03/27/2018 TOTAL DEPTH 10504 PERF.10661 - 17045														
09	16567 X	16567	-0-	-0-	-0-	180	1	16387	3	Y	-0-			-0-
10	16410 X	16410	-0-	-0-	-0-	216	1	16194	3	Y	-0-			-0-
11	15240 X	14955	-0-	-285	-0-	189	1	14766	3	Y	-0-			-0-
12	17112 X	14665	-0-	-2447	-0-	122	1	14543	3	Y	-0-			-0-
01	17112 X	13939	-0-	-3173	-0-	150	1	13789	3	Y	-0-			-0-
02	15456 X	13409	-0-	-2047	-0-	168	1	13241	3	Y	-0-			-0-
BRISCOE-MANRY EF GU A WELL #: 45H RRCID -> 282951 COMPL. DATE 02/11/2018 TOTAL DEPTH 11090 PERF.11143 - 16964														
09	10260 X	8870	-0-	-1390	-0-	97	1	8773	3	Y	-0-			-0-
10	10602 X	8911	-0-	-1691	-0-	117	1	8794	3	Y	-0-			-0-
11	9570 X	8558	-0-	-1012	-0-	108	1	8450	3	Y	-0-			-0-
12	9548 X	8908	-0-	-640	-0-	74	1	8834	3	Y	-0-			-0-
01	9424 X	7357	-0-	-2067	-0-	79	1	7278	3	Y	-0-			-0-
02	8288 X	7186	-0-	-1102	-0-	90	1	7096	3	Y	-0-			-0-
HAMILTON WELL #: 23H RRCID -> 282959 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 10540 PERF.11016 - 19067														
09	24048 X	24048	-0-	-0-	-0-	262	1	23786	3	Y	-0-			-0-
10	23229 X	23229	-0-	-0-	-0-	306	1	22923	3	Y	-0-			-0-
11	23102 X	23102	-0-	-0-	-0-	291	1	22811	3	Y	-0-			-0-
12	21430 X	21430	-0-	-0-	-0-	178	1	21252	3	Y	-0-			-0-
01	16585 X	16585	-0-	-0-	-0-	178	1	16407	3	Y	-0-			-0-
02	19394 X	19394	-0-	-0-	-0-	243	1	19151	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
HAMILTON-SLAUGHTER WELL #: 24H RRCID -> 283012 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 10574 PERF.11030 - 19128													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
09	26142 X	26142	-0-	-0-	-0-	285	1	25857	3	Y	-0-		-0-
10	30551 X	30551	-0-	-0-	-0-	402	1	30149	3	Y	-0-		-0-
11	27227 X	27227	-0-	-0-	-0-	343	1	26884	3	Y	-0-		-0-
12	25695 X	25695	-0-	-0-	-0-	213	1	25482	3	Y	-0-		-0-
01	14373 X	14373	-0-	-0-	-0-	154	1	14219	3	Y	-0-		-0-
02	23476 X	23476	-0-	-0-	-0-	294	1	23182	3	Y	-0-		-0-
BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 44H RRCID -> 283383 COMPL. DATE 02/11/2018 TOTAL DEPTH 11085 PERF.11130 - 17044													
09	9090 X	7931	-0-	-1159	-0-	86	1	7845	3	Y	-0-		-0-
10	9393 X	7782	-0-	-1611	-0-	102	1	7680	3	Y	-0-		-0-
11	9090 X	8167	-0-	-923	-0-	103	1	8064	3	Y	-0-		-0-
12	8184 X	6268	-0-	-1916	-0-	52	1	6216	3	Y	-0-		-0-
01	8184 X	5936	-0-	-2248	-0-	64	1	5872	3	Y	-0-		-0-
02	7616 X	6245	-0-	-1371	-0-	78	1	6167	3	Y	-0-		-0-
HAMILTON WELL #: 22H RRCID -> 283431 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 10521 PERF.11249 - 18810													
09	32544 X	32544	-0-	-0-	-0-	354	1	32190	3	Y	-0-		-0-
10	33599 X	33599	-0-	-0-	-0-	442	1	33157	3	Y	-0-		-0-
11	30675 X	30675	-0-	-0-	-0-	387	1	30288	3	Y	-0-		-0-
12	30364 X	30364	-0-	-0-	-0-	252	1	30112	3	Y	-0-		-0-
01	17980 X	17980	-0-	-0-	-0-	193	1	17787	3	Y	-0-		-0-
02	30300 X	30300	-0-	-0-	-0-	380	1	29920	3	Y	-0-		-0-
WILLIE -GL PSA C WELL #: 13H RRCID -> 283750 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10950 - 17676													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
PALAFOX STATE A2715 WELL #: 86H RRCID -> 283850 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 9889 PERF.10300 - 12510													
09	4717 X	4717	-0-	-0-	-0-	51	1	4666	3	Y	-0-		-0-
10	5487 X	3206	-0-	-2281	-0-	42	1	3164	3	Y	-0-		-0-
11	6432 X	6432	-0-	-0-	-0-	81	1	6351	3	Y	-0-		-0-
12	6656 X	6656	-0-	-0-	-0-	55	1	6601	3	Y	-0-		-0-
01	6532 X	6532	-0-	-0-	-0-	70	1	6462	3	Y	-0-		-0-
02	5936 X	5221	-0-	-715	-0-	65	1	5156	3	Y	-0-		-0-
L.C. WRIGHT-REESE PSA A WELL #: 5H RRCID -> 283877 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 5143 PERF. N/A													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
HAMILTON WELL #: 26H RRCID -> 284065 COMPL. DATE 02/13/2021 TOTAL DEPTH 10624 PERF.11032 - 18733													
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	27	1	3209	3	Y	-0-		-0-
01	2582 X	2582	-0-	-0-	-0-	28	1	2554	3	Y	-0-		-0-
02	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	45	1	3528	3	Y	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
DORA MARTIN A WELL #: 35H RRCID -> 284101 COMPL. DATE 01/07/2018 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11330 - 18197														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	11001 X	11001	-0-	-0-	-0-	737	1	10264	3	Y	-0-			-0-
10	11870 X	11870	-0-	-0-	-0-	503	1	11367	3	Y	-0-			-0-
11	11447 X	11447	-0-	-0-	-0-	523	1	10924	3	Y	-0-			-0-
12	11599 X	11599	-0-	-0-	-0-	543	1	11056	3	Y	-0-			-0-
01	11473 X	11473	-0-	-0-	-0-	573	1	10900	3	Y	-0-			-0-
02	7684 X	7684	-0-	-0-	-0-	401	1	7283	3	Y	-0-			-0-
HAMILTON WELL #: 27H RRCID -> 284113 COMPL. DATE 02/02/2018 TOTAL DEPTH 2875 PERF. N/A														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
APPLING A WELL #: 18H RRCID -> 284147 COMPL. DATE 10/02/2025 TOTAL DEPTH 10729 PERF.11004 - 19144														
09	12005 X	12005	-0-	-0-	-0-	12005	3			N	-0-			-0-
10	42132 X	42132	-0-	-0-	-0-	37	1	42095	3	N	-0-			-0-
11	55063 X	55063	-0-	-0-	-0-	75	1	54988	3	N	-0-			-0-
12	52744 X	52744	-0-	-0-	-0-	30	1	52714	3	N	-0-			-0-
01	50503 X	50503	-0-	-0-	-0-	144	1	50359	3	N	-0-			-0-
02	45730 X	45730	-0-	-0-	-0-	352	1	45378	3	N	-0-			-0-
PALAFOX STATE A2715 WELL #: 87H RRCID -> 284160 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 3760 PERF. N/A														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PALAFOX-MARTIN-ZUCK GU WELL #: 1H RRCID -> 284295 COMPL. DATE 02/28/2018 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10509 - 17889														
09	30480 X	29209	-0-	-1271	-0-	318	1	28891	3	Y	-0-			-0-
10	31496 X	28477	-0-	-3019	-0-	375	1	28102	3	Y	-0-			-0-
11	30480 X	26896	-0-	-3584	-0-	339	1	26557	3	Y	-0-			-0-
12	31496 X	28320	-0-	-3176	-0-	235	1	28085	3	Y	-0-			-0-
01	30504 X	20108	-0-	-10396	-0-	216	1	19892	3	Y	-0-			-0-
02	30045 X	30045	-0-	-0-	-0-	377	1	29668	3	Y	-0-			-0-
PALAFOX STATE A2715 WELL #: 91H RRCID -> 284320 COMPL. DATE 01/10/2018 TOTAL DEPTH 3770 PERF. N/A														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HAMILTON WELL #: 25H RRCID -> 284321 COMPL. DATE 02/13/2021 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10932 - 18019														
09	43737 X	43737	-0-	-0-	-0-	476	1	43261	3	Y	-0-			-0-
10	43949 X	43949	-0-	-0-	-0-	579	1	43370	3	Y	-0-			-0-
11	50502 X	50502	-0-	-0-	-0-	637	1	49865	3	Y	-0-			-0-
12	61287 X	61287	-0-	-0-	-0-	509	1	60778	3	Y	-0-			-0-
01	32296 X	32296	-0-	-0-	-0-	346	1	31950	3	Y	-0-			-0-
02	41366 X	41366	-0-	-0-	-0-	519	1	40847	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
LC WRIGHT-REESE-ZIMMERHANZEL PSA WELL #: 6H RRCID -> 284345 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 10814 PERF.10749 - 16074														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	18533 X	18533	-0-	-0-	-0-	3146 1	15387 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2387 X	2387	-0-	-0-	-0-	405 1	1982 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	41578 X	41578	-0-	-0-	-0-	3919 1	37659 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	31951 X	31951	-0-	-0-	-0-	1498 1	30453 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	26300 X	26300	-0-	-0-	-0-	2134 1	24166 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
L.C. WRIGHT-ZIMMERHANZEL PSA D WELL #: 7H RRCID -> 284346 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10863 - 19702														
09	28530 X	24150	-0-	-4380	-0-	4100 1	20050 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	29481 X	26369	-0-	-3112	-0-	4470 1	21899 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	26310 X	25157	-0-	-1153	-0-	3868 1	21289 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	27187 X	24402	-0-	-2785	-0-	2300 1	22102 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	27187 X	25276	-0-	-1911	-0-	1185 1	24091 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	23828 X	22907	-0-	-921	-0-	1859 1	21048 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
VOLZ STATE A2732 WELL #: 14H RRCID -> 284355 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 10489 PERF.10543 - 14800														
09	18480 X	11684	-0-	-6796	-0-	127 1	11557 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	19096 X	14617	-0-	-4479	-0-	192 1	14425 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	18480 X	13017	-0-	-5463	-0-	164 1	12853 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	16616 X	13689	-0-	-2927	-0-	114 1	13575 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	16616 X	8783	-0-	-7833	-0-	94 1	8689 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	13216 X	10892	-0-	-2324	-0-	137 1	10755 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
VOLZ STATE A2732 WELL #: 13H RRCID -> 284433 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10486 - 14670														
09	13530 X	11674	-0-	-1856	-0-	127 1	11547 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	13981 X	12163	-0-	-1818	-0-	160 1	12003 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	13530 X	10182	-0-	-3348	-0-	128 1	10054 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	12617 X	12235	-0-	-382	-0-	102 1	12133 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	12400 X	8170	-0-	-4230	-0-	88 1	8082 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	10976 X	9304	-0-	-1672	-0-	117 1	9187 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
APPLING B WELL #: 19H RRCID -> 284454 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 10493 PERF.11145 - 17935														
09	17628 X	17628	-0-	-0-	-0-	17628 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	17147 X	17147	-0-	-0-	-0-	15 1	17132 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	16570 X	16570	-0-	-0-	-0-	22 1	16548 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	16727 X	16727	-0-	-0-	-0-	9 1	16718 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	16557 X	16557	-0-	-0-	-0-	47 1	16510 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	15025 X	15025	-0-	-0-	-0-	116 1	14909 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
MARTIN-ZUCK GU WELL #: 1H RRCID -> 284492 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 10577 PERF.10539 - 16918														
09	27480 X	21072	-0-	-6408	-0-	229 1	20843 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	28396 X	21809	-0-	-6587	-0-	287 1	21522 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	23640 X	20843	-0-	-2797	-0-	263 1	20580 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	23467 X	21857	-0-	-1610	-0-	181 1	21676 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	22351 X	13175	-0-	-9176	-0-	141 1	13034 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	19712 X	14399	-0-	-5313	-0-	181 1	14218 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
WILLIE RANCH WELL #: 15H RRCID -> 284584 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 10648 PERF.11212 - 18413														
09	11079 X	11079	-0-	-0-	-0-	742 1	10337 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	13547 X	10539	-0-	-3008	-0-	447 1	10092 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	13110 X	5160	-0-	-7950	-0-	236 1	4924 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	13547 X	2304	-0-	-11243	-0-	108 1	2196 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	13361 X	9335	-0-	-4026	-0-	466 1	8869 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14519 X	14519	-0-	-0-	-0-	759 1	13760 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
WILLIE RANCH WELL #: 14H RRCID -> 284585 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10958 - 18360												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
09	14160 X	7059	-0-	-7101	-0-	473	1	6586	3	Y	-0-	-0-
10	7967 X	6906	-0-	-1061	-0-	293	1	6613	3	Y	-0-	-0-
11	7710 X	6294	-0-	-1416	-0-	288	1	6006	3	Y	-0-	-0-
12	7967 X	5671	-0-	-2296	-0-	266	1	5405	3	Y	-0-	-0-
01	7347 X	5400	-0-	-1947	-0-	270	1	5130	3	Y	-0-	-0-
02	6580 X	4470	-0-	-2110	-0-	234	1	4236	3	Y	-0-	-0-
APPLING PSA A WELL #: 20H RRCID -> 284726 COMPL. DATE 03/20/2018 TOTAL DEPTH 3440 PERF. N/A												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
M.G. LILLIE 1616 GU A WELL #: 5H RRCID -> 284774 COMPL. DATE 04/29/2018 TOTAL DEPTH 10407 PERF.10674 - 16658												
09	8580 X	8132	-0-	-448	-0-	89	1	8043	3	N	-0-	-0-
10	12059 X	5237	-0-	-6822	-0-	69	1	5168	3	N	-0-	-0-
11	11670 X	1528	-0-	-10142	-0-	19	1	1509	3	N	-0-	-0-
12	12059 X	4354	-0-	-7705	-0-	36	1	4318	3	N	-0-	-0-
01	8401 X	3936	-0-	-4465	-0-	42	1	3894	3	N	-0-	-0-
02	7588 X	6268	-0-	-1320	-0-	79	1	6189	3	N	-0-	-0-
APPLING WELL #: 14H RRCID -> 284939 COMPL. DATE 06/19/2018 TOTAL DEPTH 10317 PERF.10974 - 12415												
09	8196 X	8196	-0-	-0-	-0-	8196	3		N	-0-		-0-
10	7849 X	7849	-0-	-0-	-0-	7	1	7842	3	N	-0-	-0-
11	7777 X	7777	-0-	-0-	-0-	11	1	7766	3	N	-0-	-0-
12	8144 X	8144	-0-	-0-	-0-	5	1	8139	3	N	-0-	-0-
01	6374 X	6374	-0-	-0-	-0-	18	1	6356	3	N	-0-	-0-
02	5743 X	5743	-0-	-0-	-0-	44	1	5699	3	N	-0-	-0-
CENIZO WELL #: 1H RRCID -> 284999 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11838 - 18039												
09	8970 X	7536	-0-	-1434	-0-	42	1	7494	2	N	-0-	-0-
10	9269 X	8022	-0-	-1247	-0-	8022	2		N	-0-		-0-
11	8970 X	7705	-0-	-1265	-0-	7705	2		N	-0-		-0-
12	9269 X	5997	-0-	-3272	-0-	5	1	5992	2	N	-0-	-0-
01	9269 X	5152	-0-	-4117	-0-	28	1	5124	2	N	-0-	-0-
02	7382 X	7382	-0-	-0-	-0-	71	1	7311	2	N	-0-	-0-
M.G. LILLIE 1616 GU A WELL #: 2H RRCID -> 285016 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10647 - 16655												
09	7110 X	5659	-0-	-1451	-0-	62	1	5597	3	N	-0-	-0-
10	7347 X	3943	-0-	-3404	-0-	52	1	3891	3	N	-0-	-0-
11	7110 X	4529	-0-	-2581	-0-	57	1	4472	3	N	-0-	-0-
12	6572 X	687	-0-	-5885	-0-	6	1	681	3	N	-0-	-0-
01	8632 X	8632	-0-	-0-	-0-	93	1	8539	3	N	-0-	-0-
02	9255 X	9255	-0-	-0-	-0-	116	1	9139	3	N	-0-	-0-
APPLING PSA B WELL #: 21H RRCID -> 285057 COMPL. DATE 07/01/2018 TOTAL DEPTH 10688 PERF.11094 - 18211												
09	22870 X	22870	-0-	-0-	-0-	22870	3		Y	-0-		-0-
10	20208 X	20208	-0-	-0-	-0-	18	1	20190	3	Y	-0-	-0-
11	21379 X	21379	-0-	-0-	-0-	29	1	21350	3	Y	-0-	-0-
12	21821 X	21821	-0-	-0-	-0-	12	1	21809	3	Y	-0-	-0-
01	18819 X	18819	-0-	-0-	-0-	54	1	18765	3	Y	-0-	-0-
02	18837 X	18837	-0-	-0-	-0-	145	1	18692	3	Y	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
LAS ABRAS WELL #: 5H RRCID -> 285188 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 11033 PERF.11404 - 18549														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	12960 X	11615	-0-	-1345	-0-	778	1	10837	3	Y	-0-			-0-
10	13392 X	11709	-0-	-1683	-0-	496	1	11213	3	Y	-0-			-0-
11	12930 X	10915	-0-	-2015	-0-	499	1	10416	3	Y	-0-			-0-
12	13361 X	10569	-0-	-2792	-0-	495	1	10074	3	Y	-0-			-0-
01	13361 X	11469	-0-	-1892	-0-	573	1	10896	3	Y	-0-			-0-
02	10836 X	9698	-0-	-1138	-0-	507	1	9191	3	Y	-0-			-0-
PALAFOX STATE A2715 WELL #: 87HR RRCID -> 285326 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 9715 PERF.10009 - 15001														
09	37050 X	29388	-0-	-7662	-0-	320	1	29068	3	N	-0-			-0-
10	38285 X	26388	-0-	-11897	-0-	347	1	26041	3	N	-0-			-0-
11	32550 X	30942	-0-	-1608	-0-	390	1	30552	3	N	-0-			-0-
12	33635 X	30631	-0-	-3004	-0-	254	1	30377	3	N	-0-			-0-
01	30380 X	29134	-0-	-1246	-0-	313	1	28821	3	N	-0-			-0-
02	28868 X	28432	-0-	-436	-0-	357	1	28075	3	N	-0-			-0-
PALAFOX STATE A2715 WELL #: 91HR RRCID -> 285327 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 9871 PERF.10088 - 15033														
09	36180 X	30204	-0-	-5976	-0-	329	1	29875	3	N	-0-			-0-
10	37386 X	26707	-0-	-10679	-0-	352	1	26355	3	N	-0-			-0-
11	32070 X	30708	-0-	-1362	-0-	387	1	30321	3	N	-0-			-0-
12	33139 X	29739	-0-	-3400	-0-	247	1	29492	3	N	-0-			-0-
01	32054 X	26910	-0-	-5144	-0-	289	1	26621	3	N	-0-			-0-
02	28672 X	26262	-0-	-2410	-0-	329	1	25933	3	N	-0-			-0-
LAS ABRAS WELL #: 6H RRCID -> 285339 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 11071 PERF.11404 - 18549														
09	120 X	31	-0-	-89	-0-	2	1	29	3	Y	-0-			-0-
10	124 X	21	-0-	-103	-0-	1	1	20	3	Y	-0-			-0-
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
12	35 X	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	Y	-0-			-0-
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
02	28 X	21	-0-	-7	-0-	1	1	20	3	Y	-0-			-0-
GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 5H RRCID -> 285416 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 11007 PERF.10908 - 19525														
09	25170 X	17967	-0-	-7203	-0-	1204	1	16763	3	N	-0-			-0-
10	21390 X	16906	-0-	-4484	-0-	717	1	16189	3	N	-0-			-0-
11	20700 X	15609	-0-	-5091	-0-	713	1	14896	3	N	-0-			-0-
12	20212 X	15380	-0-	-4832	-0-	720	1	14660	3	N	-0-			-0-
01	20212 X	14666	-0-	-5546	-0-	732	1	13934	3	N	-0-			-0-
02	16772 X	12298	-0-	-4474	-0-	643	1	11655	3	N	-0-			-0-
OWEN-BRISCOE-MANRY GU H WELL #: 49H RRCID -> 285542 COMPL. DATE 10/15/2025 TOTAL DEPTH 10956 PERF.10984 - 19192														
09	23430 X	21911	-0-	-1519	-0-	239	1	21672	3	Y	-0-			-0-
10	26900 X	26900	-0-	-0-	-0-	354	1	26546	3	Y	-0-			-0-
11	31507 X	31507	-0-	-0-	-0-	397	1	31110	3	Y	-0-			-0-
12	28972 X	28972	-0-	-0-	-0-	241	1	28731	3	Y	-0-			-0-
01	25309 X	25309	-0-	-0-	-0-	271	1	25038	3	Y	-0-			-0-
02	22780 X	22780	-0-	-0-	-0-	286	1	22494	3	Y	-0-			-0-
APPLING PSA A WELL #: 20HR RRCID -> 285552 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 10739 PERF.11163 - 18211														
09	16998 X	16998	-0-	-0-	-0-	16998	3			Y	-0-			-0-
10	13972 X	13972	-0-	-0-	-0-	12	1	13960	3	Y	-0-			-0-
11	18208 X	18208	-0-	-0-	-0-	25	1	18183	3	Y	-0-			-0-
12	17370 X	17370	-0-	-0-	-0-	10	1	17360	3	Y	-0-			-0-
01	11402 X	11402	-0-	-0-	-0-	33	1	11369	3	Y	-0-			-0-
02	13727 X	13727	-0-	-0-	-0-	106	1	13621	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
OWEN-BRISCOE-MANRY-GU G WELL #: 48H RRCID -> 285554 COMPL. DATE 10/10/2025 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10900 - 19280													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	22500 X	20731	-0-	-1769	-0-	226	1	20505	3	Y	-0-		-0-
10	23250 X	16537	-0-	-6713	-0-	218	1	16319	3	Y	-0-		-0-
11	29840 X	29840	-0-	-0-	-0-	376	1	29464	3	Y	-0-		-0-
12	28326 X	28326	-0-	-0-	-0-	235	1	28091	3	Y	-0-		-0-
01	27287 X	27287	-0-	-0-	-0-	293	1	26994	3	Y	-0-		-0-
02	26404 X	23335	-0-	-3069	-0-	293	1	23042	3	Y	-0-		-0-
OWEN-BRISCOE STATE-WCSL GU B WELL #: 2H RRCID -> 285771 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 10846 PERF.10785 - 18511													
09	32070 X	30620	-0-	-1450	-0-	333	1	30287	3	Y	-0-		-0-
10	33139 X	31673	-0-	-1466	-0-	417	1	31256	3	Y	-0-		-0-
11	32070 X	29759	-0-	-2311	-0-	375	1	29384	3	Y	-0-		-0-
12	32891 X	29997	-0-	-2894	-0-	249	1	29748	3	Y	-0-		-0-
01	31682 X	29758	-0-	-1924	-0-	319	1	29439	3	Y	-0-		-0-
02	28616 X	27197	-0-	-1419	-0-	341	1	26856	3	Y	-0-		-0-
DORA MARTIN A WELL #: 33H RRCID -> 285805 COMPL. DATE 01/06/2026 TOTAL DEPTH 11152 PERF.11391 - 17398													
09	3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	253	1	3518	3	Y	-0-		-0-
10	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	160	1	3613	3	Y	-0-		-0-
11	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	150	1	3143	3	Y	-0-		-0-
12	733 X	733	-0-	-0-	-0-	34	1	699	3	Y	-0-		-0-
01	1186 X	1186	-0-	-0-	-0-	59	1	1127	3	Y	-0-		-0-
02	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	182	1	3301	3	Y	-0-		-0-
DORA MARTIN A WELL #: 34H RRCID -> 285808 COMPL. DATE 01/06/2018 TOTAL DEPTH 10938 PERF.11256 - 18141													
09	13842 X	13842	-0-	-0-	-0-	928	1	12914	3	Y	-0-		-0-
10	14393 X	14393	-0-	-0-	-0-	610	1	13783	3	Y	-0-		-0-
11	13957 X	13957	-0-	-0-	-0-	637	1	13320	3	Y	-0-		-0-
12	14499 X	14499	-0-	-0-	-0-	679	1	13820	3	Y	-0-		-0-
01	14222 X	14222	-0-	-0-	-0-	710	1	13512	3	Y	-0-		-0-
02	10046 X	10046	-0-	-0-	-0-	525	1	9521	3	Y	-0-		-0-
CHUCURECO A WELL #: 1H RRCID -> 286060 COMPL. DATE 12/04/2018 TOTAL DEPTH 11423 PERF.11316 - 19664													
09	20820 X	9854	-0-	-10966	-0-	56	1	9798	2	N	-0-		-0-
10	21514 X	9666	-0-	-11848	-0-	9666	2			N	-0-		-0-
11	20820 X	8498	-0-	-12322	-0-	8498	2			N	-0-		-0-
12	17701 X	6631	-0-	-11070	-0-	6	1	6625	2	N	-0-		-0-
01	10850 X	6934	-0-	-3916	-0-	38	1	6896	2	N	-0-		-0-
02	9703 X	9703	-0-	-0-	-0-	94	1	9609	2	N	-0-		-0-
OWEN 1080 GU E WELL #: 25H RRCID -> 286064 COMPL. DATE 05/28/2025 TOTAL DEPTH 10946 PERF.10994 - 19258													
09	27861 X	27861	-0-	-0-	-0-	303	1	27558	3	Y	-0-		-0-
10	31527 X	28331	-0-	-3196	-0-	373	1	27958	3	Y	-0-		-0-
11	30510 X	26439	-0-	-4071	-0-	333	1	26106	3	Y	-0-		-0-
12	31527 X	27653	-0-	-3874	-0-	230	1	27423	3	Y	-0-		-0-
01	29574 X	26487	-0-	-3087	-0-	284	1	26203	3	Y	-0-		-0-
02	26012 X	22787	-0-	-3225	-0-	286	1	22501	3	Y	-0-		-0-
LYSSY FAMILY WELL #: 14H RRCID -> 286065 COMPL. DATE 02/26/2026 TOTAL DEPTH 11223 PERF.11225 - 18955													
09	59430 X	45990	-0-	-13440	-0-	259	1	45731	2	N	-0-		-0-
10	61411 X	46189	-0-	-15222	-0-	46189	2			N	-0-		-0-
11	55350 X	43584	-0-	-11766	-0-	43582	2	2	9	N	2		2
12	50592 X	42375	-0-	-8217	-0-	38	1	42337	2	N	-0-		-0-
01	50592 X	39815	-0-	-10777	-0-	215	1	39600	2	N	-0-		-0-
02	42924 X	24412	-0-	-18512	-0-	235	1	24177	2	N	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																		
OWEN 1080-4 GU A WELL #: 1H RRCID -> 286121 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10840 - 18515																		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	43680 X	38267	-0-	-5413	-0-	-0-	417	1	37850	3	Y	-0-	-0-					-0-
10	45136 X	38462	-0-	-6674	-0-	-0-	506	1	37956	3	Y	-0-	-0-					-0-
11	40590 X	37203	-0-	-3387	-0-	-0-	469	1	36734	3	Y	-0-	-0-					-0-
12	41943 X	38426	-0-	-3517	-0-	-0-	319	1	38107	3	Y	-0-	-0-					-0-
01	41675 X	41675	-0-	-0-	-0-	-0-	447	1	41228	3	Y	-0-	-0-					-0-
02	37111 X	37111	-0-	-0-	-0-	-0-	465	1	36646	3	Y	-0-	-0-					-0-

HAMILTON-SLAUGHTER-LONG PSA A WELL #: 28H RRCID -> 286138 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11550 - 18101																		
09	53534 X	53534	-0-	-0-	-0-	-0-	583	1	52951	3	Y	-0-	-0-					-0-
10	49933 X	49933	-0-	-0-	-0-	-0-	657	1	49276	3	Y	-0-	-0-					-0-
11	44789 X	44789	-0-	-0-	-0-	-0-	565	1	44224	3	Y	-0-	-0-					-0-
12	42141 X	42141	-0-	-0-	-0-	-0-	350	1	41791	3	Y	-0-	-0-					-0-
01	24803 X	24803	-0-	-0-	-0-	-0-	266	1	24537	3	Y	-0-	-0-					-0-
02	31578 X	31578	-0-	-0-	-0-	-0-	396	1	31182	3	Y	-0-	-0-					-0-

HAMILTON-SLAUGHTER-LONG PSA B WELL #: 29H RRCID -> 286139 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 11022 PERF.10999 - 17725																		
09	10115 X	10115	-0-	-0-	-0-	-0-	110	1	10005	3	Y	-0-	-0-					-0-
10	9908 X	9908	-0-	-0-	-0-	-0-	130	1	9778	3	Y	-0-	-0-					-0-
11	10585 X	10585	-0-	-0-	-0-	-0-	133	1	10452	3	Y	-0-	-0-					-0-
12	11294 X	11294	-0-	-0-	-0-	-0-	94	1	11200	3	Y	-0-	-0-					-0-
01	7043 X	7043	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	6967	3	Y	-0-	-0-					-0-
02	10619 X	10619	-0-	-0-	-0-	-0-	133	1	10486	3	Y	-0-	-0-					-0-

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 7H RRCID -> 286179 COMPL. DATE 08/01/2018 TOTAL DEPTH 10864 PERF.10898 - 16297																		
09	16146 X	16146	-0-	-0-	-0-	-0-	1082	1	15064	3	Y	-0-	-0-					-0-
10	18073 X	14569	-0-	-3504	-0-	-0-	618	1	13951	3	Y	-0-	-0-					-0-
11	17490 X	16708	-0-	-782	-0-	-0-	763	1	15945	3	Y	-0-	-0-					-0-
12	18073 X	15207	-0-	-2866	-0-	-0-	712	1	14495	3	Y	-0-	-0-					-0-
01	17577 X	15803	-0-	-1774	-0-	-0-	789	1	15014	3	Y	-0-	-0-					-0-
02	15596 X	13960	-0-	-1636	-0-	-0-	729	1	13231	3	Y	-0-	-0-					-0-

OWEN 1080 GU F WELL #: 26H RRCID -> 286208 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 10964 PERF.11025 - 19608																		
09	27300 X	18311	-0-	-8989	-0-	-0-	199	1	18112	3	Y	-0-	-0-					-0-
10	28210 X	22928	-0-	-5282	-0-	-0-	302	1	22626	3	Y	-0-	-0-					-0-
11	27300 X	19433	-0-	-7867	-0-	-0-	245	1	19188	3	Y	-0-	-0-					-0-
12	25606 X	25328	-0-	-278	-0-	-0-	210	1	25118	3	Y	-0-	-0-					-0-
01	25606 X	23294	-0-	-2312	-0-	-0-	250	1	23044	3	Y	-0-	-0-					-0-
02	20720 X	19749	-0-	-971	-0-	-0-	248	1	19501	3	Y	-0-	-0-					-0-

OWEN-BRISCOE-MANRY GU J WELL #: 51H RRCID -> 286391 COMPL. DATE 10/29/2025 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10924 - 19062																		
09	25050 X	23217	-0-	-1833	-0-	-0-	253	1	22964	3	Y	-0-	-0-					-0-
10	25885 X	21273	-0-	-4612	-0-	-0-	280	1	20993	3	Y	-0-	-0-					-0-
11	26092 X	26092	-0-	-0-	-0-	-0-	329	1	25763	3	Y	-0-	-0-					-0-
12	24090 X	24090	-0-	-0-	-0-	-0-	200	1	23890	3	Y	-0-	-0-					-0-
01	23994 X	23932	-0-	-62	-0-	-0-	257	1	23675	3	Y	-0-	-0-					-0-
02	24360 X	20948	-0-	-3412	-0-	-0-	263	1	20685	3	Y	-0-	-0-					-0-

OWEN-BRISCOE-MANRY GU I WELL #: 50H RRCID -> 286392 COMPL. DATE 10/20/2025 TOTAL DEPTH 10898 PERF.11036 - 19272																		
09	16320 X	12372	-0-	-3948	-0-	-0-	135	1	12237	3	Y	-0-	-0-					-0-
10	34069 X	18240	-0-	-15829	-0-	-0-	240	1	18000	3	Y	-0-	-0-					-0-
11	32970 X	29353	-0-	-3617	-0-	-0-	370	1	28983	3	Y	-0-	-0-					-0-
12	34069 X	24825	-0-	-9244	-0-	-0-	206	1	24619	3	Y	-0-	-0-					-0-
01	22844 X	22844	-0-	-0-	-0-	-0-	245	1	22599	3	Y	-0-	-0-					-0-
02	27384 X	23935	-0-	-3449	-0-	-0-	300	1	23635	3	Y	-0-	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
MARTIN-SCHUBERT-CRAFT PSA A WELL #: 8H RRCID -> 286396 COMPL. DATE 04/27/2019 TOTAL DEPTH 11059 PERF.11486 - 17116													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT (L) STATUS (CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE										
09	14499 X	14499	-0-	-0-	-0-	972	1	13527	3	Y	-0-		-0-
10	14086 X	14086	-0-	-0-	-0-	597	1	13489	3	Y	-0-		-0-
11	15480 X	12151	-0-	-3329	-0-	555	1	11596	3	Y	-0-		-0-
12	15996 X	13177	-0-	-2819	-0-	617	1	12560	3	Y	-0-		-0-
01	15996 X	13035	-0-	-2961	-0-	651	1	12384	3	Y	-0-		-0-
02	13524 X	11225	-0-	-2299	-0-	586	1	10639	3	Y	-0-		-0-
SLAUGHTER WELL #: 30H RRCID -> 286568 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 11047 PERF.11209 - 18186													
09	10215 X	10215	-0-	-0-	-0-	111	1	10104	3	Y	-0-		-0-
10	9378 X	9378	-0-	-0-	-0-	123	1	9255	3	Y	-0-		-0-
11	9073 X	9073	-0-	-0-	-0-	114	1	8959	3	Y	-0-		-0-
12	8964 X	8964	-0-	-0-	-0-	74	1	8890	3	Y	-0-		-0-
01	8011 X	8011	-0-	-0-	-0-	86	1	7925	3	Y	-0-		-0-
02	7895 X	7895	-0-	-0-	-0-	99	1	7796	3	Y	-0-		-0-
SCHUBERT-GOLLA-MARTIN PSA D WELL #: 11H RRCID -> 286970 COMPL. DATE 12/26/2018 TOTAL DEPTH 10709 PERF.11157 - 17586													
09	13170 X	8694	-0-	-4476	-0-	583	1	8111	3	Y	-0-		-0-
10	21388 X	21388	-0-	-0-	-0-	907	1	20481	3	Y	-0-		-0-
11	17700 X	8198	-0-	-9502	-0-	374	1	7824	3	Y	-0-		-0-
12	18290 X	9389	-0-	-8901	-0-	440	1	8949	3	Y	-0-		-0-
01	18290 X	16965	-0-	-1325	-0-	847	1	16118	3	Y	-0-		-0-
02	16520 X	11360	-0-	-5160	-0-	594	1	10766	3	Y	-0-		-0-
HAMILTON-SLAUGHTER-LONG PSA C WELL #: 31H RRCID -> 286976 COMPL. DATE 03/18/2019 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11043 - 18704													
09	108 N	108	-0-	-0-	-0-	1	1	107	3	N	-0-		-0-
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	1	1	109	3	N	-0-		-0-
11	218 X	218	-0-	-0-	-0-	3	1	215	3	N	-0-		-0-
12	147 X	147	-0-	-0-	-0-	1	1	146	3	N	-0-		-0-
01	109 X	109	-0-	-0-	-0-	1	1	108	3	N	-0-		-0-
02	109 X	109	-0-	-0-	-0-	1	1	108	3	N	-0-		-0-
GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 6H RRCID -> 286991 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 10828 PERF.10947 - 16560													
09	18017 X	18017	-0-	-0-	-0-	1207	1	16810	3	Y	-0-		-0-
10	18941 X	17247	-0-	-1694	-0-	731	1	16516	3	Y	-0-		-0-
11	18335 X	18335	-0-	-0-	-0-	837	1	17498	3	Y	-0-		-0-
12	18941 X	16632	-0-	-2309	-0-	779	1	15853	3	Y	-0-		-0-
01	18631 X	15667	-0-	-2964	-0-	782	1	14885	3	Y	-0-		-0-
02	17108 X	15065	-0-	-2043	-0-	787	1	14278	3	Y	-0-		-0-
GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 8H RRCID -> 286992 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 10857 PERF.11030 - 16050													
09	19620 X	18780	-0-	-840	-0-	1258	1	17522	3	Y	-0-		-0-
10	20274 X	18734	-0-	-1540	-0-	794	1	17940	3	Y	-0-		-0-
11	22620 X	19604	-0-	-3016	-0-	895	1	18709	3	Y	-0-		-0-
12	23374 X	17548	-0-	-5826	-0-	822	1	16726	3	Y	-0-		-0-
01	23374 X	18656	-0-	-4718	-0-	932	1	17724	3	Y	-0-		-0-
02	18284 X	9058	-0-	-9226	-0-	473	1	8585	3	Y	-0-		-0-
DORA MARTIN A WELL #: 43H RRCID -> 287004 COMPL. DATE 12/02/2018 TOTAL DEPTH 8925 PERF. N/A													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
FASKEN STATE A2716 PSA B WELL #: 97H RRCID -> 287052 COMPL. DATE 02/17/2019 TOTAL DEPTH 9956 PERF.10213 - 16394														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
09	23400	X	18180	-0-	-5220	-0-	198	1	17982	3	Y	-0-		-0-
10	24180	X	15472	-0-	-8708	-0-	204	1	15268	3	Y	-0-		-0-
11	23070	X	19467	-0-	-3603	-0-	245	1	19222	3	Y	-0-		-0-
12	20212	X	16812	-0-	-3400	-0-	140	1	16672	3	Y	-0-		-0-
01	18786	X	17682	-0-	-1104	-0-	190	1	17492	3	Y	-0-		-0-
02	18172	X	14800	-0-	-3372	-0-	186	1	14614	3	Y	-0-		-0-
DORA MARTIN B PSA B WELL #: 50H RRCID -> 287091 COMPL. DATE 04/14/2019 TOTAL DEPTH 10940 PERF.11375 - 18311														
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-		-0-
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
OWEN 1080-5 WELL #: 22H RRCID -> 287111 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 10507 PERF.10915 - 19432														
09	35010	X	30369	-0-	-4641	-0-	331	1	30038	3	Y	-0-		-0-
10	36177	X	32436	-0-	-3741	-0-	427	1	32009	3	Y	-0-		-0-
11	35010	X	30579	-0-	-4431	-0-	386	1	30193	3	Y	-0-		-0-
12	33356	X	31726	-0-	-1630	-0-	263	1	31463	3	Y	-0-		-0-
01	32426	X	31435	-0-	-991	-0-	337	1	31098	3	Y	-0-		-0-
02	29288	X	27467	-0-	-1821	-0-	344	1	27123	3	Y	-0-		-0-
OWEN 1080-5 WELL #: 23H RRCID -> 287112 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 10550 PERF.11049 - 19345														
09	35730	X	32566	-0-	-3164	-0-	355	1	32211	3	Y	-0-		-0-
10	37107	X	33378	-0-	-3729	-0-	439	1	32939	3	Y	-0-		-0-
11	35910	X	31517	-0-	-4393	-0-	397	1	31120	3	Y	-0-		-0-
12	37107	X	36785	-0-	-322	-0-	305	1	36480	3	Y	-0-		-0-
01	35628	X	35628	-0-	-0-	-0-	382	1	35246	3	Y	-0-		-0-
02	30609	X	30609	-0-	-0-	-0-	384	1	30225	3	Y	-0-		-0-
MARTIN-SCHUBERT-CRAFT PSA B WELL #: 9HR RRCID -> 287113 COMPL. DATE 12/27/2018 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10932 - 17229														
09	18090	X	15898	-0-	-2192	-0-	1065	1	14833	3	Y	-0-		-0-
10	18507	X	13794	-0-	-4713	-0-	585	1	13209	3	Y	-0-		-0-
11	20550	X	11058	-0-	-9492	-0-	505	1	10553	3	Y	-0-		-0-
12	21235	X	15802	-0-	-5433	-0-	740	1	15062	3	Y	-0-		-0-
01	21235	X	9428	-0-	-11807	-0-	471	1	8957	3	Y	-0-		-0-
02	14840	X	10522	-0-	-4318	-0-	550	1	9972	3	Y	-0-		-0-
SCHUBERT-GOLLA-MARTIN PSA C WELL #: 10H RRCID -> 287120 COMPL. DATE 12/26/2018 TOTAL DEPTH 10733 PERF.11192 - 17432														
09	20190	X	7009	-0-	-13181	-0-	470	1	6539	3	Y	-0-		-0-
10	20863	X	14309	-0-	-6554	-0-	607	1	13702	3	Y	-0-		-0-
11	18012	X	18012	-0-	-0-	-0-	823	1	17189	3	Y	-0-		-0-
12	15965	X	14802	-0-	-1163	-0-	693	1	14109	3	Y	-0-		-0-
01	15965	X	11646	-0-	-4319	-0-	582	1	11064	3	Y	-0-		-0-
02	16800	X	16030	-0-	-770	-0-	838	1	15192	3	Y	-0-		-0-
OWEN-BRISCOE-MANRY GU K WELL #: 52H RRCID -> 287121 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 10866 PERF.10821 - 19106														
09	14036	X	14036	-0-	-0-	-0-	153	1	13883	3	Y	-0-		-0-
10	14417	X	14417	-0-	-0-	-0-	190	1	14227	3	Y	-0-		-0-
11	13862	X	13862	-0-	-0-	-0-	175	1	13687	3	Y	-0-		-0-
12	14508	X	13929	-0-	-579	-0-	116	1	13813	3	Y	-0-		-0-
01	14508	X	13761	-0-	-747	-0-	148	1	13613	3	Y	-0-		-0-
02	13104	X	12174	-0-	-930	-0-	153	1	12021	3	Y	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
DORA MARTIN B PSA C WELL #: 51H RRCID -> 287152 COMPL. DATE 04/19/2019 TOTAL DEPTH 11034 PERF.13323 - 18913												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	22110 X	19239	-0-	-2871	-0-	1289	1	17950	3	Y	-0-	-0-
10	28644 X	19967	-0-	-8677	-0-	846	1	19121	3	Y	-0-	-0-
11	27720 X	22339	-0-	-5381	-0-	1020	1	21319	3	Y	-0-	-0-
12	28644 X	21712	-0-	-6932	-0-	1017	1	20695	3	Y	-0-	-0-
01	21390 X	20410	-0-	-980	-0-	1019	1	19391	3	Y	-0-	-0-
02	20860 X	15865	-0-	-4995	-0-	829	1	15036	3	Y	-0-	-0-
DORA MARTIN B PSA D WELL #: 52H RRCID -> 287153 COMPL. DATE 01/30/2026 TOTAL DEPTH 11133 PERF.11386 - 18764												
09	4620 X	4396	-0-	-224	-0-	295	1	4101	3	Y	-0-	-0-
10	4774 X	3373	-0-	-1401	-0-	143	1	3230	3	Y	-0-	-0-
11	4620 X	2973	-0-	-1647	-0-	136	1	2837	3	Y	-0-	-0-
12	4557 X	2454	-0-	-2103	-0-	115	1	2339	3	Y	-0-	-0-
01	4557 X	1539	-0-	-3018	-0-	77	1	1462	3	Y	-0-	-0-
02	29705 X	29705	-0-	-0-	-0-	1552	1	28153	3	Y	-0-	-0-
DORA MARTIN B PSA E WELL #: 53H RRCID -> 287162 COMPL. DATE 04/30/2019 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11569 - 18179												
09	27450 X	24320	-0-	-3130	-0-	1630	1	22690	3	Y	-0-	-0-
10	28365 X	27653	-0-	-712	-0-	1172	1	26481	3	Y	-0-	-0-
11	27300 X	26976	-0-	-324	-0-	1232	1	25744	3	Y	-0-	-0-
12	28210 X	26578	-0-	-1632	-0-	1245	1	25333	3	Y	-0-	-0-
01	28210 X	27187	-0-	-1023	-0-	1358	1	25829	3	Y	-0-	-0-
02	25172 X	18406	-0-	-6766	-0-	962	1	17444	3	Y	-0-	-0-
FASKEN STATE A2716 PSA A WELL #: 98H RRCID -> 287169 COMPL. DATE 02/17/2019 TOTAL DEPTH 9973 PERF.10174 - 16455												
09	18090 X	13387	-0-	-4703	-0-	146	1	13241	3	Y	-0-	-0-
10	19809 X	11635	-0-	-8174	-0-	153	1	11482	3	Y	-0-	-0-
11	19170 X	14039	-0-	-5131	-0-	177	1	13862	3	Y	-0-	-0-
12	19809 X	12369	-0-	-7440	-0-	103	1	12266	3	Y	-0-	-0-
01	15996 X	9634	-0-	-6362	-0-	103	1	9531	3	Y	-0-	-0-
02	13104 X	7545	-0-	-5559	-0-	95	1	7450	3	Y	-0-	-0-
DORA MARTIN A WELL #: 42H RRCID -> 287181 COMPL. DATE 12/08/2020 TOTAL DEPTH 11377 PERF.11457 - 16729												
09	41280 X	33306	-0-	-7974	-0-	2232	1	31074	3	Y	-0-	-0-
10	38533 X	35838	-0-	-2695	-0-	1519	1	34319	3	Y	-0-	-0-
11	40530 X	33606	-0-	-6924	-0-	1535	1	32071	3	Y	-0-	-0-
12	41881 X	33464	-0-	-8417	-0-	1567	1	31897	3	Y	-0-	-0-
01	41881 X	30294	-0-	-11587	-0-	1513	1	28781	3	Y	-0-	-0-
02	32368 X	28728	-0-	-3640	-0-	1501	1	27227	3	Y	-0-	-0-
MARTIN PSA E WELL #: 11H RRCID -> 287182 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 11051 PERF.10992 - 17712												
09	34140 X	28447	-0-	-5693	-0-	1906	1	26541	3	Y	-0-	-0-
10	32147 X	30027	-0-	-2120	-0-	1273	1	28754	3	Y	-0-	-0-
11	31110 X	30736	-0-	-374	-0-	1404	1	29332	3	Y	-0-	-0-
12	33654 X	33654	-0-	-0-	-0-	1576	1	32078	3	Y	-0-	-0-
01	31470 X	31470	-0-	-0-	-0-	1571	1	29899	3	Y	-0-	-0-
02	28700 X	19120	-0-	-9580	-0-	999	1	18121	3	Y	-0-	-0-
MARTIN PSA F WELL #: 12H RRCID -> 287183 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 11033 PERF.11015 - 17812												
09	29370 X	25130	-0-	-4240	-0-	1684	1	23446	3	Y	-0-	-0-
10	28613 X	25979	-0-	-2634	-0-	1101	1	24878	3	Y	-0-	-0-
11	27690 X	26764	-0-	-926	-0-	1222	1	25542	3	Y	-0-	-0-
12	29126 X	29126	-0-	-0-	-0-	1364	1	27762	3	Y	-0-	-0-
01	27464 X	27464	-0-	-0-	-0-	1371	1	26093	3	Y	-0-	-0-
02	24976 X	16498	-0-	-8478	-0-	862	1	15636	3	Y	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
M.G. LILLIE 1616 GU B WELL #: 6H RRCID -> 287229 COMPL. DATE 01/28/2020 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10879 - 17869														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	23730 X	17736	-0-	-5994	-0-	193	1	17543	3	Y	-0-		-0-	
10	24521 X	17295	-0-	-7226	-0-	228	1	17067	3	Y	-0-		-0-	
11	20820 X	16546	-0-	-4274	-0-	209	1	16337	3	Y	-0-		-0-	
12	21514 X	10202	-0-	-11312	-0-	85	1	10117	3	Y	-0-		-0-	
01	19654 X	12013	-0-	-7641	-0-	129	1	11884	3	Y	-0-		-0-	
02	19340 X	19340	-0-	-0-	-0-	243	1	19097	3	Y	-0-		-0-	
DORA MARTIN A PSA G WELL #: 49H RRCID -> 287303 COMPL. DATE 04/14/2019 TOTAL DEPTH 11096 PERF.11480 - 17601														
09	15960 X	13707	-0-	-2253	-0-	919	1	12788	3	Y	-0-		-0-	
10	15779 X	14841	-0-	-938	-0-	629	1	14212	3	Y	-0-		-0-	
11	14850 X	12220	-0-	-2630	-0-	558	1	11662	3	Y	-0-		-0-	
12	15345 X	13990	-0-	-1355	-0-	655	1	13335	3	Y	-0-		-0-	
01	15252 X	13082	-0-	-2170	-0-	653	1	12429	3	Y	-0-		-0-	
02	13412 X	12354	-0-	-1058	-0-	645	1	11709	3	Y	-0-		-0-	
JAMES TRUST WELL #: 14H RRCID -> 287443 COMPL. DATE 07/07/2019 TOTAL DEPTH 10322 PERF.10816 - 17797														
09	30090 X	26970	-0-	-3120	-0-	4558	1	22292	3	Y	109	101	1	22
						120	9							
10	30318 X	27595	-0-	-2723	-0-	4661	1	22833	3	Y	92	92	1	22
						101	9							
11	29220 X	25823	-0-	-3397	-0-	3957	1	21777	3	Y	81	80	1	23
						89	9							
12	28985 X	26074	-0-	-2911	-0-	2450	1	23541	3	Y	75	78	1	20
						83	9							
01	28024 X	24717	-0-	-3307	-0-	1155	1	23471	3	Y	83	90	1	13
						91	9							
02	25172 X	20555	-0-	-4617	-0-	1661	1	18805	3	Y	81	86	1	8
						89	9							
JAMES TRUST WELL #: 15H RRCID -> 287461 COMPL. DATE 07/07/2019 TOTAL DEPTH 10394 PERF.10749 - 17730														
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	6	1	27	3	Y	-0-		-0-	
10	124 N	38	-0-	-86	-0-	6	1	30	3	Y	2	1	1	1
						2	9							
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	11	1	61	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	-0-	1	1	-0-
02	56 N	46	-0-	-10	-0-	4	1	40	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
JAMES TRUST WELL #: 16H RRCID -> 287462 COMPL. DATE 07/07/2019 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10854 - 17835														
09	40290 X	37742	-0-	-2548	-0-	6391	1	31253	3	Y	89	85	1	22
						98	9							
10	41075 X	38285	-0-	-2790	-0-	6472	1	31707	3	Y	96	92	1	26
						106	9							
11	39750 X	36471	-0-	-3279	-0-	5593	1	30778	3	Y	91	88	1	29
						100	9							
12	39990 X	36890	-0-	-3100	-0-	3469	1	33333	3	Y	80	84	1	25
						88	9							
01	39122 X	36545	-0-	-2577	-0-	1708	1	34717	3	Y	109	113	1	21
						120	9							
02	35224 X	32654	-0-	-2570	-0-	2640	1	29901	3	Y	103	110	1	14
						113	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
HENDERSON-CENIZO WELL #: 8H RRCID -> 287500 COMPL. DATE 12/18/2020 TOTAL DEPTH 11396 PERF.11421 - 19528													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	24823 X	24823	-0-	-0-	-0-	1663 1	23160 3	Y	-0-				-0-
10	28118 X	28118	-0-	-0-	-0-	1192 1	26926 3	Y	-0-				-0-
11	27102 X	27102	-0-	-0-	-0-	1238 1	25864 3	Y	-0-				-0-
12	30906 X	30906	-0-	-0-	-0-	1448 1	29458 3	Y	-0-				-0-
01	30769 X	30769	-0-	-0-	-0-	1536 1	29233 3	Y	-0-				-0-
02	29400 X	29400	-0-	-0-	-0-	1536 1	27864 3	Y	-0-				-0-
M.G. LILLIE 1616 GU B WELL #: 7H RRCID -> 287585 COMPL. DATE 01/28/2020 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10960 - 17931													
09	17280 X	15356	-0-	-1924	-0-	167 1	15189 3	Y	-0-				-0-
10	17856 X	15381	-0-	-2475	-0-	202 1	15179 3	Y	-0-				-0-
11	17280 X	16003	-0-	-1277	-0-	202 1	15801 3	Y	-0-				-0-
12	17484 X	9414	-0-	-8070	-0-	78 1	9336 3	Y	-0-				-0-
01	16461 X	10220	-0-	-6241	-0-	110 1	10110 3	Y	-0-				-0-
02	14924 X	13489	-0-	-1435	-0-	169 1	13320 3	Y	-0-				-0-
AUSTIN STATE A WELL #: 4H RRCID -> 287675 COMPL. DATE 06/13/2025 TOTAL DEPTH 10547 PERF.10850 - 14484													
09	7890 X	7680	-0-	-210	-0-	1301 1	6360 3	Y	17	24	1		6
						19 9							
10	8206 X	8206	-0-	-0-	-0-	1388 1	6799 3	Y	17	9	1		14
						19 9							
11	8127 X	8127	-0-	-0-	-0-	1246 1	6855 3	Y	24	23	1		15
						26 9							
12	8366 X	8366	-0-	-0-	-0-	786 1	7552 3	Y	25				40
						28 9							
01	8215 X	8170	-0-	-45	-0-	382 1	7769 3	Y	17	36	1		21
						19 9							
02	7560 X	7435	-0-	-125	-0-	602 1	6820 3	Y	12				33
						13 9							
AUSTIN STATE A WELL #: 2H RRCID -> 287676 COMPL. DATE 06/09/2025 TOTAL DEPTH 10491 PERF.10476 - 17368													
09	35544 X	35544	-0-	-0-	-0-	6031 1	29493 3	Y	18	33	1		7
						20 9							
10	35308 X	35308	-0-	-0-	-0-	5982 1	29307 3	Y	17	10	1		14
						19 9							
11	33115 X	33115	-0-	-0-	-0-	5092 1	28023 3	Y	-0-	14	1		-0-
12	34193 X	33426	-0-	-767	-0-	3148 1	30250 3	Y	25				25
						28 9							
01	34193 X	32628	-0-	-1565	-0-	1529 1	31080 3	Y	17	26	1		16
						19 9							
02	30884 X	28863	-0-	-2021	-0-	2341 1	26509 3	Y	12				28
						13 9							
AUSTIN STATE A WELL #: 3H RRCID -> 287677 COMPL. DATE 07/14/2019 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10726 - 17344													
09	31620 X	29542	-0-	-2078	-0-	5012 1	24510 3	Y	18	84	1		22
						20 9							
10	32674 X	28433	-0-	-4241	-0-	4817 1	23599 3	Y	15	15	1		22
						17 9							
11	30990 X	25617	-0-	-5373	-0-	3935 1	21656 3	Y	24	28	1		18
						26 9							
12	31558 X	24484	-0-	-7074	-0-	2308 1	22176 3	Y	-0-				18
01	31186 X	24628	-0-	-6558	-0-	1154 1	23455 3	Y	17	22	1		13
						19 9							
02	27580 X	14428	-0-	-13152	-0-	1170 1	13244 3	Y	13				26
						14 9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 60H RRCID -> 287695 COMPL. DATE 01/02/2021 TOTAL DEPTH 10279 PERF.10493 - 17269														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	27660 X	24990	-0-	-2670	-0-	4234	1	20704	3	Y	47	49	1	5
10	27683 X	25323	-0-	-2360	-0-	4282	1	20980	3	Y	55	55	1	5
11	26760 X	23871	-0-	-2889	-0-	3660	1	20141	3	Y	64	51	1	18
12	27218 X	23220	-0-	-3998	-0-	2182	1	20963	3	Y	68	61	1	25
01	26629 X	23473	-0-	-3156	-0-	1097	1	22311	3	Y	59	75	1	9
02	23324 X	19929	-0-	-3395	-0-	1613	1	18270	3	Y	42	39	1	12
						52	9							
						61	9							
						70	9							
						75	9							
						65	9							
						46	9							
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 61H RRCID -> 287700 COMPL. DATE 01/02/2021 TOTAL DEPTH 10290 PERF.10653 - 17205														
09	36540 X	30111	-0-	-6429	-0-	5103	1	24956	3	Y	47	51	1	5
10	37758 X	29784	-0-	-7974	-0-	5039	1	24686	3	Y	54	55	1	4
11	34800 X	28156	-0-	-6644	-0-	4321	1	23778	3	Y	52	43	1	13
12	31124 X	28129	-0-	-2995	-0-	2644	1	25406	3	Y	72	62	1	23
01	31124 X	25115	-0-	-6009	-0-	1174	1	23874	3	Y	61	78	1	6
02	28112 X	26163	-0-	-1949	-0-	2118	1	23990	3	Y	50	46	1	10
						55	9							
OWEN 1080-5 WELL #: 27H RRCID -> 287868 COMPL. DATE 02/27/2025 TOTAL DEPTH 10698 PERF.11029 - 19587														
09	69300 X	58590	-0-	-10710	-0-	638	1	57952	3	Y	-0-			-0-
10	67394 X	62383	-0-	-5011	-0-	821	1	61562	3	Y	-0-			-0-
11	64530 X	58961	-0-	-5569	-0-	743	1	58218	3	Y	-0-			-0-
12	64418 X	48971	-0-	-15447	-0-	407	1	48564	3	Y	-0-			-0-
01	62372 X	57683	-0-	-4689	-0-	619	1	57064	3	Y	-0-			-0-
02	56336 X	49509	-0-	-6827	-0-	621	1	48888	3	Y	-0-			-0-
OWEN 1080-5 WELL #: 28H RRCID -> 287870 COMPL. DATE 03/07/2025 TOTAL DEPTH 10719 PERF.11136 - 19494														
09	77190 X	60197	-0-	-16993	-0-	656	1	59541	3	Y	-0-			-0-
10	74152 X	65069	-0-	-9083	-0-	857	1	64212	3	Y	-0-			-0-
11	68940 X	61972	-0-	-6968	-0-	781	1	61191	3	Y	-0-			-0-
12	69254 X	51741	-0-	-17513	-0-	430	1	51311	3	Y	-0-			-0-
01	66030 X	65748	-0-	-282	-0-	705	1	65043	3	Y	-0-			-0-
02	58772 X	55990	-0-	-2782	-0-	702	1	55288	3	Y	-0-			-0-
OWEN 1080-5 WELL #: 29H RRCID -> 287872 COMPL. DATE 03/14/2025 TOTAL DEPTH 10709 PERF.11119 - 19464														
09	70770 X	54457	-0-	-16313	-0-	593	1	53864	3	Y	-0-			-0-
10	67332 X	57434	-0-	-9898	-0-	756	1	56678	3	Y	-0-			-0-
11	63360 X	56599	-0-	-6761	-0-	714	1	55885	3	Y	-0-			-0-
12	64015 X	48266	-0-	-15749	-0-	401	1	47865	3	Y	-0-			-0-
01	62062 X	58295	-0-	-3767	-0-	625	1	57670	3	Y	-0-			-0-
02	52836 X	48920	-0-	-3916	-0-	613	1	48307	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																	
OWEN 1080-5 WELL #: 30H RRCID -> 287873 COMPL. DATE 03/28/2025 TOTAL DEPTH 10728 PERF.11084 - 19040																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
09	72720 X	53337	-0-	-19383	-0-	581	1	52756	3	Y	-0-					-0-	
10	66650 X	58821	-0-	-7829	-0-	774	1	58047	3	Y	-0-					-0-	
11	63120 X	56028	-0-	-7092	-0-	706	1	55322	3	Y	-0-					-0-	
12	63240 X	46358	-0-	-16882	-0-	385	1	45973	3	Y	-0-					-0-	
01	60977 X	54786	-0-	-6191	-0-	588	1	54198	3	Y	-0-					-0-	
02	53116 X	49200	-0-	-3916	-0-	617	1	48583	3	Y	-0-					-0-	

DORA MARTIN A													WELL #:	41H	RRCID -> 287881	COMPL. DATE 12/08/2020	TOTAL DEPTH 11341 PERF.11662 - 17159
09	52710 X	44566	-0-	-8144	-0-	2986	1	41580	3	Y	-0-					-0-	
10	54467 X	49002	-0-	-5465	-0-	2077	1	46925	3	Y	-0-					-0-	
11	46781 X	46781	-0-	-0-	-0-	2137	1	44644	3	Y	-0-					-0-	
12	46066 X	44134	-0-	-1932	-0-	2067	1	42067	3	Y	-0-					-0-	
01	49011 X	43645	-0-	-5366	-0-	2179	1	41466	3	Y	-0-					-0-	
02	44268 X	36498	-0-	-7770	-0-	1907	1	34591	3	Y	-0-					-0-	

DORA MARTIN A													WELL #:	45H	RRCID -> 287882	COMPL. DATE 12/03/2020	TOTAL DEPTH 11419 PERF.11588 - 15981
09	17722 X	17722	-0-	-0-	-0-	1188	1	16534	3	Y	-0-					-0-	
10	16317 X	16317	-0-	-0-	-0-	692	1	15625	3	Y	-0-					-0-	
11	20580 X	17879	-0-	-2701	-0-	817	1	17062	3	Y	-0-					-0-	
12	21266 X	17693	-0-	-3573	-0-	829	1	16864	3	Y	-0-					-0-	
01	21266 X	14969	-0-	-6297	-0-	747	1	14222	3	Y	-0-					-0-	
02	16688 X	13952	-0-	-2736	-0-	729	1	13223	3	Y	-0-					-0-	

DORA MARTIN A													WELL #:	46H	RRCID -> 287883	COMPL. DATE 12/03/2020	TOTAL DEPTH 11393 PERF.11691 - 16385
09	27990 X	19777	-0-	-8213	-0-	1325	1	18452	3	Y	-0-					-0-	
10	25079 X	22070	-0-	-3009	-0-	936	1	21134	3	Y	-0-					-0-	
11	22590 X	21439	-0-	-1151	-0-	979	1	20460	3	Y	-0-					-0-	
12	23343 X	20887	-0-	-2456	-0-	978	1	19909	3	Y	-0-					-0-	
01	23343 X	18643	-0-	-4700	-0-	931	1	17712	3	Y	-0-					-0-	
02	20020 X	18014	-0-	-2006	-0-	941	1	17073	3	Y	-0-					-0-	

DORA MARTIN A													WELL #:	44H	RRCID -> 287885	COMPL. DATE 12/03/2020	TOTAL DEPTH 11426 PERF.11493 - 15860
09	24810 X	20475	-0-	-4335	-0-	1372	1	19103	3	Y	-0-					-0-	
10	25637 X	22049	-0-	-3588	-0-	935	1	21114	3	Y	-0-					-0-	
11	22410 X	22265	-0-	-145	-0-	1017	1	21248	3	Y	-0-					-0-	
12	23157 X	19832	-0-	-3325	-0-	929	1	18903	3	Y	-0-					-0-	
01	23157 X	21555	-0-	-1602	-0-	1076	1	20479	3	Y	-0-					-0-	
02	20776 X	15160	-0-	-5616	-0-	792	1	14368	3	Y	-0-					-0-	

DORA MARTIN B PSA I													WELL #:	54H	RRCID -> 287917	COMPL. DATE 02/25/2020	TOTAL DEPTH 11473 PERF.11475 - 18617
09	35730 X	27100	-0-	-8630	-0-	1816	1	25284	3	Y	-0-					-0-	
10	36921 X	30858	-0-	-6063	-0-	1308	1	29550	3	Y	-0-					-0-	
11	31230 X	29917	-0-	-1313	-0-	1366	1	28551	3	Y	-0-					-0-	
12	32271 X	28024	-0-	-4247	-0-	1313	1	26711	3	Y	-0-					-0-	
01	32271 X	29091	-0-	-3180	-0-	1453	1	27638	3	Y	-0-					-0-	
02	27916 X	24404	-0-	-3512	-0-	1275	1	23129	3	Y	-0-					-0-	

DORA MARTIN B													WELL #:	55H	RRCID -> 287992	COMPL. DATE 02/25/2020	TOTAL DEPTH 11469 PERF.11429 - 18630
09	43333 X	43333	-0-	-0-	-0-	2904	1	40429	3	Y	-0-					-0-	
10	47013 X	47013	-0-	-0-	-0-	1993	1	45020	3	Y	-0-					-0-	
11	45712 X	45712	-0-	-0-	-0-	2088	1	43624	3	Y	-0-					-0-	
12	43470 X	43470	-0-	-0-	-0-	2036	1	41434	3	Y	-0-					-0-	
01	43315 X	43315	-0-	-0-	-0-	2163	1	41152	3	Y	-0-					-0-	
02	31342 X	31342	-0-	-0-	-0-	1638	1	29704	3	Y	-0-					-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 62H RRCID -> 288115 COMPL. DATE 01/01/2021 TOTAL DEPTH 10274 PERF.10596 - 16887														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	43320 X	33190	-0-	-10130	-0-	5625	1	27510	3	Y	50	54	1	9
10	44764 X	34141	-0-	-10623	-0-	5777	1	28300	3	Y	58	59	1	8
11	40230 X	34864	-0-	-5366	-0-	5351	1	29449	3	Y	58	48	1	18
12	37913 X	34783	-0-	-3130	-0-	3272	1	31443	3	Y	62	56	1	24
01	36983 X	33774	-0-	-3209	-0-	1580	1	32126	3	Y	62	77	1	9
02	32536 X	29344	-0-	-3192	-0-	2377	1	26913	3	Y	49	45	1	13
HENDERSON-CENIZO PSA A WELL #: 9H RRCID -> 288228 COMPL. DATE 10/02/2024 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11505 - 18194														
09	28890 X	26148	-0-	-2742	-0-	1752	1	24396	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	28465 X	28465	-0-	-0-	-0-	1207	1	27258	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	25992 X	25992	-0-	-0-	-0-	1187	1	24805	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	32827 X	32827	-0-	-0-	-0-	1538	1	31289	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	40469 X	40469	-0-	-0-	-0-	2021	1	38448	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	30720 X	30720	-0-	-0-	-0-	1605	1	29115	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
HENDERSON-CENIZO WELL #: 11H RRCID -> 288230 COMPL. DATE 11/06/2020 TOTAL DEPTH 11458 PERF.11344 - 19150														
09	19365 X	19365	-0-	-0-	-0-	1298	1	18067	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	21639 X	21639	-0-	-0-	-0-	917	1	20722	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	29426 X	29426	-0-	-0-	-0-	1344	1	28082	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	42661 X	42661	-0-	-0-	-0-	1998	1	40663	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	35171 X	35171	-0-	-0-	-0-	1756	1	33415	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	30605 X	30605	-0-	-0-	-0-	1599	1	29006	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
HENDERSON-CENIZO WELL #: 7H RRCID -> 288259 COMPL. DATE 12/19/2020 TOTAL DEPTH 11376 PERF.11536 - 20734														
09	32486 X	32486	-0-	-0-	-0-	2177	1	30309	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	30484 X	30484	-0-	-0-	-0-	1292	1	29192	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	28877 X	28877	-0-	-0-	-0-	1319	1	27558	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	31919 X	31919	-0-	-0-	-0-	1495	1	30424	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	36214 X	36214	-0-	-0-	-0-	1808	1	34406	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	38570 X	38570	-0-	-0-	-0-	2015	1	36555	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
HENDERSON-CENIZO PSA B WELL #: 12H RRCID -> 288286 COMPL. DATE 11/07/2020 TOTAL DEPTH 10941 PERF.11621 - 18875														
09	28170 X	27568	-0-	-602	-0-	1847	1	25721	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	29608 X	29608	-0-	-0-	-0-	1255	1	28353	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	30968 X	30968	-0-	-0-	-0-	1414	1	29554	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	39299 X	39299	-0-	-0-	-0-	1841	1	37458	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	41770 X	41770	-0-	-0-	-0-	2086	1	39684	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	31575 X	31575	-0-	-0-	-0-	1650	1	29925	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
HENDERSON-CENIZO PSA C WELL #: 13H RRCID -> 288288 COMPL. DATE 08/19/2024 TOTAL DEPTH 10953 PERF.11462 - 18891														
09	15390 X	10057	-0-	-5333	-0-	674	1	9383	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	15128 X	12954	-0-	-2174	-0-	549	1	12405	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	15435 X	15435	-0-	-0-	-0-	705	1	14730	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	15721 X	15721	-0-	-0-	-0-	736	1	14985	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14685 X	14685	-0-	-0-	-0-	733	1	13952	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	15462 X	15462	-0-	-0-	-0-	808	1	14654	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
HENDERSON-CENIZO WELL #: 10H RRCID -> 288404 COMPL. DATE 11/06/2020 TOTAL DEPTH 11430 PERF.11482 - 19589													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
09	19739 X	19739	-0-	-0-	-0-	1323	1	18416	3	Y	-0-		-0-
10	16821 X	16821	-0-	-0-	-0-	713	1	16108	3	Y	-0-		-0-
11	22751 X	22751	-0-	-0-	-0-	1039	1	21712	3	Y	-0-		-0-
12	38596 X	38596	-0-	-0-	-0-	1808	1	36788	3	Y	-0-		-0-
01	42147 X	42147	-0-	-0-	-0-	2105	1	40042	3	Y	-0-		-0-
02	34544 X	34544	-0-	-0-	-0-	1805	1	32739	3	Y	-0-		-0-
DORA MARTIN A WELL #: 65H RRCID -> 288883 COMPL. DATE 12/05/2020 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11400 - 19105													
09	52530 X	41581	-0-	-10949	-0-	2786	1	38795	3	Y	-0-		-0-
10	51212 X	50176	-0-	-1036	-0-	2127	1	48049	3	Y	-0-		-0-
11	48972 X	48972	-0-	-0-	-0-	2237	1	46735	3	Y	-0-		-0-
12	50530 X	45892	-0-	-4638	-0-	2149	1	43743	3	Y	-0-		-0-
01	50530 X	39226	-0-	-11304	-0-	1959	1	37267	3	Y	-0-		-0-
02	45696 X	39089	-0-	-6607	-0-	2042	1	37047	3	Y	-0-		-0-
DORA MARTIN B PSA A WELL #: 47H RRCID -> 288921 COMPL. DATE 02/22/2020 TOTAL DEPTH 11515 PERF.11679 - 15944													
09	18150 X	13592	-0-	-4558	-0-	911	1	12681	3	Y	-0-		-0-
10	17112 X	14194	-0-	-2918	-0-	602	1	13592	3	Y	-0-		-0-
11	14400 X	13636	-0-	-764	-0-	623	1	13013	3	Y	-0-		-0-
12	14880 X	14055	-0-	-825	-0-	658	1	13397	3	Y	-0-		-0-
01	15219 X	15219	-0-	-0-	-0-	760	1	14459	3	Y	-0-		-0-
02	12824 X	12806	-0-	-18	-0-	669	1	12137	3	Y	-0-		-0-
WILLIE RANCH WELL #: 18H RRCID -> 288944 COMPL. DATE 08/24/2020 TOTAL DEPTH 10339 PERF.11373 - 15781													
09	9661 X	9661	-0-	-0-	-0-	647	1	9014	3	Y	-0-		-0-
10	11253 X	9803	-0-	-1450	-0-	416	1	9387	3	Y	-0-		-0-
11	10890 X	9184	-0-	-1706	-0-	419	1	8765	3	Y	-0-		-0-
12	11253 X	10210	-0-	-1043	-0-	478	1	9732	3	Y	-0-		-0-
01	10571 X	9249	-0-	-1322	-0-	462	1	8787	3	Y	-0-		-0-
02	9016 X	7532	-0-	-1484	-0-	393	1	7139	3	Y	-0-		-0-
WILLIE RANCH WELL #: 20H RRCID -> 288945 COMPL. DATE 02/10/2026 TOTAL DEPTH 10980 PERF.11380 - 16193													
09	41520 X	34521	-0-	-6999	-0-	2313	1	32208	3	Y	-0-		-0-
10	42904 X	31613	-0-	-11291	-0-	1340	1	30273	3	Y	-0-		-0-
11	37950 X	18725	-0-	-19225	-0-	855	1	17870	3	Y	-0-		-0-
12	39215 X	33100	-0-	-6115	-0-	1550	1	31550	3	Y	-0-		-0-
01	37479 X	20989	-0-	-16490	-0-	1048	1	19941	3	Y	-0-		-0-
02	32228 X	3357	-0-	-28871	-0-	175	1	3182	3	Y	-0-		-0-
WILLIE RANCH WELL #: 21H RRCID -> 288948 COMPL. DATE 02/19/2026 TOTAL DEPTH 10974 PERF.11577 - 16389													
09	35369 X	35369	-0-	-0-	-0-	2370	1	32999	3	Y	-0-		-0-
10	33542 X	17159	-0-	-16383	-0-	727	1	16432	3	Y	-0-		-0-
11	39900 X	179	-0-	-39721	-0-	8	1	171	3	Y	-0-		-0-
12	44333 X	44333	-0-	-0-	-0-	2076	1	42257	3	Y	-0-		-0-
01	41230 X	14133	-0-	-27097	-0-	706	1	13427	3	Y	-0-		-0-
02	33012 X	21	-0-	-32991	-0-	1	1	20	3	Y	-0-		-0-
DORA MARTIN B WELL #: 48H RRCID -> 288969 COMPL. DATE 02/12/2026 TOTAL DEPTH 11517 PERF.11738 - 16067													
09	15289 X	15289	-0-	-0-	-0-	1025	1	14264	3	Y	-0-		-0-
10	13090 X	13090	-0-	-0-	-0-	555	1	12535	3	Y	-0-		-0-
11	14134 X	14134	-0-	-0-	-0-	646	1	13488	3	Y	-0-		-0-
12	13715 X	13715	-0-	-0-	-0-	642	1	13073	3	Y	-0-		-0-
01	11374 X	11374	-0-	-0-	-0-	568	1	10806	3	Y	-0-		-0-
02	156 X	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	3	Y	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
APPLING WELL #: 23H RRCID -> 289070 COMPL. DATE 03/15/2020 TOTAL DEPTH 10423 PERF.10817 - 16581															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	49647 X	49647	-0-	-0-	-0-	-0-	49647	3			N	-0-			-0-
10	48958 X	48958	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	48915	3	N	-0-			-0-
11	47524 X	47524	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	47460	3	N	-0-			-0-
12	47845 X	47845	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	47818	3	N	-0-			-0-
01	49114 X	49114	-0-	-0-	-0-	-0-	140	1	48974	3	N	-0-			-0-
02	45353 X	45353	-0-	-0-	-0-	-0-	349	1	45004	3	N	-0-			-0-
WILLIE RANCH WELL #: 19H RRCID -> 289224 COMPL. DATE 08/24/2020 TOTAL DEPTH 10836 PERF.11397 - 15789															
09	16380 X	14213	-0-	-2167	-0-	-0-	952	1	13261	3	Y	-0-			-0-
10	16213 X	12307	-0-	-3906	-0-	-0-	522	1	11785	3	Y	-0-			-0-
11	15690 X	14588	-0-	-1102	-0-	-0-	666	1	13922	3	Y	-0-			-0-
12	17286 X	17286	-0-	-0-	-0-	-0-	810	1	16476	3	Y	-0-			-0-
01	16413 X	16413	-0-	-0-	-0-	-0-	820	1	15593	3	Y	-0-			-0-
02	13826 X	13826	-0-	-0-	-0-	-0-	722	1	13104	3	Y	-0-			-0-
APPLING WELL #: 24H RRCID -> 289439 COMPL. DATE 03/15/2020 TOTAL DEPTH 10265 PERF.10893 - 16745															
09	43837 X	43837	-0-	-0-	-0-	-0-	43837	3			N	-0-			-0-
10	39223 X	39223	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	39188	3	N	-0-			-0-
11	36659 X	36659	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	36609	3	N	-0-			-0-
12	43379 X	43379	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	43355	3	N	-0-			-0-
01	40289 X	40289	-0-	-0-	-0-	-0-	115	1	40174	3	N	-0-			-0-
02	40694 X	40694	-0-	-0-	-0-	-0-	313	1	40381	3	N	-0-			-0-
GOLLA GU B WELL #: 16H RRCID -> 289488 COMPL. DATE 10/28/2025 TOTAL DEPTH 10782 PERF.11046 - 15997															
09	3 X	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			14
10	5 X	-0-	-0-	-5	-0-	-0-					Y	-0-			14
11	33322 X	33322	-0-	-0-	-0-	-0-	1638	1	31684	3	Y	-0-			14
12	27669 X	27669	-0-	-0-	-0-	-0-	1465	1	26204	3	Y	-0-			14
01	20562 X	20562	-0-	-0-	-0-	-0-	1076	1	19484	3	Y	2	16	1	-0-
02	31108 X	20923	-0-	-10185	-0-	-0-	1051	1	19872	3	Y	-0-			-0-
GOLLA GU A WELL #: 14H RRCID -> 289489 COMPL. DATE 10/14/2025 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10975 - 15926															
09	5 X	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			11
10	5 X	-0-	-0-	-5	-0-	-0-					Y	-0-			11
11	3 X	-0-	-0-	-3	-0-	-0-					Y	-0-			11
12	5 X	3	-0-	-2	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			11
01	5 X	-0-	-0-	-5	-0-	-0-					Y	3	14	1	-0-
02	5 X	-0-	-0-	-5	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GOLLA GU B WELL #: 15H RRCID -> 289490 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 10608 PERF.10970 - 15921															
09	17550 X	13651	-0-	-3899	-0-	-0-	1090	1	12561	3	Y	-0-			37
10	17515 X	15707	-0-	-1808	-0-	-0-	1168	1	14517	3	Y	20			57
11	16950 X	13967	-0-	-2983	-0-	-0-	686	1	13281	3	Y	-0-			57
12	15004 X	13600	-0-	-1404	-0-	-0-	720	1	12880	3	Y	-0-			57
01	15717 X	14143	-0-	-1574	-0-	-0-	740	1	13401	3	Y	2	59	1	-0-
02	18571 X	18571	-0-	-0-	-0-	-0-	932	1	17639	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
L.C. WRIGHT PSA E WELL #: 9H RRCID -> 290677 COMPL. DATE 02/28/2021 TOTAL DEPTH 10723 PERF.10998 - 18276														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD GAS LIFT (L) STATUS (CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE BALANCE	0	0	0	0	0	0	0	0	0
09	40770	X	35121	-0-	-5649	-0-	382	1	34739	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	42129	X	33645	-0-	-8484	-0-	443	1	33202	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	36120	X	32532	-0-	-3588	-0-	410	1	32122	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	37324	X	31847	-0-	-5477	-0-	264	1	31583	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	37324	X	30403	-0-	-6921	-0-	326	1	30077	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	32788	X	26603	-0-	-6185	-0-	334	1	26269	3	Y	-0-	-0-	-0-
L.C. WRIGHT PSA F WELL #: 10H RRCID -> 290678 COMPL. DATE 02/28/2021 TOTAL DEPTH 10676 PERF.11159 - 17979														
09	26070	X	25416	-0-	-654	-0-	277	1	25139	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	26939	X	22238	-0-	-4701	-0-	293	1	21945	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	25230	X	22133	-0-	-3097	-0-	279	1	21854	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	26257	X	23118	-0-	-3139	-0-	192	1	22926	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	26257	X	20100	-0-	-6157	-0-	216	1	19884	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	23716	X	19988	-0-	-3728	-0-	251	1	19737	3	Y	-0-	-0-	-0-
PALAFOX STATE PSA E WELL #: 501H RRCID -> 290836 COMPL. DATE 03/29/2021 TOTAL DEPTH 9968 PERF.10517 - 16199														
09	59070	X	52248	-0-	-6822	-0-	569	1	51679	3	N	-0-	-0-	-0-
10	61039	X	53468	-0-	-7571	-0-	704	1	52764	3	N	-0-	-0-	-0-
11	58050	X	49730	-0-	-8320	-0-	627	1	49103	3	N	-0-	-0-	-0-
12	56358	X	43306	-0-	-13052	-0-	360	1	42946	3	N	-0-	-0-	-0-
01	55862	X	37505	-0-	-18357	-0-	402	1	37103	3	N	-0-	-0-	-0-
02	48776	X	46465	-0-	-2311	-0-	583	1	45882	3	N	-0-	-0-	-0-
PALAFOX STATE PSA B WELL #: 100H RRCID -> 290841 COMPL. DATE 03/29/2021 TOTAL DEPTH 10115 PERF.10621 - 16345														
09	53280	X	42294	-0-	-10986	-0-	461	1	41833	3	N	-0-	-0-	-0-
10	55056	X	41810	-0-	-13246	-0-	550	1	41260	3	N	-0-	-0-	-0-
11	47010	X	40175	-0-	-6835	-0-	507	1	39668	3	N	-0-	-0-	-0-
12	45973	X	34048	-0-	-11925	-0-	283	1	33765	3	N	-0-	-0-	-0-
01	44702	X	27228	-0-	-17474	-0-	292	1	26936	3	N	-0-	-0-	-0-
02	39480	X	38027	-0-	-1453	-0-	477	1	37550	3	N	-0-	-0-	-0-
PALAFOX STATE PSA D WELL #: 101H RRCID -> 290842 COMPL. DATE 02/06/2025 TOTAL DEPTH 10131 PERF.10531 - 16484														
09	70650	X	53878	-0-	-16772	-0-	587	1	53291	3	N	-0-	-0-	-0-
10	73005	X	58935	-0-	-14070	-0-	776	1	58159	3	N	-0-	-0-	-0-
11	65310	X	59706	-0-	-5604	-0-	753	1	58953	3	N	-0-	-0-	-0-
12	63302	X	49714	-0-	-13588	-0-	413	1	49301	3	N	-0-	-0-	-0-
01	58931	X	35737	-0-	-23194	-0-	383	1	35354	3	N	-0-	-0-	-0-
02	55720	X	48415	-0-	-7305	-0-	607	1	47808	3	N	-0-	-0-	-0-
PALAFOX STATE PSA C WELL #: 500H RRCID -> 290843 COMPL. DATE 03/30/2021 TOTAL DEPTH 9919 PERF.10402 - 16302														
09	65400	X	56127	-0-	-9273	-0-	611	1	55516	3	N	-0-	-0-	-0-
10	67580	X	58509	-0-	-9071	-0-	770	1	57739	3	N	-0-	-0-	-0-
11	65400	X	54047	-0-	-11353	-0-	681	1	53366	3	N	-0-	-0-	-0-
12	62403	X	44552	-0-	-17851	-0-	370	1	44182	3	N	-0-	-0-	-0-
01	58497	X	37741	-0-	-20756	-0-	405	1	37336	3	N	-0-	-0-	-0-
02	52836	X	52541	-0-	-295	-0-	659	1	51882	3	N	-0-	-0-	-0-
APPLING PSA D WELL #: 27H RRCID -> 291068 COMPL. DATE 08/18/2025 TOTAL DEPTH 10891 PERF.11129 - 20012														
09	97860	X	82207	-0-	-15653	-0-	82207	3			N	-0-	-0-	-0-
10	87172	X	81492	-0-	-5680	-0-	72	1	81420	3	N	-0-	-0-	-0-
11	84360	X	74824	-0-	-9536	-0-	102	1	74722	3	N	-0-	-0-	-0-
12	86645	X	76556	-0-	-10089	-0-	43	1	76513	3	N	-0-	-0-	-0-
01	84940	X	73384	-0-	-11556	-0-	210	1	73174	3	N	-0-	-0-	-0-
02	76720	X	62796	-0-	-13924	-0-	483	1	62313	3	N	-0-	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																		
APPLING PSA C WELL #: 26H RRCID -> 291070 COMPL. DATE 09/10/2025 TOTAL DEPTH 10850 PERF.11203 - 20084																		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	50156 X	50156	-0-	-0-	-0-	50156	3				N	-0-					-0-	
10	98940 X	98940	-0-	-0-	-0-	88	1	98852	3		N	-0-					-0-	
11	87733 X	87733	-0-	-0-	-0-	119	1	87614	3		N	-0-					-0-	
12	87868 X	87868	-0-	-0-	-0-	49	1	87819	3		N	-0-					-0-	
01	98952 X	85000	-0-	-13952	-0-	243	1	84757	3		N	-0-					-0-	
02	89376 X	72454	-0-	-16922	-0-	557	1	71897	3		N	-0-					-0-	
APPLING PSA E WELL #: 28H RRCID -> 291072 COMPL. DATE 09/04/2025 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11195 - 21502																		
09	112140 X	59570	-0-	-52570	-0-	59570	3				N	-0-					-0-	
10	111166 X	104847	-0-	-6319	-0-	93	1	104754	3		N	-0-					-0-	
11	107580 X	98112	-0-	-9468	-0-	133	1	97979	3		N	-0-					-0-	
12	102672 X	96618	-0-	-6054	-0-	54	1	96564	3		N	-0-					-0-	
01	104842 X	93098	-0-	-11744	-0-	266	1	92832	3		N	-0-					-0-	
02	94696 X	80359	-0-	-14337	-0-	618	1	79741	3		N	-0-					-0-	
APPLING PSA F WELL #: 29H RRCID -> 291073 COMPL. DATE 09/09/2025 TOTAL DEPTH 10850 PERF.11235 - 18507																		
09	84390 X	36815	-0-	-47575	-0-	36815	3				N	-0-					-0-	
10	73074 X	73074	-0-	-0-	-0-	65	1	73009	3		N	-0-					-0-	
11	69240 X	68715	-0-	-525	-0-	93	1	68622	3		N	-0-					-0-	
12	69998 X	66951	-0-	-3047	-0-	38	1	66913	3		N	-0-					-0-	
01	73067 X	67059	-0-	-6008	-0-	192	1	66867	3		N	-0-					-0-	
02	65996 X	54920	-0-	-11076	-0-	423	1	54497	3		N	-0-					-0-	
DAWSON 1352 WELL #: 500H RRCID -> 291293 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 10096 PERF.10659 - 15704																		
09	28320 X	26039	-0-	-2281	-0-	4322	1	21137	3	Y	527	581	1				40	
						580	9											
10	29264 X	27914	-0-	-1350	-0-	4615	1	22608	3	Y	628	570	1				98	
						691	9											
11	28710 X	27041	-0-	-1669	-0-	4003	1	22029	3	Y	917	832	1				183	
						1009	9											
12	29667 X	19544	-0-	-10123	-0-	1811	1	17400	3	Y	303	390	1				96	
						333	9											
01	29667 X	16592	-0-	-13075	-0-	760	1	15441	3	Y	355	400	1				51	
						391	9											
02	25228 X	20920	-0-	-4308	-0-	1658	1	18770	3	Y	447	391	1				107	
						492	9											
DAWSON 1352 WELL #: 1H RRCID -> 291352 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10702 - 15790																		
09	20528 X	20528	-0-	-0-	-0-	3449	1	16866	3	Y	194	217	1				15	
						213	9											
10	19302 X	19302	-0-	-0-	-0-	3231	1	15830	3	Y	219	200	1				34	
						241	9											
11	19820 X	19820	-0-	-0-	-0-	3000	1	16511	3	Y	281	259	1				56	
						309	9											
12	21204 X	19545	-0-	-1659	-0-	1825	1	17530	3	Y	173	185	1				44	
						190	9											
01	21204 X	19782	-0-	-1422	-0-	918	1	18673	3	Y	174	194	1				24	
						191	9											
02	19152 X	18446	-0-	-706	-0-	1480	1	16760	3	Y	187	166	1				45	
						206	9											

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
DAWSON 1352 WELL #: 2H RRCID -> 291353 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10901 - 15967														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L) STATUS	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	BALANCE
09	23273 X	23273	-0-	-0-	-0-		3912	1	19129	3	Y	211	250	20
10	21246 X	21246	-0-	-0-	-0-		232	9						
11	25410 X	19523	-0-	-5887	-0-		3568	1	17482	3	Y	178	167	31
12	26257 X	20783	-0-	-5474	-0-		196	9						
01	26257 X	22500	-0-	-3757	-0-		2973	1	16360	3	Y	173	166	38
02	21728 X	20607	-0-	-1121	-0-		190	9						
							1926	1	18504	3	Y	321	287	72
							353	9						
							1035	1	21038	3	Y	388	407	53
							427	9						
							1652	1	18704	3	Y	228	220	61
							251	9						
DAWSON 1352 WELL #: 501H RRCID -> 291354 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 10151 PERF.10510 - 15641														
09	26960 X	26960	-0-	-0-	-0-		4513	1	22069	3	Y	344	416	26
10	23975 X	23975	-0-	-0-	-0-		378	9						
11	29340 X	18561	-0-	-10779	-0-		3995	1	19573	3	Y	370	340	56
12	30318 X	21322	-0-	-8996	-0-		407	9						
01	30318 X	23345	-0-	-6973	-0-		2827	1	15558	3	Y	160	179	37
02	25172 X	21163	-0-	-4009	-0-		176	9						
							1977	1	18998	3	Y	315	284	68
							347	9						
							1072	1	21801	3	Y	429	442	55
							472	9						
							1684	1	19070	3	Y	372	336	89
							409	9						
DAWSON 1352 WELL #: 502H RRCID -> 291355 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 10215 PERF.10781 - 15852														
09	27164 X	27164	-0-	-0-	-0-		4570	1	22350	3	Y	222	247	16
10	27907 X	27907	-0-	-0-	-0-		244	9						
11	28890 X	25986	-0-	-2904	-0-		4685	1	22952	3	Y	245	224	37
12	29853 X	26969	-0-	-2884	-0-		270	9						
01	29853 X	25164	-0-	-4689	-0-		3967	1	21832	3	Y	170	171	36
02	26477 X	26477	-0-	-0-	-0-		187	9						
							2518	1	24197	3	Y	231	215	52
							254	9						
							1167	1	23727	3	Y	245	265	32
							270	9						
							2125	1	24064	3	Y	262	232	63
							288	9						
DAWSON 1352 WELL #: 3H RRCID -> 291358 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 10428 PERF.11173 - 16265														
09	30504 X	30504	-0-	-0-	-0-		5122	1	25048	3	Y	304	373	26
10	29813 X	29813	-0-	-0-	-0-		334	9						
11	32790 X	26666	-0-	-6124	-0-		4995	1	24469	3	Y	317	292	51
12	33883 X	28003	-0-	-5880	-0-		349	9						
01	33883 X	28371	-0-	-5512	-0-		4065	1	22368	3	Y	212	215	48
02	28476 X	24336	-0-	-4140	-0-		233	9						
							2609	1	25067	3	Y	297	277	68
							327	9						
							1312	1	26668	3	Y	355	376	47
							391	9						
							1948	1	22055	3	Y	303	276	75
							333	9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
SCHUBERT WELL #: 8H RRCID -> 291512 COMPL. DATE 12/19/2024 TOTAL DEPTH 10956 PERF.11280 - 15512													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	26100 X	19968	-0-	-6132	-0-	1338	1	18630	3	Y	-0-		-0-
10	24002 X	24002	-0-	-0-	-0-	1018	1	22984	3	Y	-0-		-0-
11	37290 X	37290	-0-	-0-	-0-	1703	1	35587	3	Y	-0-		-0-
12	31771 X	31771	-0-	-0-	-0-	1488	1	30283	3	Y	-0-		-0-
01	24738 X	19770	-0-	-4968	-0-	987	1	18783	3	Y	-0-		-0-
02	33488 X	7831	-0-	-25657	-0-	409	1	7422	3	Y	-0-		-0-
CRAFT WELL #: 3H RRCID -> 291537 COMPL. DATE 01/08/2025 TOTAL DEPTH 11028 PERF.11453 - 16215													
09	28230 X	24932	-0-	-3298	-0-	1671	1	23261	3	Y	-0-		-0-
10	22952 X	22952	-0-	-0-	-0-	973	1	21979	3	Y	-0-		-0-
11	25315 X	25315	-0-	-0-	-0-	1156	1	24159	3	Y	-0-		-0-
12	25761 X	22261	-0-	-3500	-0-	1043	1	21218	3	Y	-0-		-0-
01	25761 X	24141	-0-	-1620	-0-	1205	1	22936	3	Y	-0-		-0-
02	23632 X	17013	-0-	-6619	-0-	889	1	16124	3	Y	-0-		-0-
CRAFT WELL #: 4H RRCID -> 291539 COMPL. DATE 12/02/2024 TOTAL DEPTH 11094 PERF.11694 - 16533													
09	36990 X	31880	-0-	-5110	-0-	2136	1	29744	3	Y	-0-		-0-
10	28427 X	27712	-0-	-715	-0-	1175	1	26537	3	Y	-0-		-0-
11	30480 X	28998	-0-	-1482	-0-	1324	1	27674	3	Y	-0-		-0-
12	33599 X	33599	-0-	-0-	-0-	1574	1	32025	3	Y	-0-		-0-
01	32953 X	28195	-0-	-4758	-0-	1408	1	26787	3	Y	-0-		-0-
02	29764 X	26996	-0-	-2768	-0-	1410	1	25586	3	Y	-0-		-0-
HEIM WELL #: 7H RRCID -> 291664 COMPL. DATE 11/20/2021 TOTAL DEPTH 11110 PERF.11244 - 15752													
09	55803 X	55803	-0-	-0-	-0-	3739	1	52064	3	Y	-0-		-0-
10	67921 X	52212	-0-	-15709	-0-	2214	1	49998	3	Y	-0-		-0-
11	65730 X	49936	-0-	-15794	-0-	2281	1	47655	3	Y	-0-		-0-
12	67921 X	49731	-0-	-18190	-0-	2329	1	47402	3	Y	-0-		-0-
01	60078 X	46553	-0-	-13525	-0-	2325	1	44228	3	Y	-0-		-0-
02	52080 X	27663	-0-	-24417	-0-	1445	1	26218	3	Y	-0-		-0-
DORA MARTIN A WELL #: 56H RRCID -> 291687 COMPL. DATE 11/20/2021 TOTAL DEPTH 11157 PERF.11386 - 17275													
09	65693 X	65693	-0-	-0-	-0-	4402	1	61291	3	Y	-0-		-0-
10	71765 X	62362	-0-	-9403	-0-	2644	1	59718	3	Y	-0-		-0-
11	69450 X	60423	-0-	-9027	-0-	2760	1	57663	3	Y	-0-		-0-
12	71765 X	63735	-0-	-8030	-0-	2985	1	60750	3	Y	-0-		-0-
01	70959 X	64486	-0-	-6473	-0-	3220	1	61266	3	Y	-0-		-0-
02	61320 X	29984	-0-	-31336	-0-	1567	1	28417	3	Y	-0-		-0-
OWEN 1080 GU G WELL #: 31H RRCID -> 291738 COMPL. DATE 10/09/2021 TOTAL DEPTH 10834 PERF.11106 - 18649													
09	60810 X	52335	-0-	-8475	-0-	570	1	51765	3	Y	-0-		-0-
10	62837 X	52606	-0-	-10231	-0-	693	1	51913	3	Y	-0-		-0-
11	60660 X	49416	-0-	-11244	-0-	623	1	48793	3	Y	-0-		-0-
12	60946 X	53129	-0-	-7817	-0-	441	1	52688	3	Y	-0-		-0-
01	59520 X	33326	-0-	-26194	-0-	357	1	32969	3	Y	-0-		-0-
02	60926 X	60926	-0-	-0-	-0-	764	1	60162	3	Y	-0-		-0-
OWEN 1080 GU H WELL #: 32H RRCID -> 291739 COMPL. DATE 05/09/2025 TOTAL DEPTH 10854 PERF.11054 - 18813													
09	69472 X	69472	-0-	-0-	-0-	757	1	68715	3	Y	-0-		-0-
10	60729 X	59468	-0-	-1261	-0-	783	1	58685	3	Y	-0-		-0-
11	58770 X	52203	-0-	-6567	-0-	658	1	51545	3	Y	-0-		-0-
12	71796 X	49093	-0-	-22703	-0-	408	1	48685	3	Y	-0-		-0-
01	71796 X	29679	-0-	-42117	-0-	318	1	29361	3	Y	-0-		-0-
02	64848 X	46679	-0-	-18169	-0-	585	1	46094	3	Y	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
OWEN 1080 GU K WELL #: 35H RRCID -> 291740 COMPL. DATE 10/09/2021 TOTAL DEPTH 10855 PERF.11034 - 19361													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	51600 X	46927	-0-	-4673	-0-	511	1	46416	3	Y	-0-		-0-
10	53320 X	51013	-0-	-2307	-0-	672	1	50341	3	Y	-0-		-0-
11	51600 X	45670	-0-	-5930	-0-	576	1	45094	3	Y	-0-		-0-
12	48670 X	44131	-0-	-4539	-0-	366	1	43765	3	Y	-0-		-0-
01	51026 X	42496	-0-	-8530	-0-	456	1	42040	3	Y	-0-		-0-
02	46088 X	44026	-0-	-2062	-0-	552	1	43474	3	Y	-0-		-0-
OWEN BRISCOE MANRY GU N WELL #: 55H RRCID -> 291797 COMPL. DATE 11/16/2021 TOTAL DEPTH 10883 PERF.10998 - 19092													
09	57920 X	57920	-0-	-0-	-0-	631	1	57289	3	Y	-0-		-0-
10	59489 X	58634	-0-	-855	-0-	772	1	57862	3	Y	-0-		-0-
11	57480 X	55370	-0-	-2110	-0-	698	1	54672	3	Y	-0-		-0-
12	59861 X	57268	-0-	-2593	-0-	475	1	56793	3	Y	-0-		-0-
01	59861 X	59373	-0-	-488	-0-	637	1	58736	3	Y	-0-		-0-
02	54068 X	53324	-0-	-744	-0-	669	1	52655	3	Y	-0-		-0-
OWEN BRISCOE MANRY GU O WELL #: 56H RRCID -> 291855 COMPL. DATE 05/12/2025 TOTAL DEPTH 10872 PERF.11096 - 19469													
09	65310 X	60643	-0-	-4667	-0-	660	1	59983	3	Y	-0-		-0-
10	67487 X	61209	-0-	-6278	-0-	806	1	60403	3	Y	-0-		-0-
11	65310 X	58078	-0-	-7232	-0-	732	1	57346	3	Y	-0-		-0-
12	66061 X	58339	-0-	-7722	-0-	484	1	57855	3	Y	-0-		-0-
01	64604 X	58124	-0-	-6480	-0-	623	1	57501	3	Y	-0-		-0-
02	56588 X	51324	-0-	-5264	-0-	644	1	50680	3	Y	-0-		-0-
OWEN 1080 GU J WELL #: 34H RRCID -> 291858 COMPL. DATE 10/09/2021 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11098 - 19195													
09	48720 X	46974	-0-	-1746	-0-	512	1	46462	3	Y	-0-		-0-
10	50344 X	42469	-0-	-7875	-0-	559	1	41910	3	Y	-0-		-0-
11	48720 X	36037	-0-	-12683	-0-	454	1	35583	3	Y	-0-		-0-
12	48918 X	38710	-0-	-10208	-0-	321	1	38389	3	Y	-0-		-0-
01	48546 X	36019	-0-	-12527	-0-	386	1	35633	3	Y	-0-		-0-
02	43848 X	33226	-0-	-10622	-0-	417	1	32809	3	Y	-0-		-0-
OWEN BRISCOE MANRY GU L WELL #: 53H RRCID -> 291939 COMPL. DATE 03/18/2025 TOTAL DEPTH 10892 PERF.11180 - 19280													
09	67920 X	59253	-0-	-8667	-0-	645	1	58608	3	Y	-0-		-0-
10	70184 X	60619	-0-	-9565	-0-	798	1	59821	3	Y	-0-		-0-
11	59370 X	57293	-0-	-2077	-0-	722	1	56571	3	Y	-0-		-0-
12	61225 X	57554	-0-	-3671	-0-	478	1	57076	3	Y	-0-		-0-
01	61225 X	57059	-0-	-4166	-0-	612	1	56447	3	Y	-0-		-0-
02	55300 X	50408	-0-	-4892	-0-	632	1	49776	3	Y	-0-		-0-
OWEN BRISCOE MANRY GU M WELL #: 54H RRCID -> 292041 COMPL. DATE 03/26/2025 TOTAL DEPTH 10909 PERF.11013 - 19089													
09	54240 X	49698	-0-	-4542	-0-	541	1	49157	3	Y	-0-		-0-
10	56048 X	50764	-0-	-5284	-0-	668	1	50096	3	Y	-0-		-0-
11	50100 X	47682	-0-	-2418	-0-	601	1	47081	3	Y	-0-		-0-
12	51367 X	47606	-0-	-3761	-0-	395	1	47211	3	Y	-0-		-0-
01	51367 X	47334	-0-	-4033	-0-	508	1	46826	3	Y	-0-		-0-
02	46396 X	42198	-0-	-4198	-0-	529	1	41669	3	Y	-0-		-0-
OWEN 1080 GU I WELL #: 33H RRCID -> 292093 COMPL. DATE 05/20/2025 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11189 - 19053													
09	48090 X	45480	-0-	-2610	-0-	495	1	44985	3	Y	-0-		-0-
10	50654 X	44277	-0-	-6377	-0-	583	1	43694	3	Y	-0-		-0-
11	49020 X	41620	-0-	-7400	-0-	525	1	41095	3	Y	-0-		-0-
12	50654 X	40197	-0-	-10457	-0-	334	1	39863	3	Y	-0-		-0-
01	49259 X	37461	-0-	-11798	-0-	402	1	37059	3	Y	-0-		-0-
02	42448 X	32468	-0-	-9980	-0-	407	1	32061	3	Y	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 104H RRCID -> 292221 COMPL. DATE 01/29/2022 TOTAL DEPTH 9779 PERF.10099 - 17981													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
09	61740 X	54064	-0-	-7676	-0-	589 1	53475 3	Y	-0-			-0-	
10	63798 X	54222	-0-	-9576	-0-	714 1	53508 3	Y	-0-			-0-	
11	59700 X	50951	-0-	-8749	-0-	642 1	50309 3	Y	-0-			-0-	
12	59117 X	42431	-0-	-16686	-0-	352 1	42079 3	Y	-0-			-0-	
01	56389 X	52859	-0-	-3530	-0-	567 1	52292 3	Y	-0-			-0-	
02	50456 X	48525	-0-	-1931	-0-	609 1	47916 3	Y	-0-			-0-	
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 105H RRCID -> 292222 COMPL. DATE 01/28/2022 TOTAL DEPTH 9791 PERF.10229 - 18122													
09	52050 X	48486	-0-	-3564	-0-	528 1	47958 3	Y	-0-			-0-	
10	53785 X	49747	-0-	-4038	-0-	655 1	49092 3	Y	-0-			-0-	
11	51684 X	51684	-0-	-0-	-0-	652 1	51032 3	Y	-0-			-0-	
12	51553 X	38574	-0-	-12979	-0-	320 1	38254 3	Y	-0-			-0-	
01	50096 X	46998	-0-	-3098	-0-	504 1	46494 3	Y	-0-			-0-	
02	48244 X	35509	-0-	-12735	-0-	445 1	35064 3	Y	-0-			-0-	
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 504H RRCID -> 292223 COMPL. DATE 01/28/2022 TOTAL DEPTH 9678 PERF.10002 - 17895													
09	63150 X	55980	-0-	-7170	-0-	610 1	55370 3	Y	-0-			-0-	
10	67053 X	56832	-0-	-10221	-0-	748 1	56084 3	Y	-0-			-0-	
11	64890 X	54166	-0-	-10724	-0-	683 1	53483 3	Y	-0-			-0-	
12	67053 X	55429	-0-	-11624	-0-	460 1	54969 3	Y	-0-			-0-	
01	63457 X	54037	-0-	-9420	-0-	580 1	53457 3	Y	-0-			-0-	
02	52248 X	47724	-0-	-4524	-0-	598 1	47126 3	Y	-0-			-0-	
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 106H RRCID -> 292281 COMPL. DATE 01/28/2022 TOTAL DEPTH 9855 PERF.10184 - 18075													
09	58650 X	50352	-0-	-8298	-0-	548 1	49804 3	Y	-0-			-0-	
10	60605 X	50348	-0-	-10257	-0-	663 1	49685 3	Y	-0-			-0-	
11	54810 X	47516	-0-	-7294	-0-	599 1	46917 3	Y	-0-			-0-	
12	55304 X	47800	-0-	-7504	-0-	397 1	47403 3	Y	-0-			-0-	
01	53568 X	47867	-0-	-5701	-0-	513 1	47354 3	Y	-0-			-0-	
02	46984 X	43207	-0-	-3777	-0-	542 1	42665 3	Y	-0-			-0-	
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 107H RRCID -> 292283 COMPL. DATE 01/28/2022 TOTAL DEPTH 9844 PERF.10277 - 18118													
09	58800 X	53942	-0-	-4858	-0-	587 1	53355 3	Y	-0-			-0-	
10	60760 X	53659	-0-	-7101	-0-	706 1	52953 3	Y	-0-			-0-	
11	59190 X	50960	-0-	-8230	-0-	642 1	50318 3	Y	-0-			-0-	
12	61163 X	49808	-0-	-11355	-0-	414 1	49394 3	Y	-0-			-0-	
01	61163 X	48529	-0-	-12634	-0-	521 1	48008 3	Y	-0-			-0-	
02	50344 X	43120	-0-	-7224	-0-	541 1	42579 3	Y	-0-			-0-	
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 503H RRCID -> 292291 COMPL. DATE 01/29/2022 TOTAL DEPTH 9586 PERF. 9799 - 17893													
09	62250 X	56990	-0-	-5260	-0-	621 1	56369 3	Y	-0-			-0-	
10	66247 X	56206	-0-	-10041	-0-	740 1	55466 3	Y	-0-			-0-	
11	64110 X	53124	-0-	-10986	-0-	670 1	52454 3	Y	-0-			-0-	
12	66247 X	44073	-0-	-22174	-0-	366 1	43707 3	Y	-0-			-0-	
01	63395 X	56469	-0-	-6926	-0-	606 1	55863 3	Y	-0-			-0-	
02	53200 X	45736	-0-	-7464	-0-	574 1	45162 3	Y	-0-			-0-	
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 505H RRCID -> 292292 COMPL. DATE 01/28/2022 TOTAL DEPTH 9654 PERF.10042 - 17926													
09	80010 X	72344	-0-	-7666	-0-	788 1	71556 3	Y	-0-			-0-	
10	84165 X	73422	-0-	-10743	-0-	967 1	72455 3	Y	-0-			-0-	
11	81450 X	70368	-0-	-11082	-0-	887 1	69481 3	Y	-0-			-0-	
12	84165 X	71882	-0-	-12283	-0-	597 1	71285 3	Y	-0-			-0-	
01	79391 X	71342	-0-	-8049	-0-	765 1	70577 3	Y	-0-			-0-	
02	67508 X	64005	-0-	-3503	-0-	803 1	63202 3	Y	-0-			-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 1000H RRCID -> 292297 COMPL. DATE 01/28/2022 TOTAL DEPTH 9341 PERF. 9786 - 17603													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	127980 X	123728	-0-	-4252	-0-	1347	1	122381	3	Y	-0-		-0-
10	132246 X	125204	-0-	-7042	-0-	1648	1	123556	3	Y	-0-		-0-
11	126810 X	118898	-0-	-7912	-0-	1499	1	117399	3	Y	-0-		-0-
12	130758 X	121467	-0-	-9291	-0-	1008	1	120459	3	Y	-0-		-0-
01	130758 X	123311	-0-	-7447	-0-	1323	1	121988	3	Y	-0-		-0-
02	115472 X	108684	-0-	-6788	-0-	1363	1	107321	3	Y	-0-		-0-
PALAFOX STATE PSA A WELL #: 103H RRCID -> 292305 COMPL. DATE 01/29/2022 TOTAL DEPTH 9779 PERF. 10144 - 18028													
09	66030 X	59271	-0-	-6759	-0-	645	1	58626	3	Y	-0-		-0-
10	68231 X	59777	-0-	-8454	-0-	787	1	58990	3	Y	-0-		-0-
11	66030 X	55301	-0-	-10729	-0-	697	1	54604	3	Y	-0-		-0-
12	65441 X	46493	-0-	-18948	-0-	386	1	46107	3	Y	-0-		-0-
01	62713 X	56689	-0-	-6024	-0-	608	1	56081	3	Y	-0-		-0-
02	55328 X	50008	-0-	-5320	-0-	627	1	49381	3	Y	-0-		-0-
LYSSY FAMILY A WELL #: 15H RRCID -> 292345 COMPL. DATE 02/18/2022 TOTAL DEPTH 11062 PERF. 11086 - 21402													
09	63270 X	57957	-0-	-5313	-0-	327	1	57630	2	Y	-0-		-0-
10	67518 X	58074	-0-	-9444	-0-	58074	2			Y	-0-		-0-
11	65340 X	54638	-0-	-10702	-0-	54638	2			Y	-0-		-0-
12	67518 X	54153	-0-	-13365	-0-	49	1	54104	2	Y	-0-		-0-
01	61628 X	52021	-0-	-9607	-0-	281	1	51740	2	Y	-0-		-0-
02	54096 X	45632	-0-	-8464	-0-	440	1	45192	2	Y	-0-		-0-
LYSSY FAMILY B WELL #: 16H RRCID -> 292349 COMPL. DATE 02/18/2022 TOTAL DEPTH 11067 PERF. 11381 - 20736													
09	63720 X	52043	-0-	-11677	-0-	293	1	51750	2	Y	-0-		-0-
10	65844 X	51803	-0-	-14041	-0-	51803	2			Y	-0-		-0-
11	61950 X	48571	-0-	-13379	-0-	48571	2			Y	-0-		-0-
12	58869 X	48592	-0-	-10277	-0-	44	1	48548	2	Y	-0-		-0-
01	55769 X	47198	-0-	-8571	-0-	255	1	46943	2	Y	-0-		-0-
02	48580 X	40957	-0-	-7623	-0-	395	1	40562	2	Y	-0-		-0-
SPOHN RANCH EAST PSA A WELL #: 1H RRCID -> 292390 COMPL. DATE 03/28/2022 TOTAL DEPTH 10558 PERF. 11062 - 19709													
09	89340 X	75881	-0-	-13459	-0-	826	1	75055	3	Y	-0-		-0-
10	87234 X	72590	-0-	-14644	-0-	956	1	71634	3	Y	-0-		-0-
11	80460 X	68009	-0-	-12451	-0-	857	1	67152	3	Y	-0-		-0-
12	79360 X	67985	-0-	-11375	-0-	564	1	67421	3	Y	-0-		-0-
01	78647 X	64853	-0-	-13794	-0-	696	1	64157	3	Y	-0-		-0-
02	70812 X	53478	-0-	-17334	-0-	671	1	52807	3	Y	-0-		-0-
SPOHN RANCH EAST PSA B WELL #: 2H RRCID -> 292391 COMPL. DATE 03/28/2022 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 10856 - 19527													
09	101430 X	86457	-0-	-14973	-0-	942	1	85515	3	Y	-0-		-0-
10	99975 X	86412	-0-	-13563	-0-	1138	1	85274	3	Y	-0-		-0-
11	91830 X	81243	-0-	-10587	-0-	1024	1	80219	3	Y	-0-		-0-
12	93248 X	80724	-0-	-12524	-0-	670	1	80054	3	Y	-0-		-0-
01	91481 X	77453	-0-	-14028	-0-	831	1	76622	3	Y	-0-		-0-
02	80696 X	67063	-0-	-13633	-0-	841	1	66222	3	Y	-0-		-0-
SPOHN RANCH EAST PSA C WELL #: 3H RRCID -> 292393 COMPL. DATE 03/28/2022 TOTAL DEPTH 10638 PERF. 10910 - 19833													
09	107730 X	93905	-0-	-13825	-0-	1023	1	92882	3	Y	-0-		-0-
10	107539 X	94386	-0-	-13153	-0-	1243	1	93143	3	Y	-0-		-0-
11	100230 X	89172	-0-	-11058	-0-	1124	1	88048	3	Y	-0-		-0-
12	99231 X	89209	-0-	-10022	-0-	741	1	88468	3	Y	-0-		-0-
01	99231 X	86138	-0-	-13093	-0-	924	1	85214	3	Y	-0-		-0-
02	87640 X	74913	-0-	-12727	-0-	939	1	73974	3	Y	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 502H RRCID -> 292582 COMPL. DATE 01/29/2022 TOTAL DEPTH 9586 PERF. 9935 - 17820														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	65820 X	60268	-0-	-5552	-0-	656 1	59612 3	Y	-0-					-0-
10	68789 X	59864	-0-	-8925	-0-	788 1	59076 3	Y	-0-					-0-
11	66570 X	56877	-0-	-9693	-0-	717 1	56160 3	Y	-0-					-0-
12	68789 X	47733	-0-	-21056	-0-	396 1	47337 3	Y	-0-					-0-
01	66464 X	56307	-0-	-10157	-0-	604 1	55703 3	Y	-0-					-0-
02	56252 X	48342	-0-	-7910	-0-	606 1	47736 3	Y	-0-					-0-
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 12H RRCID -> 292677 COMPL. DATE 07/30/2025 TOTAL DEPTH 9422 PERF. 9788 - 19065														
09	71268 X	71268	-0-	-0-	-0-	776 1	70492 3	Y	-0-					-0-
10	73392 X	73392	-0-	-0-	-0-	966 1	72426 3	Y	-0-					-0-
11	67542 X	67542	-0-	-0-	-0-	852 1	66690 3	Y	-0-					-0-
12	73656 X	56340	-0-	-17316	-0-	468 1	55872 3	Y	-0-					-0-
01	73656 X	63137	-0-	-10519	-0-	677 1	62460 3	Y	-0-					-0-
02	66528 X	53997	-0-	-12531	-0-	677 1	53320 3	Y	-0-					-0-
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 13H RRCID -> 292683 COMPL. DATE 07/23/2025 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9658 - 18868														
09	55330 X	55330	-0-	-0-	-0-	603 1	54727 3	Y	-0-					-0-
10	59369 X	59369	-0-	-0-	-0-	782 1	58587 3	Y	-0-					-0-
11	54473 X	54473	-0-	-0-	-0-	687 1	53786 3	Y	-0-					-0-
12	57164 X	54219	-0-	-2945	-0-	450 1	53769 3	Y	-0-					-0-
01	59365 X	53221	-0-	-6144	-0-	571 1	52650 3	Y	-0-					-0-
02	53620 X	45689	-0-	-7931	-0-	573 1	45116 3	Y	-0-					-0-
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 500H RRCID -> 292758 COMPL. DATE 07/25/2025 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 9487 - 18892														
09	47612 X	47612	-0-	-0-	-0-	519 1	47093 3	Y	-0-					-0-
10	47924 X	47924	-0-	-0-	-0-	631 1	47293 3	Y	-0-					-0-
11	43260 X	43260	-0-	-0-	-0-	545 1	42715 3	Y	-0-					-0-
12	49197 X	35993	-0-	-13204	-0-	299 1	35694 3	Y	-0-					-0-
01	49197 X	39441	-0-	-9756	-0-	423 1	39018 3	Y	-0-					-0-
02	44436 X	33671	-0-	-10765	-0-	422 1	33249 3	Y	-0-					-0-
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 14H RRCID -> 292780 COMPL. DATE 07/11/2025 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 9779 - 18229														
09	67978 X	67978	-0-	-0-	-0-	740 1	67238 3	Y	-0-					-0-
10	71201 X	71201	-0-	-0-	-0-	937 1	70264 3	Y	-0-					-0-
11	66294 X	66294	-0-	-0-	-0-	836 1	65458 3	Y	-0-					-0-
12	70246 X	65335	-0-	-4911	-0-	542 1	64793 3	Y	-0-					-0-
01	71207 X	61876	-0-	-9331	-0-	664 1	61212 3	Y	-0-					-0-
02	64316 X	54370	-0-	-9946	-0-	682 1	53688 3	Y	-0-					-0-
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 501H RRCID -> 292781 COMPL. DATE 07/16/2025 TOTAL DEPTH 9192 PERF. 9466 - 18259														
09	42757 X	42757	-0-	-0-	-0-	466 1	42291 3	Y	-0-					-0-
10	43892 X	43892	-0-	-0-	-0-	578 1	43314 3	Y	-0-					-0-
11	41760 X	40189	-0-	-1571	-0-	507 1	39682 3	Y	-0-					-0-
12	44175 X	38707	-0-	-5468	-0-	321 1	38386 3	Y	-0-					-0-
01	44175 X	41559	-0-	-2616	-0-	446 1	41113 3	Y	-0-					-0-
02	39900 X	35435	-0-	-4465	-0-	444 1	34991 3	Y	-0-					-0-
NYE WELL #: 3H RRCID -> 292966 COMPL. DATE 05/18/2022 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 11302 - 14982														
09	50160 X	45956	-0-	-4204	-0-	3080 1	42876 3	Y	-0-					-0-
10	51832 X	38353	-0-	-13479	-0-	1626 1	36727 3	Y	-0-					-0-
11	50160 X	39971	-0-	-10189	-0-	1826 1	38145 3	Y	-0-					-0-
12	47492 X	39608	-0-	-7884	-0-	1855 1	37753 3	Y	-0-					-0-
01	47492 X	38093	-0-	-9399	-0-	1902 1	36191 3	Y	-0-					-0-
02	42896 X	31963	-0-	-10933	-0-	1670 1	30293 3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																		
NYE-WILLIE PSA B WELL #: 23H RRCID -> 293080 COMPL. DATE 05/18/2022 TOTAL DEPTH 10857 PERF.11161 - 20086																		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	99270 X	67370	-0-	-31900	-0-			4515	1	62855	3	Y	-0-					-0-
10	75485 X	64885	-0-	-10600	-0-			2751	1	62134	3	Y	-0-					-0-
11	62640 X	60176	-0-	-2464	-0-			2748	1	57428	3	Y	-0-					-0-
12	69626 X	61698	-0-	-7928	-0-			2890	1	58808	3	Y	-0-					-0-
01	69626 X	66606	-0-	-3020	-0-			3326	1	63280	3	Y	-0-					-0-
02	62888 X	56565	-0-	-6323	-0-			2955	1	53610	3	Y	-0-					-0-
NYE-WILLIE PSA A WELL #: 22H RRCID -> 293083 COMPL. DATE 05/18/2022 TOTAL DEPTH 10792 PERF.11185 - 20107																		
09	97680 X	69662	-0-	-28018	-0-			4668	1	64994	3	Y	-0-					-0-
10	74958 X	65354	-0-	-9604	-0-			2771	1	62583	3	Y	-0-					-0-
11	63693 X	63693	-0-	-0-	-0-			2909	1	60784	3	Y	-0-					-0-
12	71982 X	63647	-0-	-8335	-0-			2981	1	60666	3	Y	-0-					-0-
01	71982 X	67266	-0-	-4716	-0-			3359	1	63907	3	Y	-0-					-0-
02	65016 X	57241	-0-	-7775	-0-			2991	1	54250	3	Y	-0-					-0-
NYE-WILLIE PSA D WELL #: 25H RRCID -> 293091 COMPL. DATE 05/18/2022 TOTAL DEPTH 10912 PERF.11430 - 20152																		
09	110670 X	81207	-0-	-29463	-0-			5442	1	75765	3	Y	-0-					-0-
10	89125 X	84157	-0-	-4968	-0-			3568	1	80589	3	Y	-0-					-0-
11	80390 X	80390	-0-	-0-	-0-			3672	1	76718	3	Y	-0-					-0-
12	83917 X	76702	-0-	-7215	-0-			3593	1	73109	3	Y	-0-					-0-
01	84165 X	77946	-0-	-6219	-0-			3892	1	74054	3	Y	-0-					-0-
02	76020 X	64475	-0-	-11545	-0-			3369	1	61106	3	Y	-0-					-0-
NYE-WILLIE PSA C WELL #: 24H RRCID -> 293095 COMPL. DATE 05/18/2022 TOTAL DEPTH 10855 PERF.11185 - 20109																		
09	107550 X	67379	-0-	-40171	-0-			4515	1	62864	3	Y	-0-					-0-
10	75392 X	68914	-0-	-6478	-0-			2922	1	65992	3	Y	-0-					-0-
11	68946 X	68946	-0-	-0-	-0-			3149	1	65797	3	Y	-0-					-0-
12	69626 X	66672	-0-	-2954	-0-			3123	1	63549	3	Y	-0-					-0-
01	69626 X	66423	-0-	-3203	-0-			3317	1	63106	3	Y	-0-					-0-
02	64344 X	54672	-0-	-9672	-0-			2857	1	51815	3	Y	-0-					-0-
LAS ABRAS A WELL #: 7H RRCID -> 293212 COMPL. DATE 06/28/2022 TOTAL DEPTH 11061 PERF.11460 - 18521																		
09	70530 X	69250	-0-	-1280	-0-			4641	1	64609	3	Y	-0-					-0-
10	72974 X	69026	-0-	-3948	-0-			2926	1	66100	3	Y	-0-					-0-
11	71010 X	65478	-0-	-5532	-0-			2991	1	62487	3	Y	-0-					-0-
12	73377 X	63683	-0-	-9694	-0-			2983	1	60700	3	Y	-0-					-0-
01	73377 X	62151	-0-	-11226	-0-			3103	1	59048	3	Y	-0-					-0-
02	64624 X	48923	-0-	-15701	-0-			2556	1	46367	3	Y	-0-					-0-
LAS ABRAS B WELL #: 8H RRCID -> 293213 COMPL. DATE 06/28/2022 TOTAL DEPTH 11094 PERF.11545 - 18536																		
09	30990 X	2	-0-	-30988	-0-			2	3			Y	-0-					-0-
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-							Y	-0-					-0-
11	13 X	13	-0-	-0-	-0-			1	1	12	3	Y	-0-					-0-
12	2 X	-0-	-0-	-2	-0-							Y	-0-					-0-
01	464 X	464	-0-	-0-	-0-			23	1	441	3	Y	-0-					-0-
02	614 X	614	-0-	-0-	-0-			32	1	582	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 57H RRCID -> 293221 COMPL. DATE 06/09/2022 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10778 - 18226														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	44820 X	39923	-0-	-4897	-0-	6764	1	33081	3	N	71	82	1	6
10	45260 X	40205	-0-	-5055	-0-	6800	1	33313	3	N	84	85	1	5
11	42720 X	38813	-0-	-3907	-0-	5954	1	32763	3	N	87	71	1	21
12	42873 X	39091	-0-	-3782	-0-	3676	1	35319	3	N	87	80	1	28
01	42563 X	38244	-0-	-4319	-0-	1789	1	36360	3	N	86	107	1	7
02	37268 X	33966	-0-	-3302	-0-	2749	1	31134	3	N	75	69	1	13
						83	9							
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 59H RRCID -> 293222 COMPL. DATE 06/09/2022 TOTAL DEPTH 10180 PERF.10493 - 17998														
09	42480 X	35739	-0-	-6741	-0-	6031	1	29496	3	N	193	211	1	25
10	42129 X	35825	-0-	-6304	-0-	6033	1	29558	3	N	213	217	1	21
11	39930 X	36001	-0-	-3929	-0-	5498	1	30255	3	N	225	183	1	63
12	38533 X	36008	-0-	-2525	-0-	3371	1	32394	3	N	221	203	1	81
01	38533 X	34268	-0-	-4265	-0-	1596	1	32448	3	N	204	259	1	26
02	33600 X	29498	-0-	-4102	-0-	2377	1	26916	3	N	186	170	1	42
						205	9							
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 58H RRCID -> 293246 COMPL. DATE 06/09/2022 TOTAL DEPTH 10339 PERF.10673 - 17940														
09	29040 X	27647	-0-	-1393	-0-	4679	1	22883	3	N	77	82	1	11
10	29233 X	27492	-0-	-1741	-0-	4649	1	22774	3	N	63	67	1	7
11	28080 X	25712	-0-	-2368	-0-	3943	1	21699	3	N	64	52	1	19
12	29016 X	24873	-0-	-4143	-0-	2337	1	22453	3	N	75	66	1	28
01	29016 X	23059	-0-	-5957	-0-	1077	1	21887	3	N	86	103	1	11
02	25816 X	21687	-0-	-4129	-0-	1755	1	19871	3	N	55	52	1	14
						61	9							
BEASLEY LILLIE STATE PSA C WELL #: 9H RRCID -> 293364 COMPL. DATE 08/15/2022 TOTAL DEPTH 10194 PERF.10161 - 19183														
09	65550 X	56328	-0-	-9222	-0-	613	1	55715	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	64821 X	53876	-0-	-10945	-0-	709	1	53167	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	62730 X	51221	-0-	-11509	-0-	646	1	50575	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	63643 X	50262	-0-	-13381	-0-	417	1	49845	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	59210 X	48180	-0-	-11030	-0-	517	1	47663	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	52584 X	45436	-0-	-7148	-0-	570	1	44866	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
BEASLEY LILLIE STATE PSA A WELL #: 7H RRCID -> 293650 COMPL. DATE 08/15/2022 TOTAL DEPTH 10198 PERF.10572 - 17938														
09	54510 X	40018	-0-	-14492	-0-	436	1	39582	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	56327 X	32612	-0-	-23715	-0-	429	1	32183	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	54510 X	52887	-0-	-1623	-0-	667	1	52220	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	46996 X	44075	-0-	-2921	-0-	366	1	43709	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	46996 X	39314	-0-	-7682	-0-	422	1	38892	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	49364 X	39604	-0-	-9760	-0-	497	1	39107	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
BEASLEY LILLIE STATE PSA B WELL #: 8H RRCID -> 293651 COMPL. DATE 08/15/2022 TOTAL DEPTH 10211 PERF.10275 - 18874															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	63420 X	59198	-0-	-4222	-0-		645	1	58553	3	Y	-0-			-0-
10	64790 X	54820	-0-	-9970	-0-		722	1	54098	3	Y	-0-			-0-
11	62700 X	54297	-0-	-8403	-0-		685	1	53612	3	Y	-0-			-0-
12	63085 X	51665	-0-	-11420	-0-		429	1	51236	3	Y	-0-			-0-
01	61163 X	51902	-0-	-9261	-0-		557	1	51345	3	Y	-0-			-0-
02	55244 X	46834	-0-	-8410	-0-		587	1	46247	3	Y	-0-			-0-
BEASLEY LILLIE STATE PSA D WELL #: 10H RRCID -> 293652 COMPL. DATE 08/15/2022 TOTAL DEPTH 10220 PERF.10288 - 19687															
09	70380 X	56790	-0-	-13590	-0-		618	1	56172	3	Y	-0-			-0-
10	65875 X	55520	-0-	-10355	-0-		731	1	54789	3	Y	-0-			-0-
11	59280 X	51192	-0-	-8088	-0-		645	1	50547	3	Y	-0-			-0-
12	58683 X	52783	-0-	-5900	-0-		438	1	52345	3	Y	-0-			-0-
01	58683 X	48400	-0-	-10283	-0-		519	1	47881	3	Y	-0-			-0-
02	53004 X	45811	-0-	-7193	-0-		574	1	45237	3	Y	-0-			-0-
BEASLEY LILLIE STATE PSA E WELL #: 11H RRCID -> 293653 COMPL. DATE 08/15/2022 TOTAL DEPTH 10232 PERF.10398 - 19795															
09	77760 X	71417	-0-	-6343	-0-		778	1	70639	3	Y	-0-			-0-
10	80352 X	70426	-0-	-9926	-0-		927	1	69499	3	Y	-0-			-0-
11	75060 X	65004	-0-	-10056	-0-		820	1	64184	3	Y	-0-			-0-
12	77562 X	62130	-0-	-15432	-0-		516	1	61614	3	Y	-0-			-0-
01	75144 X	60799	-0-	-14345	-0-		652	1	60147	3	Y	-0-			-0-
02	66668 X	52642	-0-	-14026	-0-		660	1	51982	3	Y	-0-			-0-
BRISCOE-MANRY EF GU A WELL #: 57H RRCID -> 293708 COMPL. DATE 09/18/2022 TOTAL DEPTH 11094 PERF.11371 - 18364															
09	27210 X	24149	-0-	-3061	-0-		263	1	23886	3	Y	-0-			-0-
10	28117 X	21042	-0-	-7075	-0-		277	1	20765	3	Y	-0-			-0-
11	27210 X	18833	-0-	-8377	-0-		237	1	18596	3	Y	-0-			-0-
12	24955 X	17299	-0-	-7656	-0-		144	1	17155	3	Y	-0-			-0-
01	24955 X	20169	-0-	-4786	-0-		216	1	19953	3	Y	-0-			-0-
02	22540 X	22024	-0-	-516	-0-		276	1	21748	3	Y	-0-			-0-
BRISCOE-MANRY EF GU B WELL #: 59H RRCID -> 293739 COMPL. DATE 09/19/2022 TOTAL DEPTH 11093 PERF.11630 - 18322															
09	19770 X	15777	-0-	-3993	-0-		172	1	15605	3	Y	-0-			-0-
10	20429 X	15747	-0-	-4682	-0-		207	1	15540	3	Y	-0-			-0-
11	19770 X	14259	-0-	-5511	-0-		180	1	14079	3	Y	-0-			-0-
12	19530 X	13507	-0-	-6023	-0-		112	1	13395	3	Y	-0-			-0-
01	16430 X	12406	-0-	-4024	-0-		133	1	12273	3	Y	-0-			-0-
02	20010 X	20010	-0-	-0-	-0-		251	1	19759	3	Y	-0-			-0-
BRISCOE-MANRY EF GU B WELL #: 58H RRCID -> 293743 COMPL. DATE 09/18/2022 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11319 - 18384															
09	23430 X	22448	-0-	-982	-0-		244	1	22204	3	Y	-0-			-0-
10	22599 X	19861	-0-	-2738	-0-		261	1	19600	3	Y	-0-			-0-
11	21630 X	18297	-0-	-3333	-0-		231	1	18066	3	Y	-0-			-0-
12	23188 X	18961	-0-	-4227	-0-		157	1	18804	3	Y	-0-			-0-
01	23188 X	18009	-0-	-5179	-0-		193	1	17816	3	Y	-0-			-0-
02	20944 X	20634	-0-	-310	-0-		259	1	20375	3	Y	-0-			-0-
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 22H RRCID -> 293822 COMPL. DATE 12/03/2022 TOTAL DEPTH 9409 PERF.10115 - 18630															
09	102488 X	102488	-0-	-0-	-0-		1116	1	101372	3	N	-0-			-0-
10	105997 X	105997	-0-	-0-	-0-		1395	1	104602	3	N	-0-			-0-
11	98010 X	97678	-0-	-332	-0-		1231	1	96447	3	N	-0-			-0-
12	105896 X	94878	-0-	-11018	-0-		788	1	94090	3	N	-0-			-0-
*01	105989 X	92055	-0-	-13934	-0-		987	1	91068	3	N	-0-			-0-
02	95732 X	84074	-0-	-11658	-0-		1054	1	83020	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 23H RRCID -> 293823 COMPL. DATE 12/03/2022 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9780 - 19239														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	110880 X	108543	-0-	-2337	-0-	1182	1	107361	3	N	-0-			-0-
10	114576 X	112972	-0-	-1604	-0-	1487	1	111485	3	N	-0-			-0-
11	105631 X	105631	-0-	-0-	-0-	1332	1	104299	3	N	-0-			-0-
12	112158 X	102871	-0-	-9287	-0-	854	1	102017	3	N	-0-			-0-
*01	112964 X	99937	-0-	-13027	-0-	1072	1	98865	3	N	-0-			-0-
02	102032 X	88152	-0-	-13880	-0-	1105	1	87047	3	N	-0-			-0-
ZIMMERHANZEL WRIGHT PSA G WELL #: 11H RRCID -> 293831 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 10752 PERF. 11739 - 17404														
09	36480 X	25952	-0-	-10528	-0-	283	1	25669	3	Y	-0-			-0-
10	37696 X	28234	-0-	-9462	-0-	372	1	27862	3	Y	-0-			-0-
11	29520 X	25886	-0-	-3634	-0-	326	1	25560	3	Y	-0-			-0-
12	30504 X	24376	-0-	-6128	-0-	202	1	24174	3	Y	-0-			-0-
01	30504 X	19986	-0-	-10518	-0-	214	1	19772	3	Y	-0-			-0-
02	25508 X	24732	-0-	-776	-0-	310	1	24422	3	Y	-0-			-0-
ZIMMERHANZEL WRIGHT PSA H WELL #: 12H RRCID -> 293832 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 11243 - 16855														
09	41610 X	30850	-0-	-10760	-0-	336	1	30514	3	Y	-0-			-0-
10	42997 X	33399	-0-	-9598	-0-	440	1	32959	3	Y	-0-			-0-
11	32940 X	30832	-0-	-2108	-0-	389	1	30443	3	Y	-0-			-0-
12	34038 X	27405	-0-	-6633	-0-	228	1	27177	3	Y	-0-			-0-
01	34038 X	26151	-0-	-7887	-0-	281	1	25870	3	Y	-0-			-0-
02	30156 X	26757	-0-	-3399	-0-	336	1	26421	3	Y	-0-			-0-
ZIMMERHANZEL WRIGHT PSA I WELL #: 13H RRCID -> 293833 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 10829 PERF. 11236 - 16628														
09	32220 X	28225	-0-	-3995	-0-	307	1	27918	3	Y	-0-			-0-
10	33294 X	27945	-0-	-5349	-0-	368	1	27577	3	Y	-0-			-0-
11	28650 X	26162	-0-	-2488	-0-	330	1	25832	3	Y	-0-			-0-
12	29605 X	25072	-0-	-4533	-0-	208	1	24864	3	Y	-0-			-0-
01	29605 X	23459	-0-	-6146	-0-	252	1	23207	3	Y	-0-			-0-
02	26348 X	22281	-0-	-4067	-0-	279	1	22002	3	Y	-0-			-0-
ZIMMERHANZEL WRIGHT PSA J WELL #: 14H RRCID -> 293834 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 10863 PERF. 11331 - 16668														
09	41340 X	34426	-0-	-6914	-0-	375	1	34051	3	Y	-0-			-0-
10	42284 X	33585	-0-	-8699	-0-	442	1	33143	3	Y	-0-			-0-
11	36360 X	35191	-0-	-1169	-0-	444	1	34747	3	Y	-0-			-0-
12	36859 X	29997	-0-	-6862	-0-	249	1	29748	3	Y	-0-			-0-
01	35588 X	28475	-0-	-7113	-0-	305	1	28170	3	Y	-0-			-0-
02	32844 X	29566	-0-	-3278	-0-	371	1	29195	3	Y	-0-			-0-
ZIMMERHANZEL WRIGHT PSA K WELL #: 15H RRCID -> 293835 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 10882 PERF. 11757 - 17129														
09	37050 X	27259	-0-	-9791	-0-	297	1	26962	3	Y	-0-			-0-
10	35464 X	35034	-0-	-430	-0-	461	1	34573	3	Y	-0-			-0-
11	33300 X	31525	-0-	-1775	-0-	397	1	31128	3	Y	-0-			-0-
12	34410 X	29347	-0-	-5063	-0-	244	1	29103	3	Y	-0-			-0-
01	35030 X	26503	-0-	-8527	-0-	284	1	26219	3	Y	-0-			-0-
02	31640 X	26500	-0-	-5140	-0-	332	1	26168	3	Y	-0-			-0-
JEV-KING STATE GU WELL #: 1H RRCID -> 293860 COMPL. DATE 10/24/2022 TOTAL DEPTH 11167 PERF. 11400 - 19425														
09	69030 X	59868	-0-	-9162	-0-	652	1	59216	3	N	-0-			-0-
10	68200 X	59595	-0-	-8605	-0-	785	1	58810	3	N	-0-			-0-
11	64890 X	54093	-0-	-10797	-0-	682	1	53411	3	N	-0-			-0-
12	63457 X	53241	-0-	-10216	-0-	442	1	52799	3	N	-0-			-0-
01	62062 X	54677	-0-	-7385	-0-	585	1	54092	3	N	-0-			-0-
02	55888 X	33052	-0-	-22836	-0-	414	1	32638	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 502H RRCID -> 293869 COMPL. DATE 12/04/2022 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 9590 - 18580														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE											
09	107790 X	103957	-0-	-3833	-0-	1132	1	102825	3	N	-0-			-0-
10	111383 X	108126	-0-	-3257	-0-	1423	1	106703	3	N	-0-			-0-
11	105000 X	101966	-0-	-3034	-0-	1286	1	100680	3	N	-0-			-0-
12	107415 X	103605	-0-	-3810	-0-	860	1	102745	3	N	-0-			-0-
*01	108128 X	101544	-0-	-6584	-0-	1089	1	100455	3	N	-0-			-0-
02	97664 X	90511	-0-	-7153	-0-	1135	1	89376	3	N	-0-			-0-
LAS ISLITAS WELL #: 1H RRCID -> 294136 COMPL. DATE 10/24/2022 TOTAL DEPTH 11356 PERF. 11350 - 20642														
09	52447 X	52447	-0-	-0-	-0-	571	1	51876	3	N	-0-			-0-
10	46335 X	46335	-0-	-0-	-0-	610	1	45725	3	N	-0-			-0-
11	40683 X	40683	-0-	-0-	-0-	513	1	40170	3	N	-0-			-0-
12	54188 X	40525	-0-	-13663	-0-	336	1	40189	3	N	-0-			-0-
*01	54188 X	38694	-0-	-15494	-0-	415	1	38279	3	N	-0-			-0-
02	48944 X	31958	-0-	-16986	-0-	401	1	31557	3	N	-0-			-0-
HAMILTON WELL #: 33H RRCID -> 294186 COMPL. DATE 11/09/2022 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 10900 - 18961														
09	81330 X	79582	-0-	-1748	-0-	867	1	78715	3	Y	-0-			-0-
10	84041 X	77717	-0-	-6324	-0-	1023	1	76694	3	Y	-0-			-0-
11	78660 X	72451	-0-	-6209	-0-	913	1	71538	3	Y	-0-			-0-
12	82243 X	57107	-0-	-25136	-0-	474	1	56633	3	Y	-0-			-0-
01	82243 X	73594	-0-	-8649	-0-	789	1	72805	3	Y	-0-			-0-
02	74284 X	55834	-0-	-18450	-0-	700	1	55134	3	Y	-0-			-0-
HAMILTON WELL #: 34H RRCID -> 294187 COMPL. DATE 11/08/2022 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 10800 - 18957														
09	78180 X	67245	-0-	-10935	-0-	732	1	66513	3	Y	-0-			-0-
10	80786 X	66817	-0-	-13969	-0-	880	1	65937	3	Y	-0-			-0-
11	74520 X	63456	-0-	-11064	-0-	800	1	62656	3	Y	-0-			-0-
12	71672 X	53817	-0-	-17855	-0-	447	1	53370	3	Y	-0-			-0-
01	71672 X	68738	-0-	-2934	-0-	737	1	68001	3	Y	-0-			-0-
02	62776 X	51304	-0-	-11472	-0-	643	1	50661	3	Y	-0-			-0-
HAMILTON WELL #: 32H RRCID -> 294188 COMPL. DATE 11/08/2022 TOTAL DEPTH 10547 PERF. 11000 - 19150														
09	85620 X	74273	-0-	-11347	-0-	809	1	73464	3	Y	-0-			-0-
10	88474 X	74588	-0-	-13886	-0-	982	1	73606	3	Y	-0-			-0-
11	83850 X	72207	-0-	-11643	-0-	910	1	71297	3	Y	-0-			-0-
12	82553 X	60699	-0-	-21854	-0-	504	1	60195	3	Y	-0-			-0-
01	82553 X	74969	-0-	-7584	-0-	804	1	74165	3	Y	-0-			-0-
02	69328 X	65372	-0-	-3956	-0-	820	1	64552	3	Y	-0-			-0-
GALVAN-TREVINO B WELL #: 12H RRCID -> 294247 COMPL. DATE 11/22/2022 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 8825 - 17262														
09	28063 X	28063	-0-	-0-	-0-	1554	1	26509	3	Y	-0-			-0-
10	26908 X	25906	-0-	-1002	-0-	1555	1	24351	3	Y	-0-			-0-
11	26040 X	-0-	-0-	-26040	-0-					Y	-0-			-0-
12	28985 X	-0-	-0-	-28985	-0-					Y	-0-			-0-
01	28985 X	7	-0-	-28978	-0-	1	1	6	3	Y	-0-			-0-
02	26180 X	-0-	-0-	-26180	-0-					Y	-0-			-0-
GALVAN-TREVINO C WELL #: 13H RRCID -> 294248 COMPL. DATE 11/22/2022 TOTAL DEPTH 9003 PERF. 8940 - 16956														
09	71785 X	71785	-0-	-0-	-0-	3975	1	67810	3	Y	-0-			-0-
10	64387 X	62067	-0-	-2320	-0-	3727	1	58340	3	Y	-0-			-0-
11	69420 X	48328	-0-	-21092	-0-	3414	1	44914	3	Y	-0-			-0-
12	74183 X	56	-0-	-74127	-0-	3	1	53	3	Y	-0-			-0-
01	74183 X	7	-0-	-74176	-0-	1	1	6	3	Y	-0-			-0-
02	67004 X	-0-	-0-	-67004	-0-					Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
BRISCOE-MANRY EF GU B WELL #: 60H RRCID -> 294560 COMPL. DATE 09/19/2022 TOTAL DEPTH 11117 PERF.11384 - 18140														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	26160 X	23644	-0-	-2516	-0-	257	1	23387	3	Y	-0-			-0-
10	27032 X	19354	-0-	-7678	-0-	255	1	19099	3	Y	-0-			-0-
11	25260 X	21440	-0-	-3820	-0-	270	1	21170	3	Y	-0-			-0-
12	26102 X	22503	-0-	-3599	-0-	187	1	22316	3	Y	-0-			-0-
01	26102 X	19543	-0-	-6559	-0-	210	1	19333	3	Y	-0-			-0-
02	23779 X	23779	-0-	-0-	-0-	298	1	23481	3	Y	-0-			-0-
HOLGUIN-WRIGHT PSA D WELL #: 19H RRCID -> 294585 COMPL. DATE 02/11/2023 TOTAL DEPTH 10625 PERF.11000 - 18877														
09	76980 X	64695	-0-	-12285	-0-	705	1	63990	3	Y	-0-			-0-
10	79546 X	65634	-0-	-13912	-0-	864	1	64770	3	Y	-0-			-0-
11	69510 X	60183	-0-	-9327	-0-	759	1	59424	3	Y	-0-			-0-
12	68727 X	55142	-0-	-13585	-0-	458	1	54684	3	Y	-0-			-0-
01	68727 X	58287	-0-	-10440	-0-	625	1	57662	3	Y	-0-			-0-
02	60396 X	53692	-0-	-6704	-0-	673	1	53019	3	Y	-0-			-0-
HOLGUIN-WRIGHT PSA B WELL #: 17H RRCID -> 294589 COMPL. DATE 02/11/2023 TOTAL DEPTH 10572 PERF.11130 - 21467														
09	136050 X	122522	-0-	-13528	-0-	1334	1	121188	3	Y	-0-			-0-
10	140585 X	128220	-0-	-12365	-0-	1688	1	126532	3	Y	-0-			-0-
11	136050 X	125990	-0-	-10060	-0-	1588	1	124402	3	Y	-0-			-0-
12	133889 X	118534	-0-	-15355	-0-	984	1	117550	3	Y	-0-			-0-
01	128216 X	111615	-0-	-16601	-0-	1197	1	110418	3	Y	-0-			-0-
02	117600 X	100073	-0-	-17527	-0-	1255	1	98818	3	Y	-0-			-0-
HOLGUIN-WRIGHT PSA C WELL #: 18H RRCID -> 294636 COMPL. DATE 02/11/2023 TOTAL DEPTH 10581 PERF.11000 - 18835														
09	81180 X	66764	-0-	-14416	-0-	727	1	66037	3	Y	-0-			-0-
10	83886 X	69665	-0-	-14221	-0-	917	1	68748	3	Y	-0-			-0-
11	76530 X	65518	-0-	-11012	-0-	826	1	64692	3	Y	-0-			-0-
12	72912 X	63614	-0-	-9298	-0-	528	1	63086	3	Y	-0-			-0-
01	71734 X	62516	-0-	-9218	-0-	671	1	61845	3	Y	-0-			-0-
02	62916 X	57492	-0-	-5424	-0-	721	1	56771	3	Y	-0-			-0-
HOLGUIN-WRIGHT PSA E WELL #: 20H RRCID -> 294780 COMPL. DATE 02/11/2023 TOTAL DEPTH 10654 PERF.11065 - 18969														
09	74040 X	62927	-0-	-11113	-0-	685	1	62242	3	Y	-0-			-0-
10	76508 X	61785	-0-	-14723	-0-	813	1	60972	3	Y	-0-			-0-
11	68490 X	55115	-0-	-13375	-0-	695	1	54420	3	Y	-0-			-0-
12	70773 X	55147	-0-	-15626	-0-	458	1	54689	3	Y	-0-			-0-
01	69905 X	56676	-0-	-13229	-0-	608	1	56068	3	Y	-0-			-0-
02	58744 X	50729	-0-	-8015	-0-	636	1	50093	3	Y	-0-			-0-
HOLGUIN-WRIGHT PSA F WELL #: 21H RRCID -> 294781 COMPL. DATE 02/11/2023 TOTAL DEPTH 10686 PERF.11300 - 18915														
09	56970 X	49871	-0-	-7099	-0-	543	1	49328	3	Y	-0-			-0-
10	58869 X	51948	-0-	-6921	-0-	684	1	51264	3	Y	-0-			-0-
11	55260 X	45615	-0-	-9645	-0-	575	1	45040	3	Y	-0-			-0-
12	57102 X	45543	-0-	-11559	-0-	378	1	45165	3	Y	-0-			-0-
01	57102 X	49805	-0-	-7297	-0-	534	1	49271	3	Y	-0-			-0-
02	46928 X	43946	-0-	-2982	-0-	551	1	43395	3	Y	-0-			-0-
MARTIN STATE A2801 GU WELL #: 18H RRCID -> 294812 COMPL. DATE 03/10/2023 TOTAL DEPTH 10288 PERF.10810 - 15738														
09	32130 X	27102	-0-	-5028	-0-	295	1	26807	3	N	-0-			-0-
10	31837 X	29281	-0-	-2556	-0-	385	1	28896	3	N	-0-			-0-
11	28680 X	24178	-0-	-4502	-0-	305	1	23873	3	N	-0-			-0-
12	30366 X	30366	-0-	-0-	-0-	252	1	30114	3	N	-0-			-0-
01	29295 X	28563	-0-	-732	-0-	306	1	28257	3	N	-0-			-0-
02	26460 X	24885	-0-	-1575	-0-	312	1	24573	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
APPLING 1435 WELL #: 22H RRCID -> 294824 COMPL. DATE 04/02/2023 TOTAL DEPTH 11043 PERF.11230 - 18149															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	84360 X	62902	-0-	-21458	-0-	354	1	62548	2	N	-0-				-0-
10	82460 X	57602	-0-	-24858	-0-	57577	2	25	9	N	23	12	1		11
11	74070 X	55557	-0-	-18513	-0-	55557	2			N	-0-				11
12	69285 X	66620	-0-	-2665	-0-	60	1	66560	2	N	-0-				11
*01	69992 X	69992	-0-	-0-	-0-	379	1	69613	2	N	-0-				11
02	61042 X	61042	-0-	-0-	-0-	589	1	60453	2	N	-0-				11
APPLING 1435 WELL #: 31H RRCID -> 294844 COMPL. DATE 04/02/2023 TOTAL DEPTH 11128 PERF.11960 - 19014															
09	100530 X	65187	-0-	-35343	-0-	367	1	64820	2	N	-0-				-0-
10	96100 X	67963	-0-	-28137	-0-	67939	2	24	9	N	22	11	1		11
11	86970 X	69325	-0-	-17645	-0-	69325	2			N	-0-				11
12	81406 X	71804	-0-	-9602	-0-	64	1	71740	2	N	-0-				11
*01	78430 X	77195	-0-	-1235	-0-	417	1	76778	2	N	-0-				11
02	67386 X	67386	-0-	-0-	-0-	650	1	66736	2	N	-0-				11
MARTIN STATE WELL #: 19H RRCID -> 294845 COMPL. DATE 03/10/2023 TOTAL DEPTH 10335 PERF.10905 - 15782															
09	28320 X	22027	-0-	-6293	-0-	240	1	21787	3	N	-0-				-0-
10	26133 X	25067	-0-	-1066	-0-	330	1	24737	3	N	-0-				-0-
11	25230 X	20875	-0-	-4355	-0-	263	1	20612	3	N	-0-				-0-
12	26071 X	24639	-0-	-1432	-0-	205	1	24434	3	N	-0-				-0-
01	30675 X	30675	-0-	-0-	-0-	329	1	30346	3	N	-0-				-0-
02	23823 X	23823	-0-	-0-	-0-	299	1	23524	3	N	-0-				-0-
JC DORA MARTIN PSA J WELL #: 66H RRCID -> 294976 COMPL. DATE 02/27/2023 TOTAL DEPTH 11476 PERF.11500 - 21392															
09	110970 X	84436	-0-	-26534	-0-	5658	1	78778	3	Y	-0-				-0-
10	107601 X	82857	-0-	-24744	-0-	3513	1	79344	3	Y	-0-				-0-
11	86910 X	79756	-0-	-7154	-0-	3643	1	76113	3	Y	-0-				-0-
12	87265 X	77673	-0-	-9592	-0-	3638	1	74035	3	Y	-0-				-0-
01	87265 X	72739	-0-	-14526	-0-	3632	1	69107	3	Y	-0-				-0-
02	78820 X	63509	-0-	-15311	-0-	3318	1	60191	3	Y	-0-				-0-
APPLING 1435 WELL #: 30H RRCID -> 295002 COMPL. DATE 04/03/2023 TOTAL DEPTH 11074 PERF.11400 - 18405															
09	85260 X	61843	-0-	-23417	-0-	349	1	61494	2	N	-0-				-0-
10	81809 X	55266	-0-	-26543	-0-	55242	2	24	9	N	22	11	1		11
11	71430 X	52641	-0-	-18789	-0-	52641	2			N	-0-				11
12	68672 X	68672	-0-	-0-	-0-	62	1	68610	2	N	-0-				11
*01	75153 X	75153	-0-	-0-	-0-	406	1	74747	2	N	-0-				11
02	62289 X	62289	-0-	-0-	-0-	601	1	61688	2	N	-0-				11
JC DORA MARTIN PSA K WELL #: 67H RRCID -> 295232 COMPL. DATE 02/27/2023 TOTAL DEPTH 11572 PERF.11450 - 20466															
09	101670 X	76858	-0-	-24812	-0-	5150	1	71708	3	Y	-0-				-0-
10	97247 X	75804	-0-	-21443	-0-	3214	1	72590	3	Y	-0-				-0-
11	77040 X	70616	-0-	-6424	-0-	3225	1	67391	3	Y	-0-				-0-
12	79422 X	70018	-0-	-9404	-0-	3280	1	66738	3	Y	-0-				-0-
01	79422 X	67019	-0-	-12403	-0-	3347	1	63672	3	Y	-0-				-0-
02	71736 X	56786	-0-	-14950	-0-	2967	1	53819	3	Y	-0-				-0-
WILLIE RANCH WELL #: 26H RRCID -> 295278 COMPL. DATE 12/19/2025 TOTAL DEPTH 10803 PERF.11050 - 14955															
09	77460 X	66318	-0-	-11142	-0-	4444	1	61874	3	Y	-0-				-0-
10	80042 X	77052	-0-	-2990	-0-	3267	1	73785	3	Y	-0-				-0-
11	72832 X	72832	-0-	-0-	-0-	3326	1	69506	3	Y	-0-				-0-
12	70618 X	65899	-0-	-4719	-0-	3087	1	62812	3	Y	-0-				-0-
01	77066 X	75652	-0-	-1414	-0-	3778	1	71874	3	Y	-0-				-0-
02	69608 X	67538	-0-	-2070	-0-	3529	1	64009	3	Y	-0-				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
DORA MARTIN B WELL #: 68H RRCID -> 295293 COMPL. DATE 02/27/2023 TOTAL DEPTH 11486 PERF.11525 - 19415														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	87900 X	67021	-0-	-20879	-0-	4491	1	62530	3	Y	-0-			-0-
10	85932 X	62881	-0-	-23051	-0-	2666	1	60215	3	Y	-0-			-0-
11	71310 X	60582	-0-	-10728	-0-	2767	1	57815	3	Y	-0-			-0-
12	73687 X	62441	-0-	-11246	-0-	2925	1	59516	3	Y	-0-			-0-
01	69254 X	59184	-0-	-10070	-0-	2955	1	56229	3	Y	-0-			-0-
02	62552 X	46935	-0-	-15617	-0-	2452	1	44483	3	Y	-0-			-0-
DORA MARTIN B WELL #: 69H RRCID -> 295294 COMPL. DATE 02/27/2023 TOTAL DEPTH 11529 PERF.11725 - 19626														
09	110490 X	88124	-0-	-22366	-0-	5905	1	82219	3	Y	-0-			-0-
10	109988 X	93033	-0-	-16955	-0-	3944	1	89089	3	Y	-0-			-0-
11	96300 X	90111	-0-	-6189	-0-	4116	1	85995	3	Y	-0-			-0-
12	97836 X	87980	-0-	-9856	-0-	4121	1	83859	3	Y	-0-			-0-
01	94891 X	84283	-0-	-10608	-0-	4209	1	80074	3	Y	-0-			-0-
02	84112 X	72078	-0-	-12034	-0-	3766	1	68312	3	Y	-0-			-0-
PALAFOX STATE WELL #: 108H RRCID -> 295914 COMPL. DATE 10/05/2023 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10292 - 17357														
09	162660 X	131485	-0-	-31175	-0-	1432	1	130053	3	Y	-0-			-0-
10	168082 X	132842	-0-	-35240	-0-	1749	1	131093	3	Y	-0-			-0-
11	147990 X	123073	-0-	-24917	-0-	1552	1	121521	3	Y	-0-			-0-
12	145514 X	100891	-0-	-44623	-0-	838	1	100053	3	Y	-0-			-0-
01	138880 X	80080	-0-	-58800	-0-	859	1	79221	3	Y	-0-			-0-
02	122724 X	119928	-0-	-2796	-0-	1504	1	118424	3	Y	-0-			-0-
PALAFOX STATE WELL #: 109H RRCID -> 295937 COMPL. DATE 10/05/2023 TOTAL DEPTH 10065 PERF.10310 - 17323														
09	127410 X	105148	-0-	-22262	-0-	1145	1	104003	3	Y	-0-			-0-
10	131657 X	103967	-0-	-27690	-0-	1369	1	102598	3	Y	-0-			-0-
11	118440 X	96090	-0-	-22350	-0-	1211	1	94879	3	Y	-0-			-0-
12	116188 X	78416	-0-	-37772	-0-	651	1	77765	3	Y	-0-			-0-
01	110701 X	63264	-0-	-47437	-0-	679	1	62585	3	Y	-0-			-0-
02	98140 X	93876	-0-	-4264	-0-	1177	1	92699	3	Y	-0-			-0-
HENDERSON-CENIZO PSA D WELL #: RRCID -> 296273 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.13391 - 22128														
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WILLIE-NYE PSA E WELL #: 27H RRCID -> 296333 COMPL. DATE 12/23/2025 TOTAL DEPTH 10993 PERF.11016 - 19980														
09	208470 X	176790	-0-	-31680	-0-	11847	1	164943	3	Y	-0-			-0-
10	207855 X	175452	-0-	-32403	-0-	7438	1	168014	3	Y	-0-			-0-
11	186960 X	164648	-0-	-22312	-0-	7520	1	157128	3	Y	-0-			-0-
12	192727 X	167119	-0-	-25608	-0-	7828	1	159291	3	Y	-0-			-0-
01	188759 X	171342	-0-	-17417	-0-	8556	1	162786	3	Y	-0-			-0-
02	165004 X	151074	-0-	-13930	-0-	7893	1	143181	3	Y	-0-			-0-
HENDERSON-CENIZO PSA D WELL #: 14H RRCID -> 296334 COMPL. DATE 11/21/2023 TOTAL DEPTH 11287 PERF.11535 - 18983														
09	134430 X	99832	-0-	-34598	-0-	6690	1	93142	3	Y	-0-			-0-
10	129611 X	95695	-0-	-33916	-0-	4057	1	91638	3	Y	-0-			-0-
11	113130 X	85835	-0-	-27295	-0-	3920	1	81915	3	Y	-0-			-0-
12	113925 X	85436	-0-	-28489	-0-	4002	1	81434	3	Y	-0-			-0-
01	108500 X	82881	-0-	-25619	-0-	4139	1	78742	3	Y	-0-			-0-
02	93184 X	71944	-0-	-21240	-0-	3759	1	68185	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
WILLIE-NYE PSA F WELL #: 28H RRCID -> 296335 COMPL. DATE 12/22/2025 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10965 - 19932															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	201210 X	169357	-0-	-	-31853	-0-	11349	1	158008	3	Y	-0-			-0-
10	199919 X	166731	-0-	-	-33188	-0-	7068	1	159663	3	Y	-0-			-0-
11	179460 X	158735	-0-	-	-20725	-0-	7250	1	151485	3	Y	-0-			-0-
12	184326 X	157922	-0-	-	-26404	-0-	7397	1	150525	3	Y	-0-			-0-
01	180451 X	164370	-0-	-	-16081	-0-	8208	1	156162	3	Y	-0-			-0-
02	158060 X	145850	-0-	-	-12210	-0-	7621	1	138229	3	Y	-0-			-0-

WILLIE-NYE PSA G WELL #: 29H RRCID -> 296336 COMPL. DATE 12/20/2025 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10975 - 19955															
09	214770 X	185185	-0-	-	-29585	-0-	12410	1	172775	3	Y	-0-			-0-
10	215264 X	184802	-0-	-	-30462	-0-	7835	1	176967	3	Y	-0-			-0-
11	193650 X	174682	-0-	-	-18968	-0-	7978	1	166704	3	Y	-0-			-0-
12	200105 X	163272	-0-	-	-36833	-0-	7647	1	155625	3	Y	-0-			-0-
01	196695 X	176138	-0-	-	-20557	-0-	8795	1	167343	3	Y	-0-			-0-
02	172844 X	160397	-0-	-	-12447	-0-	8381	1	152016	3	Y	-0-			-0-

APPLING PSA G WELL #: 32H RRCID -> 296374 COMPL. DATE 03/01/2025 TOTAL DEPTH 10836 PERF.11147 - 20611															
09	399300 X	346348	-0-	-	-52952	-0-	346348	3			Y	-0-			-0-
10	412610 X	344157	-0-	-	-68453	-0-	304	1	343853	3	Y	-0-			-0-
11	391620 X	320975	-0-	-	-70645	-0-	435	1	320540	3	Y	-0-			-0-
12	386694 X	319422	-0-	-	-67272	-0-	179	1	319243	3	Y	-0-			-0-
01	371566 X	308095	-0-	-	-63471	-0-	881	1	307214	3	Y	-0-			-0-
02	323260 X	268763	-0-	-	-54497	-0-	2068	1	266695	3	Y	-0-			-0-

APPLING PSA H WELL #: 33H RRCID -> 296375 COMPL. DATE 03/01/2025 TOTAL DEPTH 10860 PERF.11220 - 20554															
09	399300 X	318962	-0-	-	-80338	-0-	318962	3			Y	-0-			-0-
10	412610 X	312578	-0-	-	-100032	-0-	276	1	312302	3	Y	-0-			-0-
11	388620 X	288924	-0-	-	-99696	-0-	392	1	288532	3	Y	-0-			-0-
12	376774 X	285904	-0-	-	-90870	-0-	161	1	285743	3	Y	-0-			-0-
01	351261 X	274461	-0-	-	-76800	-0-	785	1	273676	3	Y	-0-			-0-
02	297696 X	238228	-0-	-	-59468	-0-	1833	1	236395	3	Y	-0-			-0-

APPLING PSA I WELL #: 34H RRCID -> 296488 COMPL. DATE 02/28/2025 TOTAL DEPTH 10854 PERF.11535 - 20961															
09	391320 X	298817	-0-	-	-92503	-0-	298817	3			Y	-0-			-0-
10	391406 X	294263	-0-	-	-97143	-0-	260	1	294003	3	Y	-0-			-0-
11	353160 X	273043	-0-	-	-80117	-0-	370	1	272673	3	Y	-0-			-0-
12	343790 X	268854	-0-	-	-74936	-0-	151	1	268703	3	Y	-0-			-0-
01	325097 X	257654	-0-	-	-67443	-0-	736	1	256918	3	Y	-0-			-0-
02	278908 X	223517	-0-	-	-55391	-0-	1720	1	221797	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
COCINA BLANCA SA A WELL #: 100H RRCID -> 296626 COMPL. DATE 12/21/2023 TOTAL DEPTH 10983 PERF.11220 - 21482														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE			AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*03	149203 X	12596	-0-	-136607	-0-	6441	3	6155	9	Y	5595	5826	1	31
*04	131790 X	99463	-0-	-32327	-0-	94096	3	5367	9	Y	4879	4706	1	204
*05	128650 X	87400	-0-	-41250	-0-	3239	1	79845	3	Y	3924	3638	1	490
						4316	9							
*06	113340 X	76282	-0-	-37058	-0-	72033	3	4249	9	Y	3863	3696	1	657
*07	117118 X	80531	-0-	-36587	-0-	76312	3	4219	9	Y	3835	4462	1	30
*08	117118 X	76945	-0-	-40173	-0-	188	1	72267	3	Y	4082	4094	1	18
						4490	9							
*09	94740 X	61945	-0-	-32795	-0-	337	1	58949	3	Y	2417	2247	1	188
						2659	9							
*10	87079 X	62875	-0-	-24204	-0-	144	1	58532	3	Y	3817	3544	1	461
						4199	9							
*11	86853 X	86853	-0-	-0-	-0-	509	1	82872	3	Y	3156	3472	1	145
						3472	9							
12	83857 X	83857	-0-	-0-	-0-	1175	1	79262	3	Y	3109	3156	1	98
						3420	9							
01	76973 X	76928	-0-	-45	-0-	1395	1	72673	3	Y	2600	2529	1	169
						2860	9							
02	81060 X	67807	-0-	-13253	-0-	1431	1	64173	3	Y	2003	2112	1	60
						2203	9							
CHALOS-LYSSY PSA C WELL #: 18H RRCID -> 296653 COMPL. DATE 05/08/2025 TOTAL DEPTH 11427 PERF.11832 - 20086														
09	259470 X	201784	-0-	-57686	-0-	13522	1	188262	3	N	-0-			-0-
10	267127 X	196136	-0-	-70991	-0-	8315	1	187821	3	N	-0-			-0-
11	258510 X	179626	-0-	-78884	-0-	8204	1	171422	3	N	-0-			-0-
12	236096 X	175872	-0-	-60224	-0-	8237	1	167635	3	N	-0-			-0-
*01	222766 X	166489	-0-	-56277	-0-	8313	1	158176	3	N	-0-			-0-
02	188328 X	143923	-0-	-44405	-0-	7520	1	136403	3	N	-0-			-0-
COCINA BLANCA SA B WELL #: 101H RRCID -> 296687 COMPL. DATE 12/20/2023 TOTAL DEPTH 10984 PERF.11210 - 21706														
*03	158441 X	14518	-0-	-143923	-0-	7217	3	7301	9	Y	6637	6906	1	37
*04	141300 X	111607	-0-	-29693	-0-	105330	3	6277	9	Y	5706	5502	1	241
*05	139066 X	98917	-0-	-40149	-0-	3659	1	90194	3	Y	4604	4269	1	576
						5064	9							
*06	127470 X	87632	-0-	-39838	-0-	82582	3	5050	9	Y	4591	4169	1	998
*07	131719 X	90477	-0-	-41242	-0-	85548	3	4929	9	Y	4481	5226	1	253
*08	131719 X	86932	-0-	-44787	-0-	212	1	81444	3	Y	4796	4808	1	241
						5276	9							
*09	106170 X	71393	-0-	-34777	-0-	387	1	67664	3	Y	3038	2824	1	455
						3342	9							
*10	98549 X	73135	-0-	-25414	-0-	167	1	67707	3	Y	4783	4521	1	717
						5261	9							
*11	93524 X	93524	-0-	-0-	-0-	547	1	89049	3	Y	3571	4092	1	196
						3928	9							
12	91388 X	90517	-0-	-871	-0-	1265	1	85330	3	Y	3565	3640	1	121
						3922	9							
01	86955 X	83483	-0-	-3472	-0-	1512	1	78777	3	Y	2904	2830	1	195
						3194	9							
02	87304 X	72238	-0-	-15066	-0-	1508	1	67610	3	Y	2836	2943	1	88
						3120	9							
LYSSY FAMILY C WELL #: 17H RRCID -> 296705 COMPL. DATE 05/08/2025 TOTAL DEPTH 11386 PERF.12008 - 18990														
09	234570 X	202316	-0-	-32254	-0-	13558	1	188758	3	N	-0-			-0-
10	242389 X	197333	-0-	-45056	-0-	8366	1	188967	3	N	-0-			-0-
11	234570 X	180343	-0-	-54227	-0-	8237	1	172106	3	N	-0-			-0-
12	239351 X	175980	-0-	-63371	-0-	8243	1	167737	3	N	-0-			-0-
*01	222859 X	165722	-0-	-57137	-0-	8275	1	157447	3	N	-0-			-0-
02	188832 X	143289	-0-	-45543	-0-	7487	1	135802	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
HENDERSON-CENIZO PSA E WELL #: 15H RRCID -> 296787 COMPL. DATE 11/07/2022 TOTAL DEPTH 11223 PERF.11435 - 18942													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE										
09	129300 X	98021 -0-	-31279 -0-	6569 1	91452 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	126015 X	97594 -0-	-28421 -0-	4137 1	93457 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	106890 X	89519 -0-	-17371 -0-	4089 1	85430 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	109572 X	109572 -0-	-0- -0-	5132 1	104440 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	106206 X	99821 -0-	-6385 -0-	4984 1	94837 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	91476 X	82359 -0-	-9117 -0-	4303 1	78056 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
HENDERSON-CENIZO PSA F WELL #: 16H RRCID -> 296788 COMPL. DATE 11/21/2023 TOTAL DEPTH 11523 PERF.11520 - 19417													
09	122910 X	89378 -0-	-33532 -0-	5989 1	83389 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	118513 X	88061 -0-	-30452 -0-	3733 1	84328 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	100620 X	81479 -0-	-19141 -0-	3721 1	77758 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	99944 X	92903 -0-	-7041 -0-	4351 1	88552 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	97216 X	87116 -0-	-10100 -0-	4350 1	82766 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	83412 X	69156 -0-	-14256 -0-	3613 1	65543 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
HENDERSON-CENIZO PSA G WELL #: 17H RRCID -> 296789 COMPL. DATE 11/21/2023 TOTAL DEPTH 11489 PERF.11425 - 19396													
09	137490 X	101938 -0-	-35552 -0-	6831 1	95107 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	132866 X	100431 -0-	-32435 -0-	4258 1	96173 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	120780 X	97692 -0-	-23088 -0-	4462 1	93230 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	119164 X	108004 -0-	-11160 -0-	5059 1	102945 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	110081 X	100358 -0-	-9723 -0-	5011 1	95347 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	95144 X	82873 -0-	-12271 -0-	4330 1	78543 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
HENDERSON-CENIZO PSA I WELL #: 19H RRCID -> 298223 COMPL. DATE 09/15/2024 TOTAL DEPTH 11631 PERF.11840 - 19537													
09	322230 X	247242 -0-	-74988 -0-	16568 1	230674 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	314216 X	243601 -0-	-70615 -0-	10327 1	233274 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	281970 X	225721 -0-	-56249 -0-	10309 1	215412 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	279124 X	224382 -0-	-54742 -0-	10510 1	213872 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	268739 X	212178 -0-	-56561 -0-	10595 1	201583 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	230748 X	187878 -0-	-42870 -0-	9816 1	178062 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
HENDERSON-CENIZO PSA H WELL #: 18H RRCID -> 298311 COMPL. DATE 09/15/2024 TOTAL DEPTH 11576 PERF.11825 - 19380													
09	323310 X	246856 -0-	-76454 -0-	16542 1	230314 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	316882 X	245196 -0-	-71686 -0-	10395 1	234801 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	284370 X	228466 -0-	-55904 -0-	10435 1	218031 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	281356 X	227225 -0-	-54131 -0-	10643 1	216582 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	266290 X	215136 -0-	-51154 -0-	10743 1	204393 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	230412 X	192872 -0-	-37540 -0-	10077 1	182795 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
COCINA BLANCA SA G WELL #: 106H RRCID -> 298914 COMPL. DATE 02/16/2025 TOTAL DEPTH 10973 PERF.11355 - 21216													
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	BALANCE
*03	0	W	37896	-0-	37896	121042	13402	3	24494	9	N	22267	-0-
*04	0	W	217047	-0-	217047	338089	198873	3	18174	9	N	16522	78
*05	524410	X	186321	-0-	-338089	-0-	6759	1	166581	3	N	11801	937
							12981	9					
*06	222990	X	161747	-0-	-61243	-0-	150334	3	11413	9	N	10375	1739
*07	230423	X	151310	-0-	-79113	-0-	141840	3	9470	9	N	8609	100
*08	230423	X	136511	-0-	-93912	-0-	331	1	127285	3	N	8086	73
							8895	9					
*09	202710	X	112825	-0-	-89885	-0-	610	1	106696	3	N	5017	427
							5519	9					
*10	185380	X	107256	-0-	-78124	-0-	245	1	99234	3	N	7070	654
							7777	9					
*11	160830	X	90568	-0-	-70262	-0-	521	1	84732	3	N	4832	123
							5315	9					
12	153078	X	87482	-0-	-65596	-0-	1200	1	80971	3	N	4828	121
							5311	9					
*01	136524	X	81223	-0-	-55301	-0-	1450	1	75542	3	N	3846	141
							4231	9					
02	104944	X	69391	-0-	-35553	-0-	1434	1	64315	3	N	3311	56
							3642	9					
COCINA BLANCA SA F WELL #: 105H RRCID -> 299046 COMPL. DATE 02/16/2025 TOTAL DEPTH 10970 PERF.11461 - 21837													
*03	168340	X	51118	-0-	-117222	-0-	15175	3	35943	9	N	32675	-0-
*04	257250	X	257250	-0-	-0-	-0-	229335	3	27915	9	N	25377	120
*05	260927	X	227348	-0-	-33579	-0-	8034	1	198026	3	N	19353	1528
							21288	9					
*06	252510	X	200677	-0-	-51833	-0-	181272	3	19405	9	N	17641	2950
*07	260927	X	191118	-0-	-69809	-0-	174449	3	16669	9	N	15154	170
*08	260927	X	176508	-0-	-84419	-0-	415	1	159865	3	N	14753	126
							16228	9					
*09	236520	X	151812	-0-	-84708	-0-	806	1	140866	3	N	9218	777
							10140	9					
*10	225804	X	140734	-0-	-85070	-0-	333	1	134996	3	N	4914	561
							5405	9					
*11	199110	X	128892	-0-	-70218	-0-	731	1	118832	3	N	8481	170
							9329	9					
12	194215	X	126069	-0-	-68146	-0-	1711	1	115397	3	N	8146	171
							8961	9					
*01	176545	X	116923	-0-	-59622	-0-	2069	1	107836	3	N	6380	223
							7018	9					
02	141036	X	99365	-0-	-41671	-0-	2038	1	91352	3	N	5432	89
							5975	9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
COCINA BLANCA SA H WELL #: 107H RRCID -> 299081 COMPL. DATE 02/16/2025 TOTAL DEPTH 10982 PERF.11240 - 21644														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
*03	145920 X	37759	-0-	-108161	-0-	13079	3	24680	9	N	22436	22833	1	-0-
*04	218880 X	214126	-0-	-4754	-0-	195725	3	18401	9	N	16728	16650	1	78
*05	226176 X	186472	-0-	-39704	-0-	6736	1	166016	3	N	12473	11566	1	985
						13720	9							
*06	218880 X	160808	-0-	-58072	-0-	148863	3	11945	9	N	10859	10021	1	1823
*07	226176 X	149029	-0-	-77147	-0-	139722	3	9307	9	N	8461	10180	1	104
*08	226176 X	133057	-0-	-93119	-0-	321	1	123428	3	N	8462	8488	1	78
						9308	9							
*09	199710 X	110024	-0-	-89686	-0-	592	1	103574	3	N	5325	4949	1	454
						5858	9							
*10	185473 X	104507	-0-	-80966	-0-	237	1	95988	3	N	7529	7286	1	697
						8282	9							
11	159840 X	87151	-0-	-72689	-0-	497	1	80911	3	N	5221	5789	1	129
						5743	9							
12	150753 X	84214	-0-	-66539	-0-	1147	1	77340	3	N	5206	5205	1	130
						5727	9							
*01	133083 X	78459	-0-	-54624	-0-	1391	1	72497	3	N	4155	4132	1	153
						4571	9							
02	102312 X	67517	-0-	-34795	-0-	1389	1	62260	3	N	3516	3607	1	62
						3868	9							
MALTSBERGER, W. A. EF WELL #: 4H RRCID -> 299222 COMPL. DATE 02/27/2025 TOTAL DEPTH 10423 PERF.10650 - 18092														
09	262290 X	212176	-0-	-50114	-0-	2311	1	209865	3	Y	-0-			-0-
10	271033 X	207289	-0-	-63744	-0-	2729	1	204560	3	Y	-0-			-0-
11	262260 X	190033	-0-	-72227	-0-	2396	1	187637	3	Y	-0-			-0-
12	253642 X	190513	-0-	-63129	-0-	1582	1	188931	3	Y	-0-			-0-
01	235600 X	179893	-0-	-55707	-0-	1930	1	177963	3	Y	-0-			-0-
02	198044 X	156203	-0-	-41841	-0-	1959	1	154244	3	Y	-0-			-0-
MALTSBERGER, W. A. EF WELL #: 5H RRCID -> 299223 COMPL. DATE 02/27/2025 TOTAL DEPTH 10436 PERF.10765 - 18619														
09	273330 X	230539	-0-	-42791	-0-	2511	1	228028	3	Y	-0-			-0-
10	282441 X	223186	-0-	-59255	-0-	2938	1	220248	3	Y	-0-			-0-
11	269520 X	203253	-0-	-66267	-0-	2562	1	200691	3	Y	-0-			-0-
12	258974 X	202690	-0-	-56284	-0-	1683	1	201007	3	Y	-0-			-0-
01	246388 X	191551	-0-	-54837	-0-	2055	1	189496	3	Y	-0-			-0-
02	215180 X	166522	-0-	-48658	-0-	2088	1	164434	3	Y	-0-			-0-
CHALOS-LYSSY PSA G WELL #: 22H RRCID -> 299240 COMPL. DATE 05/07/2025 TOTAL DEPTH 11484 PERF.11588 - 22260														
09	392880 X	351391	-0-	-41489	-0-	23547	1	327844	3	N	-0-			-0-
10	405976 X	342290	-0-	-63686	-0-	14511	1	327779	3	N	-0-			-0-
11	392880 X	313967	-0-	-78913	-0-	14340	1	299627	3	N	-0-			-0-
12	405976 X	307406	-0-	-98570	-0-	14398	1	293008	3	N	-0-			-0-
*01	384183 X	288537	-0-	-95646	-0-	14408	1	274129	3	N	-0-			-0-
02	327964 X	252103	-0-	-75861	-0-	13172	1	238931	3	N	-0-			-0-
CHALOS-LYSSY PSA F WELL #: 21H RRCID -> 299242 COMPL. DATE 05/07/2025 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11701 - 22271														
09	381930 X	308724	-0-	-73206	-0-	20688	1	288036	3	N	-0-			-0-
10	394661 X	298519	-0-	-96142	-0-	12656	1	285863	3	N	-0-			-0-
11	381930 X	271649	-0-	-110281	-0-	12407	1	259242	3	N	-0-			-0-
12	366296 X	263789	-0-	-102507	-0-	12355	1	251434	3	N	-0-			-0-
*01	341713 X	250133	-0-	-91580	-0-	12490	1	237643	3	N	-0-			-0-
02	288148 X	216651	-0-	-71497	-0-	11320	1	205331	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
JEV-KING STATE GU C WELL #: 3H RRCID -> 299655 COMPL. DATE 01/31/2025 TOTAL DEPTH 11130 PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
JEV-KING STATE GU B WELL #: 2H RRCID -> 299748 COMPL. DATE 03/05/2025 TOTAL DEPTH 11153 PERF. 11500 - 19862													
09	407310 X	295335	-0-	-111975	-0-	3216	1	292119 3	N	-0-		-0-	
10	420887 X	284695	-0-	-136192	-0-	3748	1	280947 3	N	-0-		-0-	
11	381570 X	260251	-0-	-121319	-0-	3281	1	256970 3	N	-0-		-0-	
12	359848 X	252230	-0-	-107618	-0-	2094	1	250136 3	N	-0-		-0-	
01	329406 X	235714	-0-	-93692	-0-	2521	1	233193 3	N	-0-		-0-	
02	275660 X	102742	-0-	-172918	-0-	1288	1	101454 3	N	-0-		-0-	
APACHE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 300034 COMPL. DATE 08/04/2025 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 8520 - 16839													
09	418916 X	264232	-0-	-154684	-0-	14632	1	249591 3	Y	8	7 1		1
						9	9						
10	281144 X	281144	-0-	-0-	-0-	16881	1	264263 3	Y	-0-	1 1	-0-	
11	270331 X	270331	-0-	-0-	-0-	18793	1	251538 3	Y	-0-		-0-	
12	272931 X	272931	-0-	-0-	-0-	17131	1	255800 3	Y	-0-		-0-	
01	225618 X	170667	-0-	-54951	-0-	18207	1	152460 3	Y	-0-		-0-	
02	203784 X	186153	-0-	-17631	-0-	6520	1	179633 3	Y	-0-		-0-	
HAMILTON-SLAUGHTER-LONG PSA E WELL #: 36H RRCID -> 300097 COMPL. DATE 07/21/2025 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 11028 - 18883													
09	667908 X	302544	-0-	-365364	-0-	3295	1	299249 3	N	-0-		-0-	
10	289429 X	289429	-0-	-0-	-0-	3810	1	285619 3	N	-0-		-0-	
11	259483 X	259483	-0-	-0-	-0-	3271	1	256212 3	N	-0-		-0-	
12	248692 X	248692	-0-	-0-	-0-	2065	1	246627 3	N	-0-		-0-	
*01	232162 X	232162	-0-	-0-	-0-	2490	1	229672 3	N	-0-		-0-	
02	204148 X	196851	-0-	-7297	-0-	2469	1	194382 3	N	-0-		-0-	
LAS ISLITAS C WELL #: 2H RRCID -> 300119 COMPL. DATE 08/24/2025 TOTAL DEPTH 11361 PERF. 11175 - 24266													
09	649809 X	567299	-0-	-82510	-0-	6178	1	561121 3	Y	-0-		-0-	
10	584815 X	567807	-0-	-17008	-0-	7475	1	560332 3	Y	-0-		-0-	
11	565950 X	515814	-0-	-50136	-0-	6503	1	509311 3	Y	-0-		-0-	
12	584815 X	501135	-0-	-83680	-0-	4161	1	496974 3	Y	-0-		-0-	
01	584815 X	473977	-0-	-110838	-0-	5084	1	468893 3	Y	-0-		-0-	
02	528220 X	406182	-0-	-122038	-0-	5094	1	401088 3	Y	-0-		-0-	
DORA MARTIN B PSA L WELL #: 70H RRCID -> 300129 COMPL. DATE 05/31/2025 TOTAL DEPTH 11585 PERF. 11990 - 21945													
*05	0	2199	-0-	2199	2199	86	1	2113 3	Y	-0-		-0-	
*06	0	434573	-0-	434573	436772	20332	1	414241 3	Y	-0-		-0-	
*07	0	503072	-0-	503072	939844	21261	1	481811 3	Y	-0-		-0-	
*08	1431104 X	491260	-0-	-939844	-0-	22060	1	469200 3	Y	-0-		-0-	
09	547560 X	451339	-0-	-96221	-0-	30245	1	421094 3	Y	-0-		-0-	
*10	565812 X	447494	-0-	-118318	-0-	18971	1	428523 3	Y	-0-		-0-	
*11	547560 X	419171	-0-	-128389	-0-	19145	1	400026 3	Y	-0-		-0-	
*12	565812 X	415909	-0-	-149903	-0-	19480	1	396429 3	Y	-0-		-0-	
*01	565812 X	396720	-0-	-169092	-0-	19810	1	376910 3	Y	-0-		-0-	
02	511056 X	349692	-0-	-161364	-0-	18271	1	331421 3	Y	-0-		-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
WILLIE-GL PSA D WELL #: 30H RRCID -> 300270 COMPL. DATE 05/11/2025 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10850 - 16582														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
09		290160 X	196085 -0-	-94075	-0-	13140	1	182945	3	Y	-0-		-0-	
10		299832 X	188015 -0-	-111817	-0-	7971	1	180044	3	Y	-0-		-0-	
11		290160 X	173054 -0-	-117106	-0-	7904	1	165150	3	Y	-0-		-0-	
12		242854 X	168213 -0-	-74641	-0-	7879	1	160334	3	Y	-0-		-0-	
01		220224 X	158110 -0-	-62114	-0-	7895	1	150215	3	Y	-0-		-0-	
02		183008 X	137143 -0-	-45865	-0-	7166	1	129977	3	Y	-0-		-0-	
HAMILTON-SLAUGHTER-LONG PSA D WELL #: 35H RRCID -> 300279 COMPL. DATE 07/21/2025 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10970 - 18736														
09		DELQ PR	353544 -0-	353544	772081	3850	1	349694	3	Y	-0-		-0-	
10		1108518 X	336437 -0-	-772081	-0-	4429	1	332008	3	Y	-0-		-0-	
11		299052 X	299052 -0-	-0-	-0-	3770	1	295282	3	Y	-0-		-0-	
12		285745 X	285745 -0-	-0-	-0-	2372	1	283373	3	Y	-0-		-0-	
01		268584 X	266289 -0-	-2295	-0-	2856	1	263433	3	Y	-0-		-0-	
02		242592 X	225591 -0-	-17001	-0-	2829	1	222762	3	Y	-0-		-0-	
CHALOS-LYSSY PSA D WELL #: 19H RRCID -> 300323 COMPL. DATE 05/07/2025 TOTAL DEPTH 11471 PERF.11703 - 22684														
09		386100 X	336785 -0-	-49315	-0-	22569	1	314216	3	Y	-0-		-0-	
10		398970 X	326635 -0-	-72335	-0-	13847	1	312788	3	Y	-0-		-0-	
11		386100 X	299496 -0-	-86604	-0-	13679	1	285817	3	Y	-0-		-0-	
12		398970 X	292109 -0-	-106861	-0-	13682	1	278427	3	Y	-0-		-0-	
01		368745 X	277793 -0-	-90952	-0-	13871	1	263922	3	Y	-0-		-0-	
02		314328 X	241201 -0-	-73127	-0-	12603	1	228598	3	Y	-0-		-0-	
CHALOS MINERALS WELL #: 20H RRCID -> 300324 COMPL. DATE 05/07/2025 TOTAL DEPTH 11392 PERF.11657 - 18933														
09		355230 X	289480 -0-	-65750	-0-	19399	1	270081	3	Y	-0-		-0-	
10		367071 X	276612 -0-	-90459	-0-	11727	1	264885	3	Y	-0-		-0-	
11		355230 X	249904 -0-	-105326	-0-	11414	1	238490	3	Y	-0-		-0-	
12		367071 X	240639 -0-	-126432	-0-	11271	1	229368	3	Y	-0-		-0-	
01		324074 X	226238 -0-	-97836	-0-	11297	1	214941	3	Y	-0-		-0-	
02		270172 X	194370 -0-	-75802	-0-	10156	1	184214	3	Y	-0-		-0-	
HENDERSON-CENIZO 18550B WELL #: 21H RRCID -> 300494 COMPL. DATE 02/10/2025 TOTAL DEPTH 11918 PERF.12237 - 19421														
09		435270 X	299269 -0-	-136001	-0-	20055	1	279214	3	Y	-0-		-0-	
10		449779 X	282753 -0-	-167026	-0-	11987	1	270766	3	Y	-0-		-0-	
11		435270 X	253080 -0-	-182190	-0-	11559	1	241521	3	Y	-0-		-0-	
12		449779 X	239981 -0-	-209798	-0-	11240	1	228741	3	Y	-0-		-0-	
01		333126 X	222793 -0-	-110333	-0-	11125	1	211668	3	Y	-0-		-0-	
02		279328 X	192837 -0-	-86491	-0-	10076	1	182761	3	Y	-0-		-0-	
HENDERSON-CENIZO 18550B WELL #: 22H RRCID -> 300498 COMPL. DATE 02/22/2025 TOTAL DEPTH 11931 PERF.12305 - 19735														
09		436980 X	318243 -0-	-118737	-0-	21326	1	296917	3	Y	-0-		-0-	
10		451546 X	304496 -0-	-147050	-0-	12909	1	291587	3	Y	-0-		-0-	
11		436980 X	274824 -0-	-162156	-0-	12552	1	262272	3	Y	-0-		-0-	
12		451546 X	268273 -0-	-183273	-0-	12565	1	255708	3	Y	-0-		-0-	
01		361615 X	251244 -0-	-110371	-0-	12546	1	238698	3	Y	-0-		-0-	
02		297024 X	216871 -0-	-80153	-0-	11331	1	205540	3	Y	-0-		-0-	
HENDERSON-CENIZO PSA J WELL #: 20H RRCID -> 300500 COMPL. DATE 02/02/2025 TOTAL DEPTH 11879 PERF.12215 - 21576														
09		505950 X	413243 -0-	-92707	-0-	27692	1	385551	3	Y	-0-		-0-	
10		522815 X	400721 -0-	-122094	-0-	16988	1	383733	3	Y	-0-		-0-	
11		505950 X	368978 -0-	-136972	-0-	16852	1	352126	3	Y	-0-		-0-	
12		522815 X	359380 -0-	-163435	-0-	16833	1	342547	3	Y	-0-		-0-	
01		522815 X	337384 -0-	-185431	-0-	16847	1	320537	3	Y	-0-		-0-	
02		385700 X	294065 -0-	-91635	-0-	15365	1	278700	3	Y	-0-		-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)												//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.												//CONT.// 499978											
DORA MARTIN B												WELL #: 71H		RRCID -> 300982		COMPL. DATE 06/01/2025		TOTAL DEPTH 11621		PERF.11910 - 19115			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	374608 X	374608	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		25103	1	349505	3	Y	Y		-0-						-0-	
10	374263 X	363628	-0-	-10635	-0-	-0-	-0-		15416	1	348212	3	Y	Y		-0-						-0-	
11	362190 X	331111	-0-	-31079	-0-	-0-	-0-		15123	1	315988	3	Y	Y		-0-						-0-	
12	374263 X	321231	-0-	-53032	-0-	-0-	-0-		15046	1	306185	3	Y	Y		-0-						-0-	
01	374263 X	300946	-0-	-73317	-0-	-0-	-0-		15027	1	285919	3	Y	Y		-0-						-0-	
02	338044 X	257090	-0-	-80954	-0-	-0-	-0-		13433	1	243657	3	Y	Y		-0-						-0-	
DORA MARTIN B					WELL #: 72H		RRCID -> 300983		COMPL. DATE 06/01/2025		TOTAL DEPTH 11657		PERF.12000 - 18573										
09	370110 X	361952	-0-	-8158	-0-	-0-	-0-		24255	1	337697	3	Y	Y		-0-						-0-	
10	382447 X	352058	-0-	-30389	-0-	-0-	-0-		14925	1	337133	3	Y	Y		-0-						-0-	
11	370110 X	321327	-0-	-48783	-0-	-0-	-0-		14676	1	306651	3	Y	Y		-0-						-0-	
12	382447 X	313459	-0-	-68988	-0-	-0-	-0-		14682	1	298777	3	Y	Y		-0-						-0-	
01	382447 X	296963	-0-	-85484	-0-	-0-	-0-		14829	1	282134	3	Y	Y		-0-						-0-	
02	345436 X	257248	-0-	-88188	-0-	-0-	-0-		13441	1	243807	3	Y	Y		-0-						-0-	
NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD, LLC					609267		RRCID -> 277847		COMPL. DATE 07/27/2015		TOTAL DEPTH 4955		PERF. 4770 - 4900										
ENCINAL SWD					WELL #: 1																		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	N	NO RPT						-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	N	NO RPT						-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	N	NO RPT						-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	N	NO RPT						-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	N	NO RPT						-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	N	NO RPT						-0-	
ENCINAL SWD					WELL #: 2		RRCID -> 279157		COMPL. DATE 02/24/2024		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4658 - 4866										
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	N	NO RPT						-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	N	NO RPT						-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	N	NO RPT						-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	N	NO RPT						-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	N	NO RPT						-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	N	NO RPT						-0-	
PERDIDO ENERGY, LLC					653223		RRCID -> 255524		COMPL. DATE 05/01/2010		TOTAL DEPTH 12247		PERF.13791 - 17500										
ASCHE RANCH					WELL #: 1H																		
09	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1483	2				N	N	-0-						-0-	
10	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1265	2				N	N	-0-						-0-	
11	976 N	976	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		976	2				N	N	-0-						-0-	
12	811 N	811	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		811	2				N	N	-0-						-0-	
*01	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1134	2				N	N	-0-						-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	N	NO RPT						-0-	
CRESCENT C					WELL #: 1H		RRCID -> 259085		COMPL. DATE 06/10/2010		TOTAL DEPTH 12522		PERF.13195 - 16348										
09	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1064	2				N	N	-0-						-0-	
10	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1475	2				N	N	-0-						-0-	
11	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1279	2				N	N	-0-						-0-	
12	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1256	2				N	N	-0-						-0-	
*01	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1401	2				N	N	-0-						-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	N	NO RPT						-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)										39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
PERDIDO ENERGY, LLC										//CONT.// 653223											
NYE										WELL #:		1H		RRCID -> 267454		COMPL. DATE 03/27/2012		TOTAL DEPTH 10761		PERF.11199 - 15095	
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
09	10400	X	10400	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10400	2			N	-0-					-0-		
10	10821	X	10821	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10821	2			N	-0-					-0-		
11	10027	X	10027	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10027	2			N	-0-					-0-		
12	11038	X	11038	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11038	2			N	-0-					-0-		
*01	10135	X	10135	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10135	2			N	-0-					-0-		
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
NYE										WELL #:		2H		RRCID -> 267455		COMPL. DATE 03/23/2012		TOTAL DEPTH 10867		PERF.11344 - 15246	
09	1134	X	1134	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					-0-		
10	1466	X	1466	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					-0-		
11	1019	X	1019	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					-0-		
12	1059	X	1059	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					-0-		
*01	947	X	947	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-		
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
ASCHE RANCH										WELL #:		2H		RRCID -> 267763		COMPL. DATE 07/14/2012		TOTAL DEPTH 11774		PERF.12277 - 16815	
09	939	N	939	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-		
10	451	N	451	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-		
11	964	N	964	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-		
12	559	N	559	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-		
*01	934	N	934	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-		
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC										681327											
NUNLEY-TRAYLOR										WELL #:		1H		RRCID -> 258752		COMPL. DATE 09/26/2010		TOTAL DEPTH 12597		PERF.16599 - 16722	
09	2700	X	2362	-0-	-338	-0-	-0-	-0-	2362	2			N	-0-					-0-		
10	2790	X	2026	-0-	-764	-0-	-0-	-0-	2026	2			N	-0-					-0-		
11	2700	X	2273	-0-	-427	-0-	-0-	-0-	2273	2			N	-0-					-0-		
12	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3486	2			N	-0-					-0-		
01	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2938	2			N	-0-					-0-		
02	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2771	2			N	-0-					-0-		
BRISCOE-NUNLEY "A"										WELL #:		1H		RRCID -> 268487		COMPL. DATE 04/06/2011		TOTAL DEPTH 13355		PERF.13457 - 18408	
09	1650	N	1312	-0-	-338	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					-0-		
10	1643	N	1126	-0-	-517	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					-0-		
11	1590	N	1263	-0-	-327	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					-0-		
12	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2189	2			N	-0-					-0-		
01	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1844	2			N	-0-					-0-		
02	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-					-0-		
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC										683407											
LA MUELA										WELL #:		1H		RRCID -> 283958		COMPL. DATE 01/09/2018		TOTAL DEPTH 11230		PERF.11316 - 19823	
09	21485	X	21485	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	21485	3			N	-0-					-0-		
10	21173	X	20960	-0-	-213	-0-	-0-	-0-	20960	3			N	-0-					-0-		
11	20610	X	19574	-0-	-1036	-0-	-0-	-0-	53	1	19521	3	N	-0-					-0-		
12	21297	X	20072	-0-	-1225	-0-	-0-	-0-	45	1	20027	3	N	-0-					-0-		
01	22196	X	20134	-0-	-2062	-0-	-0-	-0-	164	1	19970	3	N	-0-					-0-		
02	20048	X	17888	-0-	-2160	-0-	-0-	-0-	17888	3			N	-0-					-0-		

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC //CONT.// 683407													
BRELENTHIN-MARTIN UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 284417 COMPL. DATE 01/21/2018 TOTAL DEPTH 11355 PERF.12068 - 19125													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	26010 X	23770	-0-	-2240	-0-	1755	1	22015	3	N	-0-		-0-
10	25934 X	25934	-0-	-0-	-0-	2168	1	23766	3	N	-0-		-0-
11	27519 X	27519	-0-	-0-	-0-	2349	1	25170	3	N	-0-		-0-
12	27701 X	27701	-0-	-0-	-0-	2428	1	25273	3	N	-0-		-0-
01	26660 X	26150	-0-	-510	-0-	2249	1	23901	3	N	-0-		-0-
02	25676 X	22046	-0-	-3630	-0-	2190	1	19856	3	N	-0-		-0-
LA SANTA CRUZ-RACHAL WELL #: 1H RRCID -> 286473 COMPL. DATE 11/10/2018 TOTAL DEPTH 10661 PERF.11476 - 19445													
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
ESTHER SCHLETZE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286954 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 11352 PERF.12071 - 18586													
09	31500 X	28880	-0-	-2620	-0-	28880	3			N	-0-		-0-
10	29605 X	29504	-0-	-101	-0-	29504	3			N	-0-		-0-
11	29789 X	29789	-0-	-0-	-0-	29789	3			N	-0-		-0-
12	29605 X	26530	-0-	-3075	-0-	26	1	26504	3	N	-0-		-0-
01	29853 X	25350	-0-	-4503	-0-	308	1	25042	3	N	-0-		-0-
02	27804 X	25511	-0-	-2293	-0-	25511	3			N	-0-		-0-
HALL STATE UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 288843 COMPL. DATE 12/21/2019 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11653 - 22011													
09	75840 X	-0-	-0-	-75840	-0-					N	-0-		-0-
10	78368 X	-0-	-0-	-78368	-0-					N	-0-		-0-
11	75840 X	44802	-0-	-31038	-0-	44802	3			N	-0-		-0-
12	60915 X	50347	-0-	-10568	-0-	49	1	50298	3	N	-0-		-0-
01	52130 X	52130	-0-	-0-	-0-	633	1	51497	3	N	-0-		-0-
02	41804 X	-0-	-0-	-41804	-0-					N	-0-		-0-
HALL STATE UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 288844 COMPL. DATE 12/21/2019 TOTAL DEPTH 11264 PERF.11738 - 20316													
09	44250 X	6463	-0-	-37787	-0-	6463	3			N	-0-		-0-
10	45725 X	39337	-0-	-6388	-0-	39337	3			N	-0-		-0-
11	44250 X	37547	-0-	-6703	-0-	37547	3			N	-0-		-0-
12	40238 X	39005	-0-	-1233	-0-	38	1	38967	3	N	-0-		-0-
01	39339 X	34053	-0-	-5286	-0-	414	1	33639	3	N	-0-		-0-
02	38493 X	38493	-0-	-0-	-0-	38493	3			N	-0-		-0-
HALL STATE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 288909 COMPL. DATE 12/21/2019 TOTAL DEPTH 11383 PERF.11751 - 22498													
09	11040 X	45	-0-	-10995	-0-	45	3			N	-0-		-0-
10	19413 X	19413	-0-	-0-	-0-	19413	3			N	-0-		-0-
11	16480 X	16480	-0-	-0-	-0-	16480	3			N	-0-		-0-
12	15810 X	12875	-0-	-2935	-0-	13	1	12862	3	N	-0-		-0-
01	19406 X	13222	-0-	-6184	-0-	161	1	13061	3	N	-0-		-0-
02	17528 X	-0-	-0-	-17528	-0-					N	-0-		-0-
LA MUELA QUICK PSA WELL #: 1H RRCID -> 288951 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 11268 PERF.11439 - 21982													
09	52376 X	52376	-0-	-0-	-0-	52376	3			N	-0-		-0-
10	43607 X	43607	-0-	-0-	-0-	75	1	43532	3	N	-0-		-0-
11	43033 X	43033	-0-	-0-	-0-	65	1	42968	3	N	-0-		-0-
12	52541 X	52541	-0-	-0-	-0-	2598	1	49943	3	N	-0-		-0-
01	55517 X	55517	-0-	-0-	-0-	55517	3			N	-0-		-0-
02	44748 X	44748	-0-	-0-	-0-	44748	3			N	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC //CONT.// 683407														
LA MUELA QUICK PSA WELL #: 3H RRCID -> 288980 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 11191 PERF.12797 - 21640														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	43500 X	25128	-0-	-18372	-0-	25128	3			N	-0-			-0-
10	40579 X	24096	-0-	-16483	-0-	41	1	24055	3	N	-0-			-0-
11	50345 X	50345	-0-	-0-	-0-	76	1	50269	3	N	-0-			-0-
12	38223 X	27842	-0-	-10381	-0-	1377	1	26465	3	N	-0-			-0-
01	37107 X	34047	-0-	-3060	-0-	34047	3			N	-0-			-0-
02	46984 X	29654	-0-	-17330	-0-	29654	3			N	-0-			-0-
LA MUELA QUICK PSA WELL #: 2H RRCID -> 288981 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 11201 PERF.11309 - 21834														
09	55495 X	55495	-0-	-0-	-0-	55495	3			N	-0-			-0-
10	58435 X	37646	-0-	-20789	-0-	65	1	37581	3	N	-0-			-0-
11	63360 X	58062	-0-	-5298	-0-	88	1	57974	3	N	-0-			-0-
12	65472 X	46454	-0-	-19018	-0-	2297	1	44157	3	N	-0-			-0-
01	65472 X	49447	-0-	-16025	-0-	49447	3			N	-0-			-0-
02	54180 X	42638	-0-	-11542	-0-	42638	3			N	-0-			-0-
SSS-BURKHOLDER UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290366 COMPL. DATE 12/16/2020 TOTAL DEPTH 11080 PERF.11269 - 20438														
09	94620 X	51220	-0-	-43400	-0-	51220	3			N	-0-			-0-
10	79763 X	54878	-0-	-24885	-0-	94	1	54784	3	N	-0-			-0-
11	66600 X	49936	-0-	-16664	-0-	76	1	49860	3	N	-0-			-0-
12	63395 X	49962	-0-	-13433	-0-	2471	1	47491	3	N	-0-			-0-
01	54870 X	47972	-0-	-6898	-0-	47972	3			N	-0-			-0-
02	49560 X	40232	-0-	-9328	-0-	40232	3			N	-0-			-0-
SSS-BURKHOLDER UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290476 COMPL. DATE 12/16/2020 TOTAL DEPTH 11074 PERF.11190 - 19640														
09	52650 X	49113	-0-	-3537	-0-	49113	3			N	-0-			-0-
10	53072 X	48632	-0-	-4440	-0-	84	1	48548	3	N	-0-			-0-
11	51270 X	46703	-0-	-4567	-0-	71	1	46632	3	N	-0-			-0-
12	52979 X	41076	-0-	-11903	-0-	2031	1	39045	3	N	-0-			-0-
01	52979 X	42209	-0-	-10770	-0-	42209	3			N	-0-			-0-
02	45836 X	36960	-0-	-8876	-0-	36960	3			N	-0-			-0-
QUICK-LA SANTA CRUZ PSA D WELL #: 1H RRCID -> 291744 COMPL. DATE 06/24/2021 TOTAL DEPTH 10718 PERF.11286 - 20309														
09	58530 X	53629	-0-	-4901	-0-	53629	3			N	-0-			-0-
10	61969 X	53501	-0-	-8468	-0-	92	1	53409	3	N	-0-			-0-
11	59970 X	51432	-0-	-8538	-0-	78	1	51354	3	N	-0-			-0-
12	61969 X	50004	-0-	-11965	-0-	2473	1	47531	3	N	-0-			-0-
01	57381 X	56229	-0-	-1152	-0-	56229	3			N	-0-			-0-
02	50064 X	48342	-0-	-1722	-0-	48342	3			N	-0-			-0-
LA SANTA CRUZ D WELL #: 2H RRCID -> 291747 COMPL. DATE 06/24/2021 TOTAL DEPTH 10697 PERF.11314 - 20655														
09	57180 X	51457	-0-	-5723	-0-	51457	3			N	-0-			-0-
10	55428 X	52324	-0-	-3104	-0-	90	1	52234	3	N	-0-			-0-
11	53520 X	50375	-0-	-3145	-0-	77	1	50298	3	N	-0-			-0-
12	55304 X	46086	-0-	-9218	-0-	2279	1	43807	3	N	-0-			-0-
01	55304 X	46285	-0-	-9019	-0-	46285	3			N	-0-			-0-
02	48020 X	38707	-0-	-9313	-0-	38707	3			N	-0-			-0-
CAMPOS-LA MUELA STATE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 292206 COMPL. DATE 12/24/2021 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11669 - 20189														
09	67110 X	-0-	-0-	-67110	-0-					N	-0-			-0-
10	66278 X	39855	-0-	-26423	-0-	39855	3			N	-0-			-0-
11	66135 X	66135	-0-	-0-	-0-	66135	3			N	-0-			-0-
12	68456 X	68456	-0-	-0-	-0-	67	1	68389	3	N	-0-			-0-
01	63279 X	63279	-0-	-0-	-0-	769	1	62510	3	N	-0-			-0-
02	61740 X	54620	-0-	-7120	-0-	54620	3			N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC //CONT.// 683407													
CAMPOS-LA MUELA STATE UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 292212 COMPL. DATE 12/24/2021 TOTAL DEPTH 11160 PERF.11660 - 20109													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	51120 X	41791	-0-	-9329	-0-	41791	3		N	-0-			-0-
10	48050 X	41187	-0-	-6863	-0-	41187	3		N	-0-			-0-
11	44340 X	40518	-0-	-3822	-0-	40518	3		N	-0-			-0-
12	45198 X	40954	-0-	-4244	-0-	40	1	40914	3	N	-0-		-0-
01	43183 X	39413	-0-	-3770	-0-	479	1	38934	3	N	-0-		-0-
02	44325 X	44325	-0-	-0-	-0-	44325	3		N	-0-			-0-
CAMPOS-LA MUELA STATE UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 292236 COMPL. DATE 12/24/2021 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11751 - 19369													
09	41940 X	38967	-0-	-2973	-0-	38967	3		N	-0-			-0-
10	43280 X	43280	-0-	-0-	-0-	43280	3		N	-0-			-0-
11	40530 X	37923	-0-	-2607	-0-	37923	3		N	-0-			-0-
12	40145 X	35927	-0-	-4218	-0-	35	1	35892	3	N	-0-		-0-
01	43276 X	35933	-0-	-7343	-0-	436	1	35497	3	N	-0-		-0-
02	39088 X	34202	-0-	-4886	-0-	34202	3		N	-0-			-0-
DORAN RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 292653 COMPL. DATE 10/23/2022 TOTAL DEPTH 11429 PERF.11597 - 20231													
09	48570 X	-0-	-0-	-48570	-0-				N	-0-			-0-
10	24678 X	24678	-0-	-0-	-0-	24678	3		N	-0-			-0-
11	47701 X	47701	-0-	-0-	-0-	47701	3		N	-0-			-0-
12	52991 X	52991	-0-	-0-	-0-	52	1	52939	3	N	-0-		-0-
01	48005 X	48005	-0-	-0-	-0-	583	1	47422	3	N	-0-		-0-
02	49375 X	49375	-0-	-0-	-0-	49375	3		N	-0-			-0-
DORAN RANCH UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 292654 COMPL. DATE 10/23/2022 TOTAL DEPTH 11486 PERF.11442 - 22548													
09	55140 X	50173	-0-	-4967	-0-	50173	3		N	-0-			-0-
10	56110 X	30154	-0-	-25956	-0-	30154	3		N	-0-			-0-
11	51900 X	48972	-0-	-2928	-0-	48972	3		N	-0-			-0-
12	52514 X	47208	-0-	-5306	-0-	46	1	47162	3	N	-0-		-0-
01	52452 X	46155	-0-	-6297	-0-	561	1	45594	3	N	-0-		-0-
02	46816 X	44167	-0-	-2649	-0-	44167	3		N	-0-			-0-
QUICK RANCH B WELL #: 3H RRCID -> 292684 COMPL. DATE 05/08/2022 TOTAL DEPTH 11276 PERF. N/A													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
QUICK RANCH B WELL #: 1H RRCID -> 292828 COMPL. DATE 10/28/2022 TOTAL DEPTH 11314 PERF.11319 - 23872													
09	131250 X	94784	-0-	-36466	-0-	94784	3		N	-0-			-0-
10	131161 X	97708	-0-	-33453	-0-	168	1	97540	3	N	-0-		-0-
11	122520 X	105913	-0-	-16607	-0-	161	1	105752	3	N	-0-		-0-
12	124248 X	103734	-0-	-20514	-0-	5130	1	98604	3	N	-0-		-0-
01	121179 X	105016	-0-	-16163	-0-	105016	3		N	-0-			-0-
02	98840 X	93670	-0-	-5170	-0-	93670	3		N	-0-			-0-
QUICK RANCH B WELL #: 2H RRCID -> 292894 COMPL. DATE 10/28/2022 TOTAL DEPTH 11256 PERF.11558 - 22565													
09	148890 X	129886	-0-	-19004	-0-	129886	3		N	-0-			-0-
10	149265 X	132331	-0-	-16934	-0-	228	1	132103	3	N	-0-		-0-
11	141300 X	127880	-0-	-13420	-0-	194	1	127686	3	N	-0-		-0-
12	143530 X	127512	-0-	-16018	-0-	6306	1	121206	3	N	-0-		-0-
01	140151 X	129418	-0-	-10733	-0-	129418	3		N	-0-			-0-
02	121240 X	115428	-0-	-5812	-0-	115428	3		N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC //CONT.// 683407														
HUNTER - MARTIN T UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 294096 COMPL. DATE 09/14/2023 TOTAL DEPTH 11396 PERF.11530 - 22053														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	76620 X	61776	-0-	-14844	-0-	61776 3								-0-
10	78337 X	60865	-0-	-17472	-0-	60865 3								-0-
11	70680 X	56424	-0-	-14256	-0-	56424 3								-0-
12	70060 X	51645	-0-	-18415	-0-	51 1	51594 3							-0-
01	67487 X	50534	-0-	-16953	-0-	614 1	49920 3							-0-
02	57652 X	49168	-0-	-8484	-0-	49168 3								-0-
SPRINGER WELL #: 0 2H RRCID -> 294126 COMPL. DATE 10/21/2022 TOTAL DEPTH 11153 PERF.11281 - 19086														
09	64980 X	56492	-0-	-8488	-0-	56492 3								-0-
10	55775 X	55775	-0-	-0-	-0-	96 1	55679 3							-0-
11	53451 X	53451	-0-	-0-	-0-	81 1	53370 3							-0-
12	49707 X	49707	-0-	-0-	-0-	2458 1	47249 3							-0-
01	46469 X	46469	-0-	-0-	-0-	46469 3								-0-
*02	38910 X	38910	-0-	-0-	-0-	38910 3								-0-
SANTA CRUZ-LA MUELA G PSA B WELL #: 2H RRCID -> 294135 COMPL. DATE 12/08/2022 TOTAL DEPTH 11208 PERF.11510 - 21134														
09	87270 X	72367	-0-	-14903	-0-	72367 3								-0-
10	90179 X	71772	-0-	-18407	-0-	124 1	71648 3							-0-
11	83490 X	66462	-0-	-17028	-0-	101 1	66361 3							-0-
12	80321 X	63815	-0-	-16506	-0-	3156 1	60659 3							-0-
01	80321 X	66361	-0-	-13960	-0-	66361 3								-0-
02	67536 X	59100	-0-	-8436	-0-	59100 3								-0-
BURKHOLDER-RJ UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 294159 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 11128 PERF.11087 - 20670														
09	87420 X	71126	-0-	-16294	-0-	71126 3								-0-
10	87637 X	70068	-0-	-17569	-0-	121 1	69947 3							-0-
11	78930 X	63298	-0-	-15632	-0-	96 1	63202 3							-0-
12	80166 X	39286	-0-	-40880	-0-	1943 1	37343 3							-0-
01	76787 X	60000	-0-	-16787	-0-	60000 3								-0-
02	66388 X	53902	-0-	-12486	-0-	53902 3								-0-
BURKHOLDER-RJ UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 294160 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 11172 PERF.11222 - 21045														
09	87990 X	75881	-0-	-12109	-0-	75881 3								-0-
10	88536 X	74719	-0-	-13817	-0-	129 1	74590 3							-0-
11	84030 X	71326	-0-	-12704	-0-	108 1	71218 3							-0-
12	85250 X	41308	-0-	-43942	-0-	2043 1	39265 3							-0-
01	81716 X	66394	-0-	-15322	-0-	66394 3								-0-
02	70812 X	58171	-0-	-12641	-0-	58171 3								-0-
SPRINGER - SSS 0 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 294232 COMPL. DATE 10/21/2022 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11275 - 19698														
09	100290 X	74933	-0-	-25357	-0-	74933 3								-0-
10	93000 X	75408	-0-	-17592	-0-	130 1	75278 3							-0-
11	84660 X	71821	-0-	-12839	-0-	109 1	71712 3							-0-
12	84506 X	68839	-0-	-15667	-0-	3404 1	65435 3							-0-
01	81654 X	65632	-0-	-16022	-0-	65632 3								-0-
02	69944 X	60967	-0-	-8977	-0-	60967 3								-0-
SANTA CRUZ-LA MUELA G PSA A WELL #: 1H RRCID -> 294233 COMPL. DATE 12/08/2022 TOTAL DEPTH 11331 PERF.11583 - 21356														
09	82350 X	69994	-0-	-12356	-0-	69994 3								-0-
10	82088 X	69070	-0-	-13018	-0-	119 1	68951 3							-0-
11	78840 X	65394	-0-	-13446	-0-	99 1	65295 3							-0-
12	81468 X	60094	-0-	-21374	-0-	2972 1	57122 3							-0-
01	75950 X	59105	-0-	-16845	-0-	59105 3								-0-
02	65324 X	48414	-0-	-16910	-0-	48414 3								-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC //CONT.// 683407														
HUNTER - MARTIN T UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 294345 COMPL. DATE 09/15/2023 TOTAL DEPTH 11405 PERF.11908 - 21788														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	94350 X	77961	-0-	-16389	-0-	77961	3			N	-0-			-0-
10	93217 X	77030	-0-	-16187	-0-	77030	3			N	-0-			-0-
11	85350 X	71785	-0-	-13565	-0-	71785	3			N	-0-			-0-
12	87513 X	68934	-0-	-18579	-0-	67	1	68867	3	N	-0-			-0-
01	84506 X	67422	-0-	-17084	-0-	819	1	66603	3	N	-0-			-0-
02	72772 X	65390	-0-	-7382	-0-	65390	3			N	-0-			-0-
NIESCHWIETZ -BURKHOLDER R UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 294493 COMPL. DATE 03/13/2023 TOTAL DEPTH 11226 PERF.11768 - 18991														
09	38160 X	33335	-0-	-4825	-0-	33335	3			N	-0-			-0-
10	35898 X	33752	-0-	-2146	-0-	33752	3			N	-0-			-0-
11	34740 X	31646	-0-	-3094	-0-	31646	3			N	-0-			-0-
12	34565 X	29179	-0-	-5386	-0-	29	1	29150	3	N	-0-			-0-
01	34441 X	29280	-0-	-5161	-0-	356	1	28924	3	N	-0-			-0-
02	31108 X	28336	-0-	-2772	-0-	28336	3			N	-0-			-0-
LA MUELA-SANTA CRUZ E PSA A WELL #: 1H RRCID -> 294562 COMPL. DATE 02/20/2023 TOTAL DEPTH 10724 PERF.12209 - 22231														
09	93540 X	76353	-0-	-17187	-0-	76353	3			N	-0-			-0-
10	91233 X	75761	-0-	-15472	-0-	130	1	75631	3	N	-0-			-0-
11	83130 X	65344	-0-	-17786	-0-	99	1	65245	3	N	-0-			-0-
12	84785 X	60370	-0-	-24415	-0-	2986	1	57384	3	N	-0-			-0-
01	82336 X	61850	-0-	-20486	-0-	61850	3			N	-0-			-0-
02	71260 X	51986	-0-	-19274	-0-	51986	3			N	-0-			-0-
LA MUELA-SANTA CRUZ E PSA B WELL #: 2H RRCID -> 294632 COMPL. DATE 02/20/2023 TOTAL DEPTH 10682 PERF.12114 - 22737														
09	122850 X	103576	-0-	-19274	-0-	103576	3			N	-0-			-0-
10	126945 X	103174	-0-	-23771	-0-	178	1	102996	3	N	-0-			-0-
11	116640 X	93143	-0-	-23497	-0-	141	1	93002	3	N	-0-			-0-
12	114855 X	97402	-0-	-17453	-0-	4817	1	92585	3	N	-0-			-0-
01	113677 X	88599	-0-	-25078	-0-	88599	3			N	-0-			-0-
02	96684 X	82753	-0-	-13931	-0-	82753	3			N	-0-			-0-
NIESCHWIETZ -BURKHOLDER R UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 294635 COMPL. DATE 03/13/2023 TOTAL DEPTH 11216 PERF.11748 - 20148														
09	59220 X	51006	-0-	-8214	-0-	51006	3			N	-0-			-0-
10	58621 X	51243	-0-	-7378	-0-	51243	3			N	-0-			-0-
11	54690 X	48563	-0-	-6127	-0-	48563	3			N	-0-			-0-
12	55149 X	49455	-0-	-5694	-0-	48	1	49407	3	N	-0-			-0-
01	54312 X	47827	-0-	-6485	-0-	581	1	47246	3	N	-0-			-0-
02	47600 X	45669	-0-	-1931	-0-	45669	3			N	-0-			-0-
SANTA CRUZ-SSS H UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 296404 COMPL. DATE 11/23/2023 TOTAL DEPTH 11179 PERF.11301 - 22230														
09	153630 X	122712	-0-	-30918	-0-	122712	3			N	-0-			-0-
10	153016 X	120632	-0-	-32384	-0-	208	1	120424	3	N	-0-			-0-
11	140670 X	114302	-0-	-26368	-0-	174	1	114128	3	N	-0-			-0-
12	139376 X	111449	-0-	-27927	-0-	5512	1	105937	3	N	-0-			-0-
01	133145 X	109946	-0-	-23199	-0-	109946	3			N	-0-			-0-
02	114520 X	96483	-0-	-18037	-0-	96483	3			N	-0-			-0-
GARZA P UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 296588 COMPL. DATE 01/15/2024 TOTAL DEPTH 11367 PERF.11890 - 22269														
09	116430 X	92700	-0-	-23730	-0-	92700	3			N	-0-			-0-
10	115165 X	91761	-0-	-23404	-0-	91761	3			N	-0-			-0-
11	105210 X	86655	-0-	-18555	-0-	86655	3			N	-0-			-0-
12	102951 X	84897	-0-	-18054	-0-	83	1	84814	3	N	-0-			-0-
01	100440 X	88907	-0-	-11533	-0-	1080	1	87827	3	N	-0-			-0-
*02	89942 X	89942	-0-	-0-	-0-	89942	3			N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC //CONT.// 683407												
GARZA P UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 296618 COMPL. DATE 01/15/2024 TOTAL DEPTH 11424 PERF.12103 - 19826												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	84810 X	67735	-0-	-17075	-0-	67735	3	N	-0-		-0-	
10	82584 X	66789	-0-	-15795	-0-	66789	3	N	-0-		-0-	
11	75540 X	62654	-0-	-12886	-0-	62654	3	N	-0-		-0-	
12	75609 X	16119	-0-	-59490	-0-	16	1 16103 3	N	-0-		-0-	
01	73191 X	-0-	-0-	-73191	-0-			N	-0-		-0-	
02	63224 X	-0-	-0-	-63224	-0-			N	-0-		-0-	
SANTA CRUZ-SSS H UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 296677 COMPL. DATE 11/23/2023 TOTAL DEPTH 11182 PERF.11248 - 20114												
09	94440 X	79143	-0-	-15297	-0-	79143	3	N	-0-		-0-	
10	95852 X	78853	-0-	-16999	-0-	136	1 78717 3	N	-0-		-0-	
11	89550 X	70808	-0-	-18742	-0-	108	1 70700 3	N	-0-		-0-	
12	87265 X	67116	-0-	-20149	-0-	3319	1 63797 3	N	-0-		-0-	
01	83917 X	67728	-0-	-16189	-0-	67728	3	N	-0-		-0-	
02	73864 X	57138	-0-	-16726	-0-	57138	3	N	-0-		-0-	
SANTA CRUZ-SSS H UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 296678 COMPL. DATE 11/23/2023 TOTAL DEPTH 11156 PERF.11370 - 20473												
09	120540 X	91498	-0-	-29042	-0-	91498	3	N	-0-		-0-	
10	118823 X	89589	-0-	-29234	-0-	154	1 89435 3	N	-0-		-0-	
11	108720 X	86645	-0-	-22075	-0-	132	1 86513 3	N	-0-		-0-	
12	106888 X	57381	-0-	-49507	-0-	2838	1 54543 3	N	-0-		-0-	
01	100564 X	72173	-0-	-28391	-0-	72173	3	N	-0-		-0-	
02	85400 X	73318	-0-	-12082	-0-	73318	3	N	-0-		-0-	
SSS-BURKHOLDER M UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 299219 COMPL. DATE 03/23/2025 TOTAL DEPTH 11168 PERF.11093 - 21662												
09	473040 X	348203	-0-	-124837	-0-	348203	3	N	-0-		-0-	
10	464566 X	334557	-0-	-130009	-0-	576	1 333981 3	N	-0-		-0-	
11	422850 X	305862	-0-	-116988	-0-	465	1 305397 3	N	-0-		-0-	
12	410719 X	290989	-0-	-119730	-0-	14391	1 276598 3	N	-0-		-0-	
01	383346 X	281871	-0-	-101475	-0-	281871	3	N	-0-		-0-	
02	324996 X	236284	-0-	-88712	-0-	236284	3	N	-0-		-0-	
SSS-BURKHOLDER M UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 299299 COMPL. DATE 03/23/2025 TOTAL DEPTH 11136 PERF.11108 - 21590												
09	504750 X	371666	-0-	-133084	-0-	371666	3	N	-0-		-0-	
10	485987 X	357438	-0-	-128549	-0-	615	1 356823 3	N	-0-		-0-	
11	446760 X	327937	-0-	-118823	-0-	498	1 327439 3	N	-0-		-0-	
12	439053 X	316915	-0-	-122138	-0-	15673	1 301242 3	N	-0-		-0-	
01	407619 X	307598	-0-	-100021	-0-	307598	3	N	-0-		-0-	
02	346892 X	258015	-0-	-88877	-0-	258015	3	N	-0-		-0-	
SSS-BURKHOLDER M UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 299360 COMPL. DATE 03/23/2025 TOTAL DEPTH 11111 PERF.11363 - 21227												
09	434760 X	345562	-0-	-89198	-0-	345562	3	N	-0-		-0-	
10	448849 X	341919	-0-	-106930	-0-	589	1 341330 3	N	-0-		-0-	
11	414630 X	311979	-0-	-102651	-0-	474	1 311505 3	N	-0-		-0-	
12	409572 X	301119	-0-	-108453	-0-	14892	1 286227 3	N	-0-		-0-	
01	383563 X	292077	-0-	-91486	-0-	292077	3	N	-0-		-0-	
02	322532 X	247861	-0-	-74671	-0-	247861	3	N	-0-		-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
RNG RESOURCES, LLC 687071														
GRAN DINERO WELL #: 1H RRCID -> 298338 COMPL. DATE 01/20/2024 TOTAL DEPTH 13191 PERF.13820 - 19603														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN	127589	-0-	127589	2996605	127589	2			N	-0-			-0-
10	SHUT IN	114119	-0-	114119	3110724	114119	2			N	-0-			-0-
11	SHUT IN	101064	-0-	101064	3211788	101064	2			N	-0-			-0-
12	SHUT IN	98401	-0-	98401	3310189	98401	2			N	-0-			-0-
01	SHUT IN	94266	-0-	94266	3404455	94266	2			N	-0-			-0-
02	SHUT IN	97283	-0-	97283	3501738	97283	2			N	-0-			-0-
REPSOL OIL & GAS USA, LLC 703462														
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 2001H RRCID -> 251773 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 12944 PERF.12972 - 17119														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GOODRIDGE WELL #: 2401H RRCID -> 255146 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 12760 PERF.13250 - 18042														
09	1740 X	1731	-0-	-9	-0-	1731	3			N	-0-			-0-
10	1842 X	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3			N	-0-			-0-
11	1710 X	1682	-0-	-28	-0-	1682	3			N	-0-			-0-
12	1798 X	1239	-0-	-559	-0-	1239	3			N	-0-			-0-
01	2029 X	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3			N	-0-			-0-
02	1652 X	1447	-0-	-205	-0-	1447	3			N	-0-			-0-
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 1501H RRCID -> 255435 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 12556 PERF.12855 - 17452														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 371H RRCID -> 260072 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 13098 PERF.13036 - 17926														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
GOODRIDGE WELL #: B 1H RRCID -> 266321 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 12858 PERF.12730 - 19530														
09	5541 X	5541	-0-	-0-	-0-	5541	3			N	-0-			-0-
10	3658 X	3461	-0-	-197	-0-	3461	3			N	-0-			-0-
11	4483 X	4483	-0-	-0-	-0-	4483	3			N	-0-			-0-
12	5239 X	4129	-0-	-1110	-0-	4129	3			N	-0-			-0-
01	5239 X	4117	-0-	-1122	-0-	4117	3			N	-0-			-0-
02	4732 X	3307	-0-	-1425	-0-	3307	3			N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE									
REPSOL OIL & GAS USA, LLC			//CONT.//		703462															
NUECES MINERALS COMPANY			WELL #:		372A	RRCID -> 267204		COMPL. DATE 08/15/2011		TOTAL	DEPTH 13128	PERF.13131 - 17372								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC					781915															
BRACKEN- JV					WELL #:	1H	RRCID -> 257135		COMPL. DATE 04/02/2010		TOTAL	DEPTH 12964	PERF.12710 - 18888							
09	5790 X	5295	-0-	-495	-0-	314	1	4951	3	Y	-0-								-0-	
						30	4													
10	5115 X	4455	-0-	-660	-0-	296	1	4064	3	Y	-0-								-0-	
						95	4													
11	4410 X	2826	-0-	-1584	-0-	185	1	2622	3	Y	-0-								-0-	
						19	4													
12	5487 X	2932	-0-	-2555	-0-	167	1	2684	3	Y	-0-								-0-	
						81	4													
01	5487 X	1299	-0-	-4188	-0-	77	1	1188	3	Y	-0-								-0-	
						34	4													
02	4956 X	2993	-0-	-1963	-0-	151	1	2825	3	Y	-0-								-0-	
						17	4													
MILES, GEORGE					WELL #:	1H	RRCID -> 257317		COMPL. DATE 01/13/2010		TOTAL	DEPTH 13261	PERF.16789 - 13600							
09	840 N	32	-0-	-808	-0-	1	1	31	3	Y	-0-								-0-	
10	DLQ G-10	905	-0-	905	905	127	1	778	3	Y	-0-								-0-	
11	DLQ G-10	91	-0-	91	996	8	1	83	3	Y	-0-								-0-	
12	DLQ G-10	125	-0-	125	1121	11	1	114	3	Y	-0-								-0-	
01	DLQ G-10	219	-0-	219	1340	20	1	199	3	Y	-0-								-0-	
02	1450 N	110	-0-	-1340	-0-	11	1	99	3	Y	-0-								-0-	
FASKEN STATE					WELL #:	1H	RRCID -> 257628		COMPL. DATE 03/20/2010		TOTAL	DEPTH 9602	PERF.10535 - 13906							
09	1074 X	1074	-0-	-0-	-0-	11	1	1063	3	N	-0-								-0-	
10	1114 X	1114	-0-	-0-	-0-	12	1	1102	3	N	-0-								-0-	
11	1320 X	1082	-0-	-238	-0-	12	1	1070	3	N	-0-								-0-	
12	1364 X	1078	-0-	-286	-0-	13	1	1065	3	N	-0-								-0-	
01	1364 X	1046	-0-	-318	-0-	13	1	1033	3	N	-0-								-0-	
02	1008 N	917	-0-	-91	-0-	10	1	907	3	N	-0-								-0-	
NUECES MINERALS COMPANY					WELL #:	6821H	RRCID -> 258901		COMPL. DATE 09/01/2010		TOTAL	DEPTH 12694	PERF.12670 - 17323							
09	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	517	1	2028	3	Y	-0-								-0-	
10	2728 N	2014	-0-	-714	-0-	519	1	1495	3	Y	-0-								-0-	
11	2040 N	1486	-0-	-554	-0-	344	1	1142	3	Y	-0-								-0-	
12	2635 N	2233	-0-	-402	-0-	513	1	1720	3	Y	-0-								-0-	
01	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	443	1	1939	3	Y	-0-								-0-	
02	2800 N	4814	-0-	2014	2014	782	1	4032	3	Y	-0-								-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
BRACKEN-JV WELL #: 3H RRCID -> 258983 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13113 - 18801														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	40	-0-	40	40	3	1	36	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	1	-0-	1	41	1	3			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	9	-0-	9	50	1	1	8	3	Y	-0-			-0-
02	50 N	-0-	-0-	-50	-0-					Y	-0-			-0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: M 1H RRCID -> 259083 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 13035 PERF. N/A														
09	60 N	44	-0-	-16	-0-	9	1	35	3	Y	-0-			-0-
10	62 N	24	-0-	-38	-0-	6	1	18	3	Y	-0-			-0-
11	30 N	13	-0-	-17	-0-	3	1	10	3	Y	-0-			-0-
12	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	300	1	1005	3	Y	-0-			-0-
01	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	441	1	1931	3	Y	-0-			-0-
02	744 N	744	-0-	-0-	-0-	121	1	623	3	Y	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 2H RRCID -> 260070 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 9742 PERF.10358 - 14479														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 3H RRCID -> 260071 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 9883 PERF.10358 - 14499														
09	1656 X	1656	-0-	-0-	-0-	17	1	1639	3	N	-0-			-0-
10	1768 X	1768	-0-	-0-	-0-	19	1	1749	3	N	-0-			-0-
11	1650 N	1599	-0-	-51	-0-	18	1	1581	3	N	-0-			-0-
12	1705 N	1701	-0-	-4	-0-	21	1	1680	3	N	-0-			-0-
01	1767 N	1514	-0-	-253	-0-	19	1	1495	3	N	-0-			-0-
02	1484 N	1267	-0-	-217	-0-	14	1	1253	3	N	-0-			-0-

WHITEHURST-J.V. WELL #: 1 H RRCID -> 260115 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 13090 PERF.13272 - 18953														
09	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	198	1	3128	3	Y	-0-			-0-
						19	4							
10	3627 X	2274	-0-	-1353	-0-	151	1	2074	3	Y	-0-			-0-
						49	4							
11	3510 X	2518	-0-	-992	-0-	165	1	2336	3	Y	-0-			-0-
						17	4							
12	3627 X	2357	-0-	-1270	-0-	134	1	2158	3	Y	-0-			-0-
						65	4							
01	3472 X	1129	-0-	-2343	-0-	67	1	1032	3	Y	-0-			-0-
						30	4							
02	3136 X	1754	-0-	-1382	-0-	88	1	1656	3	Y	-0-			-0-
						10	4							

FASKEN STATE WELL #: 4H RRCID -> 260182 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 9871 PERF.10320 - 14445														
09	2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	30	1	2823	3	N	-0-			-0-
10	2628 X	2628	-0-	-0-	-0-	28	1	2600	3	N	-0-			-0-
11	3090 X	2810	-0-	-280	-0-	31	1	2779	3	N	-0-			-0-
12	2945 X	2929	-0-	-16	-0-	36	1	2893	3	N	-0-			-0-
01	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	38	1	3018	3	N	-0-			-0-
02	2660 X	2597	-0-	-63	-0-	29	1	2568	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																
FASKEN STATE WELL #: 5H RRCID -> 260379 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 9678 PERF.10223 - 15155																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
BRACKEN-JV WELL #: 2H RRCID -> 260469 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 12527 PERF.12704 - 18809																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6851H RRCID -> 260581 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 12887 PERF.13289 - 15818																
09	573 N	573	-0-	-0-	-0-	116	1	457	3	Y	-0-					-0-
10	632 N	632	-0-	-0-	-0-	163	1	469	3	Y	-0-					-0-
11	554 N	554	-0-	-0-	-0-	128	1	426	3	Y	-0-					-0-
12	636 N	636	-0-	-0-	-0-	146	1	490	3	Y	-0-					-0-
01	999 N	999	-0-	-0-	-0-	186	1	813	3	Y	-0-					-0-
02	782 N	782	-0-	-0-	-0-	127	1	655	3	Y	-0-					-0-
BRACKEN-JV WELL #: 6 H RRCID -> 260655 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 13223 PERF.13008 - 18191																
09	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	62	1	984	3	Y	-0-					3
						6	4									
10	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	80	1	1103	3	Y	-0-	2	1			1
						26	4									
11	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	69	1	974	3	Y	5	1	1			5
						7	4	6	9							
12	713 N	378	-0-	-335	-0-	22	1	346	3	Y	-0-					5
						10	4									
01	713 N	676	-0-	-37	-0-	40	1	618	3	Y	-0-	5	1			-0-
						18	4									
02	644 N	-0-	-0-	-644	-0-					Y	-0-					-0-
FASKEN STATE WELL #: 91H RRCID -> 261181 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9794 - 14755																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
FASKEN STATE WELL #: 12H RRCID -> 261444 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9821 - 16687																
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
BRACKEN-JV WELL #: 5H RRCID -> 263556 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 12729 PERF.12810 - 19061														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	90 N	39	-0-	-51	-0-	2	1	37	3	Y	-0-			1
10	420 N	420	-0-	-0-	-0-	28	1	382	3	Y	1	1 1		1
						9	4	1	9					
11	292 N	292	-0-	-0-	-0-	19	1	271	3	Y	-0-			1
						2	4							
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			1
01	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-			1
*02	784 N	784	-0-	-0-	-0-	40	1	740	3	Y	-0-			1
						4	4							
ANTHONY ET AL-J.V. WELL #: 1H RRCID -> 263576 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 12831 PERF.13150 - 18201														
09	930 N	682	-0-	-248	-0-	40	1	638	3	N	-0-			-0-
						4	4							
10	671 N	671	-0-	-0-	-0-	45	1	612	3	N	-0-			-0-
						14	4							
11	421 N	421	-0-	-0-	-0-	28	1	390	3	N	-0-			-0-
						3	4							
12	713 N	353	-0-	-360	-0-	20	1	323	3	N	-0-			-0-
						10	4							
01	682 N	670	-0-	-12	-0-	40	1	612	3	N	-0-			-0-
						18	4							
02	424 N	424	-0-	-0-	-0-	21	1	401	3	N	-0-			-0-
						2	4							
FASKEN STATE WELL #: 92H RRCID -> 263585 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9812 - 14551														
09	836 X	836	-0-	-0-	-0-	9	1	827	3	N	-0-			-0-
10	841 X	841	-0-	-0-	-0-	9	1	832	3	N	-0-			-0-
11	930 N	820	-0-	-110	-0-	9	1	811	3	N	-0-			-0-
12	871 N	871	-0-	-0-	-0-	11	1	860	3	N	-0-			-0-
01	903 N	903	-0-	-0-	-0-	11	1	892	3	N	-0-			-0-
02	756 N	700	-0-	-56	-0-	8	1	692	3	N	-0-			-0-
BRACKEN-JV WELL #: 10H RRCID -> 263806 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 12370 PERF.12798 - 18831														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
FASKEN STATE WELL #: 93H RRCID -> 264180 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 9641 PERF.10253 - 14901														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																
BRACKEN- JV WELL #: 8H RRCID -> 264556 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 12610 PERF.13048 - 19377																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) MONTHLY STATUS	(L) STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	-0-	99 1	1562 3	Y	-0-						5
10	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	-0-	157 1	2157 3	Y	3			3 1			5
11	1830 N	1630	-0-	-200	-0-	-0-	106 1	1505 3	Y	7			5 1			7
12	1736 N	1239	-0-	-497	-0-	-0-	11 4	8 9	Y	-0-						7
01	2356 N	570	-0-	-1786	-0-	-0-	71 1	1134 3	Y	-0-						-0-
02	1512 N	-0-	-0-	-1512	-0-	-0-	34 4	521 3	Y	-0-			7 1			-0-
							15 4			Y	-0-					-0-

BRACKEN- JV WELL #: 12H RRCID -> 265148 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 12481 PERF.13095 - 18446																
09	760 N	760	-0-	-0-	-0-	-0-	45 1	711 3	Y	-0-						4
10	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	-0-	4 4	1080 3	Y	-0-			2 1			2
11	300 N	79	-0-	-221	-0-	-0-	79 1	73 3	Y	-0-			2 1			-0-
12	620 N	13	-0-	-607	-0-	-0-	25 4	12 3	Y	-0-						-0-
01	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	-0-	5 1	1495 3	Y	-0-						-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-	-0-	1 4		Y	-0-						-0-

BRACKEN- JV WELL #: 11H RRCID -> 265153 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 12085 PERF.12327 - 17378																
09	878 N	878	-0-	-0-	-0-	-0-	52 1	821 3	Y	-0-						60
10	682 N	545	-0-	-137	-0-	-0-	5 4	496 3	Y	1			33 1			28
11	300 N	267	-0-	-33	-0-	-0-	36 1	248 3	Y	-0-			25 1			3
12	899 N	1	-0-	-898	-0-	-0-	12 4		Y	-0-						3
01	558 N	-0-	-0-	-558	-0-	-0-	17 1		Y	-0-			3 1			-0-
02	252 N	-0-	-0-	-252	-0-	-0-	2 4		Y	-0-						-0-

FASKEN STATE WELL #: 8H RRCID -> 265234 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 9548 PERF.10097 - 14901																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-

FASKEN STATE WELL #: 11H RRCID -> 265550 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 9464 PERF.10070 - 15421																
09	810 X	3	-0-	-807	-0-	-0-	3 3		N	-0-						-0-
10	837 X	90	-0-	-747	-0-	-0-	1 1	89 3	N	-0-						-0-
11	180 N	13	-0-	-167	-0-	-0-	13 3		N	-0-						-0-
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	11 3		N	-0-						-0-
01	93 N	44	-0-	-49	-0-	-0-	1 1	43 3	N	-0-						-0-
02	19 N	19	-0-	-0-	-0-	-0-	19 3		N	-0-						-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																		
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																		
HUBERT STONE 01 WELL #: 01H RRCID -> 265976 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 12253 PERF.12240 - 17562																		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	439 N	439	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	237	3	202	9	N	184					419
10	747 N	747	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	619	3	128	9	N	116					535
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-	-0-	-0-					N	-0-					535
12	514 N	514	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	404	3	110	9	N	100	355	1			280
01	713 N	441	-0-	-272	-0-	-0-	-0-	297	3	144	9	N	131					411
02	314 N	314	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	196	3	118	9	N	107					518

ARN EF WELL #: 1H RRCID -> 266277 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 9996 - 16101																		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARN EF WELL #: 2H RRCID -> 266278 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10032 - 16205																		
09	14323 X	12223	-0-	-2100	-0-	656	1	11430	3	Y	25	15	1					13
						109	4	28	9									
10	930 X	-0-	-0-	-930	-0-						5	18	1					-0-
11	4740 X	-0-	-0-	-4740	-0-						-0-							-0-
12	2449 X	623	-0-	-1826	-0-	40	1	578	3	Y	1	1	1					-0-
						4	4	1	9									
01	2449 X	836	-0-	-1613	-0-	51	1	776	3	Y	3	2	1					1
						6	4	3	9									
02	2212 X	702	-0-	-1510	-0-	39	1	657	3	Y	2	2	1					1
						4	4	2	9									

FASKEN STATE WELL #: 90H RRCID -> 266354 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 9715 PERF.10198 - 15970																		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 13H RRCID -> 266400 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 9899 - 16062																		
09	233 X	233	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	231	3	N	-0-					-0-
10	224 X	224	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	222	3	N	-0-					-0-
11	270 N	227	-0-	-43	-0-	-0-	-0-	3	1	224	3	N	-0-					-0-
12	261 N	261	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	258	3	N	-0-					-0-
01	217 N	199	-0-	-18	-0-	-0-	-0-	2	1	197	3	N	-0-					-0-
02	224 N	179	-0-	-45	-0-	-0-	-0-	2	1	177	3	N	-0-					-0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6881H RRCID -> 267223 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF.14314 - 17866																		
09	150 N	26	-0-	-124	-0-	-0-	-0-	5	1	21	3	Y	-0-					-0-
10	93 N	26	-0-	-67	-0-	-0-	-0-	7	1	19	3	Y	-0-					-0-
11	410 N	410	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	95	1	315	3	Y	-0-					-0-
12	31 N	8	-0-	-23	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	Y	-0-					-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	733 N	733	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	119	1	614	3	Y	-0-					-0-

04/16/2026
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 01

PAGE: 1668

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE						
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915														
ALDERMAN 'B' EF		WELL #:		1H		RRCID -> 267480		COMPL. DATE 05/24/2012		TOTAL DEPTH		9835 PERF. 9807 - 14663						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	845 X	845	-0-	-0-		-0-		308	1	534	3	Y	3	1	1			15
10	1292 X	1292	-0-	-0-		-0-		463	1	826	3	Y	3	2	1			16
11	3150 X	2692	-0-	-458		-0-		664	1	2010	3	Y	16	20	1			12
12	3255 X	2428	-0-	-827		-0-		694	1	1710	3	Y	22	8	1			26
01	4556 X	4556	-0-	-0-		-0-		1445	1	3058	3	Y	48	15	1			59
02	2682 X	2682	-0-	-0-		-0-		830	1	1810	3	Y	38	36	1			61
								42	9									
NUECES MINERALS COMPANY				WELL #:		6831H		RRCID -> 267785		COMPL. DATE 06/15/2012		TOTAL DEPTH 12726		PERF.13209 - 16934				
09	2692 N	2692	-0-	-0-		-0-		547	1	2145	3	Y	-0-					-0-
10	2540 N	2540	-0-	-0-		-0-		655	1	1885	3	Y	-0-					-0-
11	2594 N	2594	-0-	-0-		-0-		600	1	1994	3	Y	-0-					-0-
12	2139 N	1889	-0-	-250		-0-		434	1	1455	3	Y	-0-					-0-
01	2139 N	595	-0-	-1544		-0-		111	1	484	3	Y	-0-					-0-
02	1932 N	684	-0-	-1248		-0-		111	1	573	3	Y	-0-					-0-
Y BAR EF				WELL #:		1H		RRCID -> 267927		COMPL. DATE 01/11/2011		TOTAL DEPTH 11100		PERF.11597 - 15774				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1823						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1823						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1823						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1823						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1823						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1823						N	-0-					-0-
ALDERMAN 'A'				WELL #:		1H		RRCID -> 268123		COMPL. DATE 05/13/2012		TOTAL DEPTH 9787		PERF.10179 - 15402				
09	T. A.	-0-	-0-	-13		-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.	17	-0-	17		17		6	1	11	3	Y	-0-					-0-
11	T. A.	9	-0-	9		26		2	1	7	3	Y	-0-					-0-
12	26 X	-0-	-0-	-26		-0-						Y	1					-1
01	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					1
02	9 N	1	-0-	-8		-0-		1	3			Y	-0-					1
LARRY MILES				WELL #:		1H		RRCID -> 269445		COMPL. DATE 02/20/2013		TOTAL DEPTH 13532		PERF.13744 - 17904				
09	2790 X	1859	-0-	-931		-0-		57	1	1802	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	1823	-0-	1823		-0-		256	1	1567	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	2061	-0-	2061		-0-		179	1	1882	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	2469	-0-	2469		-0-		218	1	2251	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	991	-0-	991		-0-		92	1	899	3	Y	-0-					-0-
02	8627 X	1283	-0-	-7344		-0-		129	1	1154	3	Y	-0-					-0-
ARN EF				WELL #:		6H		RRCID -> 270645		COMPL. DATE 04/01/2013		TOTAL DEPTH 9559		PERF. 9977 - 14646				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
ARN EF WELL #: 7H RRCID -> 270650 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 9592 PERF.10105 - 14596														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
FASKEN STATE WELL #: 6H RRCID -> 271340 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 9905 PERF.10464 - 15043														
09	4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	46	1	4421	3	N		-0-		-0-
10	5244 X	5244	-0-	-0-	-0-	55	1	5189	3	N		-0-		-0-
11	4710 X	4704	-0-	-6	-0-	52	1	4652	3	N		-0-		-0-
12	4867 X	4578	-0-	-289	-0-	56	1	4522	3	N		-0-		-0-
01	5239 X	3604	-0-	-1635	-0-	45	1	3559	3	N		-0-		-0-
02	4732 X	4382	-0-	-350	-0-	48	1	4334	3	N		-0-		-0-
FASKEN STATE WELL #: 7H RRCID -> 271353 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 9877 PERF.10830 - 15532														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-63	-0-						N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
ARN EF WELL #: 8H RRCID -> 271393 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9606 - 14248														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
ARN EF WELL #: 4H RRCID -> 271462 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 9978 - 16796														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
ARN EF WELL #: 3H RRCID -> 271852 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 9937 - 16798														
09	630 X	569	-0-	-61	-0-	30	1	515	3	Y	17	19	1	2
						5	4	19	9					
10	1581 X	1251	-0-	-330	-0-	65	1	1143	3	Y	23	22	1	3
						18	4	25	9					
11	1560 X	18	-0-	-1542	-0-	1	1	17	3	Y	-0-	3	1	-0-
12	1612 X	26	-0-	-1586	-0-	2	1	24	3	Y	-0-			-0-
01	1612 X	331	-0-	-1281	-0-	19	1	285	3	Y	23	20	1	3
						2	4	25	9					
02	923 N	923	-0-	-0-	-0-	48	1	803	3	Y	61	59	1	5
						5	4	67	9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
ARN EF WELL #: 5H RRCID -> 272253 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 9951 - 15601														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	1890 X	1071	-0-	-819	-0-	55 1	951 3	9 4	56 9	Y	51	51 1		4
10	1953 X	912	-0-	-1041	-0-	46 1	798 3	13 4	55 9	Y	50	50 1		4
11	1889 X	1889	-0-	-0-	-0-	101 1	1636 3	6 4	146 9	Y	133	127 1		10
12	2143 X	2143	-0-	-0-	-0-	128 1	1856 3	13 4	146 9	Y	133	123 1		20
01	2018 X	2018	-0-	-0-	-0-	112 1	1713 3	13 4	180 9	Y	164	163 1		21
02	2225 X	2225	-0-	-0-	-0-	112 1	1893 3	13 4	207 9	Y	188	195 1		14
WHITEHURST-J.V. WELL #: 2H RRCID -> 272379 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 12640 PERF.12541 - 17731														
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-	49 1		-0-
10	310 N	9	-0-	-301	-0-	1 1	8 3			Y	-0-			-0-
11	475 N	475	-0-	-0-	-0-	30 1	418 3	3 4	24 9	Y	22			22
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19	22 1		19
01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	8 1	118 3	3 4	6 9	Y	5			24
02	280 N	2	-0-	-278	-0-	2 3				Y	-0-			24
FASKEN STATE WELL #: 9H RRCID -> 272782 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 9429 PERF.10161 - 16155														
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
FASKEN STATE WELL #: 17H RRCID -> 273615 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 9852 - 16463														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WHITEHURST-J.V. WELL #: 4H RRCID -> 274011 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 12593 PERF.13074 - 18600														
09	6540 X	5014	-0-	-1526	-0-	291 1	4595 3	28 4	100 9	Y	91	68 1		85
10	6758 X	4897	-0-	-1861	-0-	322 1	4417 3	103 4	55 9	Y	50	111 1		24
11	5910 X	2928	-0-	-2982	-0-	190 1	2686 3	20 4	32 9	Y	29			53
12	5177 X	-0-	-0-	-5177	-0-					Y	41	53 1		41
01	5177 X	-0-	-0-	-5177	-0-					Y	17			58
02	4676 X	1992	-0-	-2684	-0-	99 1	1853 3	11 4	29 9	Y	26			84

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				//CONT.//	781915													
WHITEHURST-J.V.				WELL #:	3H	RRCID ->	274013	COMPL. DATE	04/23/2014	TOTAL	DEPTH	12630	PERF.	12445	-	18467		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	5340 X	3804	-0-	-0-	-1536	-0-		223 1	21 4	3519 3	41 9	Y	37	64 1				35
10	5177 X	4496	-0-	-0-	-681	-0-		293 1	94 4	4029 3	80 9	Y	73	73 1				35
11	4920 X	2617	-0-	-0-	-2303	-0-		166 1	17 4	2355 3	79 9	Y	72					107
12	5084 X	-0-	-0-	-0-	-5084	-0-						Y	31	108 1				30
01	4495 X	181	-0-	-0-	-4314	-0-		10 1	4 4	154 3	13 9	Y	12					42
02	4060 X	-0-	-0-	-0-	-4060	-0-						Y	19					61
FASKEN STATE				WELL #:	18H	RRCID ->	274092	COMPL. DATE	05/11/2015	TOTAL	DEPTH	9708	PERF.	9963	-	16322		
09	9140 X	9140	-0-	-0-	-0-	-0-		95 1		9045 3		N	-0-					-0-
10	8596 X	8596	-0-	-0-	-0-	-0-		91 1		8505 3		N	-0-					-0-
11	16200 X	8546	-0-	-0-	-7654	-0-		94 1		8452 3		N	-0-					-0-
12	16162 X	16162	-0-	-0-	-0-	-0-		198 1		15964 3		N	-0-					-0-
01	12961 X	12961	-0-	-0-	-0-	-0-		160 1		12801 3		N	-0-					-0-
02	13160 X	13160	-0-	-0-	-0-	-0-		145 1		13015 3		N	-0-					-0-
FASKEN STATE				WELL #:	19H	RRCID ->	274156	COMPL. DATE	05/13/2015	TOTAL	DEPTH	9735	PERF.	9870	-	16423		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
FASKEN STATE				WELL #:	16H	RRCID ->	274473	COMPL. DATE	04/28/2015	TOTAL	DEPTH	9606	PERF.	9631	-	16589		
09	1 X	-0-	-0-	-0-	-1	-0-						N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
FASKEN STATE				WELL #:	14H	RRCID ->	274481	COMPL. DATE	04/24/2015	TOTAL	DEPTH	9589	PERF.	9680	-	16638		
09	22024 X	22024	-0-	-0-	-0-	-0-		228 1		21796 3		N	-0-					-0-
10	25135 X	25135	-0-	-0-	-0-	-0-		266 1		24869 3		N	-0-					-0-
11	29192 X	29192	-0-	-0-	-0-	-0-		322 1		28870 3		N	-0-					-0-
12	30008 X	27119	-0-	-0-	-2889	-0-		332 1		26787 3		N	-0-					-0-
01	25141 X	24625	-0-	-0-	-516	-0-		305 1		24320 3		N	-0-					-0-
02	27244 X	23644	-0-	-0-	-3600	-0-		260 1		23384 3		N	-0-					-0-
FASKEN STATE				WELL #:	23H	RRCID ->	274855	COMPL. DATE	05/03/2015	TOTAL	DEPTH	9334	PERF.	10252	-	16888		
09	17843 X	17843	-0-	-0-	-0-	-0-		185 1		17658 3		N	-0-					-0-
10	9039 X	9039	-0-	-0-	-0-	-0-		96 1		8943 3		N	-0-					-0-
11	18120 X	990	-0-	-0-	-17130	-0-		11 1		979 3		N	-0-					-0-
12	18724 X	820	-0-	-0-	-17904	-0-		10 1		810 3		N	-0-					-0-
01	18445 X	1938	-0-	-0-	-16507	-0-		24 1		1914 3		N	-0-					-0-
02	16660 X	6256	-0-	-0-	-10404	-0-		69 1		6187 3		N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
ARN EF WELL #: 9H RRCID -> 274870 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 9668 - 13981														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
FASKEN STATE WELL #: 15H RRCID -> 274890 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9602 - 16655														
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BRACKEN-JV WELL #: 14H RRCID -> 275397 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 12536 PERF. 13031 - 19000														
09	6630 X	20	-0-	-6610	-0-	1	1	19	3	Y	-0-			11
10	11220 X	11220	-0-	-0-	-0-	745	1	10229	3	Y	6	6	1	11
						239	4	7	9					
11	6630 X	3162	-0-	-3468	-0-	206	1	2914	3	Y	18	10	1	19
						22	4	20	9					
12	6851 X	-0-	-0-	-6851	-0-					Y	-0-			19
01	6851 X	10	-0-	-6841	-0-	1	1	9	3	Y	-0-	19	1	-0-
02	6188 X	2790	-0-	-3398	-0-	141	1	2633	3	Y	-0-			-0-
						16	4							
FASKEN STATE WELL #: 10H RRCID -> 275411 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 9885 - 16728														
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	1	-0-	1	1	1	3			N	-0-			-0-
FASKEN STATE WELL #: 21H RRCID -> 275415 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 9915 - 16462														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	4	-0-	4	4	4	3			N	-0-			-0-
FASKEN STATE WELL #: 20H RRCID -> 275461 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 9283 PERF. 10136 - 16251														
09	42481 X	42481	-0-	-0-	-0-	441	1	42040	3	N	-0-			-0-
10	43233 X	43233	-0-	-0-	-0-	457	1	42776	3	N	-0-			-0-
11	43650 X	38464	-0-	-5186	-0-	424	1	38040	3	N	-0-			-0-
12	45105 X	43034	-0-	-2071	-0-	526	1	42508	3	N	-0-			-0-
01	45105 X	35327	-0-	-9778	-0-	437	1	34890	3	N	-0-			-0-
02	39648 X	37203	-0-	-2445	-0-	409	1	36794	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)													CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC													NON-ASSOCIATED						
FASKEN STATE													WELL #: 28H			RRCID -> 275484			
													COMPL. DATE 02/16/2016			TOTAL DEPTH 10076			
													PERF.10150 - 17570						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09		9209 X	9209	-0-	-0-	-0-		96	1	9113	3	N		-0-					-0-
10		4329 X	4329	-0-	-0-	-0-		46	1	4283	3	N		-0-					-0-
11		9480 X	5482	-0-	-3998	-0-		60	1	5422	3	N		-0-					-0-
12		9919 X	9919	-0-	-0-	-0-		121	1	9798	3	N		-0-					-0-
01		9796 X	2449	-0-	-7347	-0-		30	1	2419	3	N		-0-					-0-
02		8596 X	6700	-0-	-1896	-0-		74	1	6626	3	N		-0-					-0-

FASKEN STATE													WELL #: 29H			RRCID -> 275485			
													COMPL. DATE 02/17/2016			TOTAL DEPTH 10083			
													PERF.10260 - 17510						
09		7515 X	7515	-0-	-0-	-0-		78	1	7437	3	N		-0-					-0-
10		5525 X	5525	-0-	-0-	-0-		58	1	5467	3	N		-0-					-0-
11		7620 X	5628	-0-	-1992	-0-		62	1	5566	3	N		-0-					-0-
12		7781 X	4788	-0-	-2993	-0-		59	1	4729	3	N		-0-					-0-
01		7781 X	4944	-0-	-2837	-0-		61	1	4883	3	N		-0-					-0-
02		7028 X	5243	-0-	-1785	-0-		58	1	5185	3	N		-0-					-0-

FASKEN STATE													WELL #: 27H			RRCID -> 275562			
													COMPL. DATE 02/14/2016			TOTAL DEPTH 10080			
													PERF.10230 - 17546						
09		16028 X	16028	-0-	-0-	-0-		166	1	15862	3	N		-0-					-0-
10		10794 X	10794	-0-	-0-	-0-		114	1	10680	3	N		-0-					-0-
11		10825 X	10825	-0-	-0-	-0-		119	1	10706	3	N		-0-					-0-
12		13950 X	10754	-0-	-3196	-0-		131	1	10623	3	N		-0-					-0-
01		13950 X	10216	-0-	-3734	-0-		126	1	10090	3	N		-0-					-0-
02		12600 X	8968	-0-	-3632	-0-		99	1	8869	3	N		-0-					-0-

BRACKEN- JV													WELL #: 13H			RRCID -> 275627			
													COMPL. DATE 10/09/2014			TOTAL DEPTH 12565			
													PERF.12929 - 18895						
09		10620 X	4512	-0-	-6108	-0-		267	1	4220	3	Y		-0-					12
								25	4										
10		10974 X	8965	-0-	-2009	-0-		595	1	8179	3	Y		-0-		6	1		6
								191	4										
11		10620 X	5989	-0-	-4631	-0-		392	1	5556	3	Y		-0-		5	1		1
								41	4										
12		4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-						Y		-0-					1
01		8959 X	-0-	-0-	-8959	-0-						Y		-0-		1	1		-0-
02		8092 X	92	-0-	-8000	-0-		5	1	86	3	Y		-0-					-0-
								1	4										

WASHBURN RANCH 02													WELL #: 07H			RRCID -> 275820			
													COMPL. DATE 04/24/2015			TOTAL DEPTH 10950			
													PERF.11960 - 19801						
09		1504 X	1504	-0-	-0-	-0-		31	1	1201	3	Y		230		234	0		7
								19	4	253	9								
10		1118 X	1118	-0-	-0-	-0-		25	1	832	3	Y		223		216	0		14
								16	4	245	9								
11		1228 X	1228	-0-	-0-	-0-		37	1	893	3	Y		252		259	0		7
								21	4	277	9								
12		1143 X	1143	-0-	-0-	-0-		40	1	841	3	Y		223		224	0		6
								17	4	245	9								
01		476 X	476	-0-	-0-	-0-		18	1	335	3	Y		105		106	0		5
								7	4	116	9								
02		725 X	725	-0-	-0-	-0-		29	1	488	3	Y		185		182	0		8
								4	4	204	9								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
WASHBURN RANCH 02 WELL #: 08H RRCID -> 275821 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 10951 PERF.10670 - 19691														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	1077 X	1077	-0-	-0-	-0-	21 1	817 3	Y	205	202 0			6	
						13 4	226 9							
10	694 X	694	-0-	-0-	-0-	16 1	537 3	Y	118	117 0			7	
						11 4	130 9							
11	1045 X	1045	-0-	-0-	-0-	35 1	840 3	Y	136	139 0			4	
						20 4	150 9							
12	681 X	681	-0-	-0-	-0-	25 1	532 3	Y	103	104 0			3	
						11 4	113 9							
01	919 X	919	-0-	-0-	-0-	40 1	728 3	Y	123	120 0			6	
						16 4	135 9							
02	540 X	540	-0-	-0-	-0-	25 1	416 3	Y	86	88 0			4	
						4 4	95 9							
WASHBURN RANCH 02 WELL #: 09H RRCID -> 275822 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10657 - 19729														
09	1105 X	1105	-0-	-0-	-0-	21 1	826 3	Y	223	228 0			7	
						13 4	245 9							
10	906 X	906	-0-	-0-	-0-	22 1	732 3	Y	125	124 0			8	
						14 4	138 9							
11	450 X	450	-0-	-0-	-0-	15 1	358 3	Y	62	68 0			2	
						9 4	68 9							
12	601 X	601	-0-	-0-	-0-	21 1	447 3	Y	113	112 0			3	
						9 4	124 9							
01	319 X	319	-0-	-0-	-0-	11 1	195 3	Y	99	98 0			4	
						4 4	109 9							
02	620 X	620	-0-	-0-	-0-	23 1	385 3	Y	190	186 0			8	
						3 4	209 9							
FASKEN STATE WELL #: 24H RRCID -> 275982 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 9865 - 17075														
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
11	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-				-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
FASKEN STATE WELL #: 25H RRCID -> 275983 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9768 - 17287														
09	31725 X	31725	-0-	-0-	-0-	329 1	31396 3	N	-0-				-0-	
10	29863 X	29863	-0-	-0-	-0-	316 1	29547 3	N	-0-				-0-	
11	31980 X	21310	-0-	-10670	-0-	235 1	21075 3	N	-0-				-0-	
12	33046 X	4123	-0-	-28923	-0-	50 1	4073 3	N	-0-				-0-	
01	32798 X	-0-	-0-	-32798	-0-			N	-0-				-0-	
02	37709 X	37709	-0-	-0-	-0-	414 1	37295 3	N	-0-				-0-	
FASKEN STATE WELL #: 26H RRCID -> 275984 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 9740 - 17195														
09	15828 X	15828	-0-	-0-	-0-	164 1	15664 3	N	-0-				-0-	
10	16716 X	16716	-0-	-0-	-0-	177 1	16539 3	N	-0-				-0-	
11	16110 X	12068	-0-	-4042	-0-	133 1	11935 3	N	-0-				-0-	
12	16647 X	12994	-0-	-3653	-0-	159 1	12835 3	N	-0-				-0-	
01	16709 X	15408	-0-	-1301	-0-	191 1	15217 3	N	-0-				-0-	
02	15092 X	13415	-0-	-1677	-0-	147 1	13268 3	N	-0-				-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
BRACKEN-JV WELL #: 16H RRCID -> 276170 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 12735 PERF.13357 - 19378														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
BRACKEN-JV WELL #: 15H RRCID -> 276660 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 12661 PERF.12970 - 19018														
09	10290 X	5682	-0-	-4608	-0-	337	1	5313	3	Y	-0-			4
						32	4							
10	10633 X	7870	-0-	-2763	-0-	522	1	7177	3	Y	3	2 1		5
						168	4		3					
11	6900 X	5024	-0-	-1876	-0-	328	1	4652	3	Y	9	4 1		10
						34	4		10					
12	6634 X	2707	-0-	-3927	-0-	154	1	2479	3	Y	-0-			10
						74	4							
01	7874 X	4800	-0-	-3074	-0-	285	1	4389	3	Y	-0-	10 1		-0-
						126	4							
02	7112 X	5492	-0-	-1620	-0-	277	1	5184	3	Y	-0-			-0-
						31	4							
FASKEN STATE WELL #: 31H RRCID -> 276710 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 9818 PERF. 9963 - 17462														
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
FASKEN STATE WELL #: 34H RRCID -> 276711 COMPL. DATE 06/20/2016 TOTAL DEPTH 9691 PERF. 9804 - 16825														
09	5097 X	5097	-0-	-0-	-0-	53	1	5044	3	N	-0-			-0-
10	4791 X	4791	-0-	-0-	-0-	51	1	4740	3	N	-0-			-0-
11	6540 X	3984	-0-	-2556	-0-	44	1	3940	3	N	-0-			-0-
12	6758 X	3318	-0-	-3440	-0-	41	1	3277	3	N	-0-			-0-
01	6067 X	6067	-0-	-0-	-0-	75	1	5992	3	N	-0-			-0-
02	4760 X	4478	-0-	-282	-0-	49	1	4429	3	N	-0-			-0-
FASKEN STATE WELL #: 33H RRCID -> 276758 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 9829 - 17570														
09	13625 X	13625	-0-	-0-	-0-	141	1	13484	3	N	-0-			-0-
10	19332 X	19332	-0-	-0-	-0-	204	1	19128	3	N	-0-			-0-
11	28800 X	21699	-0-	-7101	-0-	239	1	21460	3	N	-0-			-0-
12	29760 X	24309	-0-	-5451	-0-	297	1	24012	3	N	-0-			-0-
01	24645 X	18232	-0-	-6413	-0-	226	1	18006	3	N	-0-			-0-
02	20244 X	20238	-0-	-6	-0-	222	1	20016	3	N	-0-			-0-
FASKEN STATE WELL #: 32H RRCID -> 276847 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9880 - 16828														
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	T. A.	3375	-0-	3375	3375	36	1	3339	3	N	-0-			-0-
11	T. A.	1986	-0-	1986	5361	22	1	1964	3	N	-0-			-0-
12	7161 X	1800	-0-	-5361	-0-	22	1	1778	3	N	-0-			-0-
01	1758 X	1758	-0-	-0-	-0-	22	1	1736	3	N	-0-			-0-
02	3052 X	1423	-0-	-1629	-0-	16	1	1407	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
WASHBURN RANCH 02 WELL #: 10H RRCID -> 277077 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 11034 PERF.10699 - 20031															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	210 X	210	-0-	-0-	-0-	4 1	159 3	2 4	45 9	Y	41	42 0			1
10	151 X	151	-0-	-0-	-0-	3 1	113 3	2 4	33 9	Y	30	29 0			2
11	124 X	124	-0-	-0-	-0-	4 1	89 3	2 4	29 9	Y	26	27 0			1
12	168 X	168	-0-	-0-	-0-	7 1	150 3	3 4	8 9	Y	7	8 0			-0-
01	226 X	226	-0-	-0-	-0-	8 1	145 3	3 4	70 9	Y	64	61 0			3
02	411 X	411	-0-	-0-	-0-	16 1	266 3	2 4	127 9	Y	115	113 0			5

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 11H RRCID -> 277078 COMPL. DATE 06/09/2015 TOTAL DEPTH 10927 PERF.10811 - 19926															
09	2357 X	2357	-0-	-0-	-0-	54 1	2093 3	33 4	177 9	Y	161	162 0			5
10	2149 X	2149	-0-	-0-	-0-	57 1	1918 3	38 4	136 9	Y	124	121 0			8
11	1720 X	1720	-0-	-0-	-0-	64 1	1533 3	37 4	86 9	Y	78	84 0			2
12	2117 X	2117	-0-	-0-	-0-	89 1	1871 3	38 4	119 9	Y	108	107 0			3
01	856 X	856	-0-	-0-	-0-	38 1	703 3	15 4	100 9	Y	91	90 0			4
02	544 X	544	-0-	-0-	-0-	25 1	418 3	4 4	97 9	Y	88	88 0			4

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 12H RRCID -> 277118 COMPL. DATE 06/11/2015 TOTAL DEPTH 10973 PERF.10677 - 20240															
09	282 X	282	-0-	-0-	-0-	5 1	184 3	3 4	90 9	Y	82	85 0			2
10	361 X	361	-0-	-0-	-0-	7 1	240 3	5 4	109 9	Y	99	95 0			6
11	159 X	159	-0-	-0-	-0-	5 1	119 3	3 4	32 9	Y	29	34 0			1
12	600 X	600	-0-	-0-	-0-	20 1	420 3	9 4	151 9	Y	137	134 0			4
01	412 X	412	-0-	-0-	-0-	17 1	304 3	6 4	85 9	Y	77	78 0			3
02	690 X	690	-0-	-0-	-0-	31 1	522 3	4 4	133 9	Y	121	119 0			5

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 13H RRCID -> 277264 COMPL. DATE 06/14/2015 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10770 - 19984															
09	1375 X	1375	-0-	-0-	-0-	28 1	1079 3	17 4	251 9	Y	228	230 0			7
10	677 X	677	-0-	-0-	-0-	16 1	536 3	11 4	114 9	Y	104	105 0			6
11	149 X	149	-0-	-0-	-0-	5 1	109 3	3 4	32 9	Y	29	34 0			1
12	731 X	731	-0-	-0-	-0-	25 1	516 3	11 4	179 9	Y	163	159 0			5
01	327 X	327	-0-	-0-	-0-	10 1	183 3	4 4	130 9	Y	118	118 0			5
02	467 X	467	-0-	-0-	-0-	20 1	337 3	3 4	107 9	Y	97	98 0			4

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915													
FASKEN STATE WELL #: 38H RRCID -> 277971 COMPL. DATE 07/02/2016 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9974 - 17848													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
FASKEN STATE WELL #: 35H RRCID -> 277984 COMPL. DATE 07/02/2016 TOTAL DEPTH 9858 PERF.10127 - 16865													
09	6965 X	6965	-0-	-0-	-0-	72	1	6893 3	N	-0-		-0-	
10	2195 X	2195	-0-	-0-	-0-	23	1	2172 3	N	-0-		-0-	
11	7607 X	7607	-0-	-0-	-0-	84	1	7523 3	N	-0-		-0-	
12	7843 X	2492	-0-	-5351	-0-	30	1	2462 3	N	-0-		-0-	
01	7192 X	1638	-0-	-5554	-0-	20	1	1618 3	N	-0-		-0-	
02	7112 X	1769	-0-	-5343	-0-	19	1	1750 3	N	-0-		-0-	
FASKEN STATE WELL #: 36H RRCID -> 277986 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 9916 PERF.10168 - 17730													
09	13329 X	13329	-0-	-0-	-0-	138	1	13191 3	N	-0-		-0-	
10	13321 X	13321	-0-	-0-	-0-	141	1	13180 3	N	-0-		-0-	
11	13500 X	12502	-0-	-998	-0-	138	1	12364 3	N	-0-		-0-	
12	13950 X	12047	-0-	-1903	-0-	147	1	11900 3	N	-0-		-0-	
01	13888 X	12624	-0-	-1264	-0-	156	1	12468 3	N	-0-		-0-	
02	12432 X	11068	-0-	-1364	-0-	122	1	10946 3	N	-0-		-0-	
FASKEN STATE WELL #: 37H RRCID -> 277987 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 9625 PERF.10016 - 16900													
09	12280 X	12280	-0-	-0-	-0-	127	1	12153 3	N	-0-		-0-	
10	16855 X	16855	-0-	-0-	-0-	178	1	16677 3	N	-0-		-0-	
11	15630 X	12997	-0-	-2633	-0-	143	1	12854 3	N	-0-		-0-	
12	16151 X	5416	-0-	-10735	-0-	66	1	5350 3	N	-0-		-0-	
01	16864 X	16306	-0-	-558	-0-	202	1	16104 3	N	-0-		-0-	
02	15232 X	11692	-0-	-3540	-0-	128	1	11564 3	N	-0-		-0-	
FASKEN STATE WELL #: 39H RRCID -> 278458 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 9602 PERF.10225 - 16886													
09	7060 X	7060	-0-	-0-	-0-	73	1	6987 3	N	-0-		-0-	
10	8292 X	8292	-0-	-0-	-0-	88	1	8204 3	N	-0-		-0-	
11	9330 X	5005	-0-	-4325	-0-	55	1	4950 3	N	-0-		-0-	
12	9641 X	80	-0-	-9561	-0-	1	1	79 3	N	-0-		-0-	
01	9641 X	5290	-0-	-4351	-0-	65	1	5225 3	N	-0-		-0-	
02	10098 X	10098	-0-	-0-	-0-	111	1	9987 3	N	-0-		-0-	
FASKEN STATE WELL #: 40H RRCID -> 278459 COMPL. DATE 06/30/2015 TOTAL DEPTH 9615 PERF.10350 - 16663													
09	21122 X	21122	-0-	-0-	-0-	219	1	20903 3	N	-0-		-0-	
10	19926 X	19926	-0-	-0-	-0-	211	1	19715 3	N	-0-		-0-	
11	27600 X	11654	-0-	-15946	-0-	128	1	11526 3	N	-0-		-0-	
12	28520 X	8310	-0-	-20210	-0-	102	1	8208 3	N	-0-		-0-	
01	23343 X	-0-	-0-	-23343	-0-				N	-0-		-0-	
02	19712 X	12473	-0-	-7239	-0-	137	1	12336 3	N	-0-		-0-	
FASKEN STATE WELL #: 41H RRCID -> 278460 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 9834 - 16827													
09	T. A.	2199	-0-	2199	2199	23	1	2176 3	N	-0-		-0-	
10	T. A.	1886	-0-	1886	4085	20	1	1866 3	N	-0-		-0-	
11	T. A.	1625	-0-	1625	5710	18	1	1607 3	N	-0-		-0-	
12	10147 X	4437	-0-	-5710	-0-	54	1	4383 3	N	-0-		-0-	
01	4102 X	4102	-0-	-0-	-0-	51	1	4051 3	N	-0-		-0-	
02	3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	36	1	3199 3	N	-0-		-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915													
FASKEN STATE WELL #: 106H RRCID -> 278465 COMPL. DATE 02/07/2016 TOTAL DEPTH 9444 PERF.10111 - 16500													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	15431	-0-	15431	15431	160	1	15271	3	N	-0-		-0-
10	T. A.	15652	-0-	15652	31083	165	1	15487	3	N	-0-		-0-
11	T. A.	8859	-0-	8859	39942	98	1	8761	3	N	-0-		-0-
12	51798 X	11856	-0-	-39942	-0-	145	1	11711	3	N	-0-		-0-
01	77 X	77	-0-	-0-	-0-	1	1	76	3	N	-0-		-0-
02	14392 X	5412	-0-	-8980	-0-	59	1	5353	3	N	-0-		-0-
FASKEN STATE WELL #: 30H RRCID -> 278722 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 9700 PERF.10176 - 17494													
09	2255 X	2255	-0-	-0-	-0-	23	1	2232	3	N	-0-		-0-
10	2355 X	2355	-0-	-0-	-0-	25	1	2330	3	N	-0-		-0-
11	2490 X	2086	-0-	-404	-0-	23	1	2063	3	N	-0-		-0-
12	2387 X	2226	-0-	-161	-0-	27	1	2199	3	N	-0-		-0-
01	2387 X	2330	-0-	-57	-0-	29	1	2301	3	N	-0-		-0-
02	2128 X	1682	-0-	-446	-0-	18	1	1664	3	N	-0-		-0-
FASKEN STATE WELL #: 48H RRCID -> 279866 COMPL. DATE 04/14/2016 TOTAL DEPTH 9551 PERF.10135 - 18676													
09	15442 X	15442	-0-	-0-	-0-	160	1	15282	3	N	-0-		-0-
10	14139 X	14139	-0-	-0-	-0-	149	1	13990	3	N	-0-		-0-
11	17280 X	13335	-0-	-3945	-0-	147	1	13188	3	N	-0-		-0-
12	15996 X	13579	-0-	-2417	-0-	166	1	13413	3	N	-0-		-0-
01	15965 X	14325	-0-	-1640	-0-	177	1	14148	3	N	-0-		-0-
02	14420 X	13095	-0-	-1325	-0-	144	1	12951	3	N	-0-		-0-
FASKEN STATE WELL #: 49H RRCID -> 279867 COMPL. DATE 04/14/2016 TOTAL DEPTH 9572 PERF.10119 - 18651													
09	14463 X	14463	-0-	-0-	-0-	150	1	14313	3	N	-0-		-0-
10	15448 X	15448	-0-	-0-	-0-	163	1	15285	3	N	-0-		-0-
11	25200 X	13060	-0-	-12140	-0-	144	1	12916	3	N	-0-		-0-
12	26040 X	7607	-0-	-18433	-0-	93	1	7514	3	N	-0-		-0-
01	18052 X	18052	-0-	-0-	-0-	223	1	17829	3	N	-0-		-0-
02	13944 X	13611	-0-	-333	-0-	150	1	13461	3	N	-0-		-0-
FASKEN STATE WELL #: 51H RRCID -> 279868 COMPL. DATE 04/05/2017 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10089 - 16094													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
FASKEN STATE WELL #: 50H RRCID -> 279876 COMPL. DATE 04/06/2017 TOTAL DEPTH 9577 PERF.10232 - 18764													
09	5137 X	5137	-0-	-0-	-0-	53	1	5084	3	N	-0-		-0-
10	3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	40	1	3711	3	N	-0-		-0-
11	5730 X	5414	-0-	-316	-0-	60	1	5354	3	N	-0-		-0-
12	5921 X	5104	-0-	-817	-0-	62	1	5042	3	N	-0-		-0-
01	5551 X	5551	-0-	-0-	-0-	69	1	5482	3	N	-0-		-0-
02	5040 X	3826	-0-	-1214	-0-	42	1	3784	3	N	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
BRACKEN-JV WELL #: 19H RRCID -> 280124 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 12830 PERF.13002 - 20323														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	12840 X	5848	-0-	-6992	-0-	346 1	5469 3	Y	-0-				8	
10	DLQ G-10	11367	-0-	11367	11367	33 4	755 1	10369 3	Y	-0-	4 1		4	
11	DLQ G-10	5661	-0-	5661	17028	243 4	371 1	5251 3	Y	-0-	3 1		1	
12	DLQ G-10	6858	-0-	6858	23886	39 4	391 1	6278 3	Y	-0-			1	
01	DLQ G-10	8105	-0-	8105	31991	189 4	481 1	7412 3	Y	-0-			1	
*02	35700 X	3709	-0-	-31991	-0-	212 4	187 1	3501 3	Y	-0-			1	
						21 4								
BRACKEN-JV WELL #: 20H RRCID -> 280125 COMPL. DATE 01/19/2017 TOTAL DEPTH 12830 PERF.13288 - 20348														
09	2430 X	1805	-0-	-625	-0-	107 1	1688 3	Y	-0-				1	
10	DLQ G-10	2460	-0-	2460	2460	10 4	162 1	2232 3	Y	13	1 1		13	
11	DLQ G-10	1620	-0-	1620	4080	52 4	106 1	1503 3	Y	-0-	12 1		1	
12	DLQ G-10	1309	-0-	1309	5389	11 4	75 1	1198 3	Y	-0-			1	
01	DLQ G-10	2404	-0-	2404	7793	36 4	143 1	2198 3	Y	-0-	1 1		-0-	
02	10062 X	2269	-0-	-7793	-0-	63 4	114 1	2142 3	Y	-0-			-0-	
						13 4								
BRACKEN-JV WELL #: 24H RRCID -> 280126 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 12685 PERF.13162 - 19757														
09	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	63 1	997 3	Y	-0-				1	
10	DLQ G-10	1445	-0-	1445	1445	6 4	95 1	1311 3	Y	7	1 1		7	
11	DLQ G-10	1225	-0-	1225	2670	31 4	80 1	1136 3	Y	1	6 1		2	
12	DLQ G-10	1225	-0-	1225	3895	8 4	70 1	1121 3	Y	-0-			2	
01	DLQ G-10	677	-0-	677	4572	34 4	40 1	619 3	Y	-0-	2 1		-0-	
02	2800 N	232	-0-	-2568	2004	40 1	18 4	219 3	Y	-0-			-0-	
						12 1	1 4							
BRACKEN-JV WELL #: 23H RRCID -> 280127 COMPL. DATE 01/08/2017 TOTAL DEPTH 11512 PERF.12612 - 19187														
09	9653 X	9653	-0-	-0-	-0-	572 1	9027 3	Y	-0-				3	
10	DLQ G-10	4471	-0-	4471	4471	54 4	297 1	4077 3	Y	2	2 1		3	
11	DLQ G-10	11130	-0-	11130	15601	95 4	727 1	10304 3	Y	21	3 1		21	
12	DLQ G-10	506	-0-	506	16107	76 4	29 1	463 3	Y	-0-			21	
01	DLQ G-10	2287	-0-	2287	18394	14 4	135 1	2078 3	Y	13	26 1		8	
02	22229 X	3835	-0-	-18394	-0-	60 4	193 1	3612 3	Y	7			15	
						22 4	8 9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
FASKEN STATE WELL #: 45H RRCID -> 280573 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9309 PERF. 9548 - 16602															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	16485 X	16485	-0-	-0-	-0-	171	1	16314	3	N	-0-				-0-
10	12568 X	12568	-0-	-0-	-0-	133	1	12435	3	N	-0-				-0-
11	17760 X	12178	-0-	-5582	-0-	134	1	12044	3	N	-0-				-0-
12	18352 X	12717	-0-	-5635	-0-	155	1	12562	3	N	-0-				-0-
01	18352 X	8623	-0-	-9729	-0-	107	1	8516	3	N	-0-				-0-
02	15400 X	7489	-0-	-7911	-0-	82	1	7407	3	N	-0-				-0-

FASKEN STATE WELL #: 46H RRCID -> 280574 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9750 - 16070															
09	10428 X	10428	-0-	-0-	-0-	108	1	10320	3	N	-0-				-0-
10	12401 X	12401	-0-	-0-	-0-	131	1	12270	3	N	-0-				-0-
11	14010 X	10639	-0-	-3371	-0-	117	1	10522	3	N	-0-				-0-
12	14800 X	14800	-0-	-0-	-0-	181	1	14619	3	N	-0-				-0-
01	13981 X	12420	-0-	-1561	-0-	154	1	12266	3	N	-0-				-0-
02	11200 X	8166	-0-	-3034	-0-	90	1	8076	3	N	-0-				-0-

FASKEN STATE WELL #: 47H RRCID -> 280575 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9594 - 15550															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

FASKEN STATE WELL #: 44H RRCID -> 280785 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9610 - 16601															
09	23211 X	23211	-0-	-0-	-0-	241	1	22970	3	N	-0-				-0-
10	23570 X	23570	-0-	-0-	-0-	249	1	23321	3	N	-0-				-0-
11	24180 X	17396	-0-	-6784	-0-	192	1	17204	3	N	-0-				-0-
12	24304 X	19253	-0-	-5051	-0-	235	1	19018	3	N	-0-				-0-
01	24304 X	16277	-0-	-8027	-0-	201	1	16076	3	N	-0-				-0-
02	21672 X	16991	-0-	-4681	-0-	187	1	16804	3	N	-0-				-0-

WASHBURN RANCH 01 WELL #: 06H RRCID -> 281539 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10619 - 16850															
09	720 N	207	-0-	-513	-0-	5	1	185	3	Y	13	16	0		-0-
						3	4	14	9						
10	775 N	161	-0-	-614	-0-	4	1	151	3	Y	3	3	0		-0-
						3	4	3	9						
11	1020 N	903	-0-	-117	-0-	33	1	786	3	Y	59	57	0		2
						19	4	65	9						
12	978 N	978	-0-	-0-	-0-	40	1	833	3	Y	80	80	0		2
						17	4	88	9						
01	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	48	1	888	3	Y	123	119	0		6
						19	4	135	9						
02	840 N	67	-0-	-773	-0-	3	1	55	3	Y	8	14	0		-0-
						9	9								

FASKEN STATE WELL #: 52H RRCID -> 281709 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 9386 PERF.10112 - 17011															
09	2053 X	2053	-0-	-0-	-0-	21	1	2032	3	N	-0-				-0-
10	6619 X	6619	-0-	-0-	-0-	70	1	6549	3	N	-0-				-0-
11	15202 X	15202	-0-	-0-	-0-	168	1	15034	3	N	-0-				-0-
12	15371 X	15371	-0-	-0-	-0-	188	1	15183	3	N	-0-				-0-
01	15097 X	15097	-0-	-0-	-0-	187	1	14910	3	N	-0-				-0-
02	14196 X	12755	-0-	-1441	-0-	140	1	12615	3	N	-0-				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FASKEN STATE WELL #: 58H RRCID -> 281731 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10124 - 17078														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	8182 X	8182	-0-	-0-	-0-	85	1	8097	3	N	-0-			-0-
10	13774 X	13774	-0-	-0-	-0-	146	1	13628	3	N	-0-			-0-
11	12480 X	7529	-0-	-4951	-0-	83	1	7446	3	N	-0-			-0-
12	13957 X	13957	-0-	-0-	-0-	171	1	13786	3	N	-0-			-0-
01	13764 X	13567	-0-	-197	-0-	168	1	13399	3	N	-0-			-0-
02	12432 X	9083	-0-	-3349	-0-	100	1	8983	3	N	-0-			-0-
FASKEN STATE WELL #: 54H RRCID -> 281741 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 9427 PERF.10073 - 17080														
09	31491 X	31491	-0-	-0-	-0-	327	1	31164	3	N	-0-			-0-
10	29214 X	29214	-0-	-0-	-0-	309	1	28905	3	N	-0-			-0-
11	33570 X	12360	-0-	-21210	-0-	136	1	12224	3	N	-0-			-0-
12	34689 X	-0-	-0-	-34689	-0-					N	-0-			-0-
01	34689 X	13004	-0-	-21685	-0-	161	1	12843	3	N	-0-			-0-
02	29400 X	22739	-0-	-6661	-0-	250	1	22489	3	N	-0-			-0-
FASKEN STATE WELL #: 53H RRCID -> 281823 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 9746 PERF.10234 - 17577														
09	12178 X	12178	-0-	-0-	-0-	126	1	12052	3	N	-0-			-0-
10	12044 X	12044	-0-	-0-	-0-	127	1	11917	3	N	-0-			-0-
11	14040 X	11288	-0-	-2752	-0-	124	1	11164	3	N	-0-			-0-
12	13764 X	5512	-0-	-8252	-0-	67	1	5445	3	N	-0-			-0-
01	13175 X	-0-	-0-	-13175	-0-					N	-0-			-0-
02	13921 X	13921	-0-	-0-	-0-	153	1	13768	3	N	-0-			-0-
FASKEN STATE WELL #: 55H RRCID -> 281824 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 9758 PERF.10329 - 17504														
09	17779 X	17779	-0-	-0-	-0-	184	1	17595	3	N	-0-			-0-
10	18474 X	18474	-0-	-0-	-0-	195	1	18279	3	N	-0-			-0-
11	19740 X	17228	-0-	-2512	-0-	190	1	17038	3	N	-0-			-0-
12	20398 X	20131	-0-	-267	-0-	246	1	19885	3	N	-0-			-0-
01	18476 X	17545	-0-	-931	-0-	217	1	17328	3	N	-0-			-0-
02	16688 X	12852	-0-	-3836	-0-	141	1	12711	3	N	-0-			-0-
WASHBURN RANCH 01-STS B WELL #: 04H RRCID -> 281827 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10516 - 17417														
09	32430 X	21746	-0-	-10684	-0-	484	1	18881	3	Y	1898	1897	0	57
						293	4	2088	9					
10	DLQ G-10	25993	-0-	25993	25993	668	1	22672	3	Y	2006	1941	0	122
						446	4	2207	9					
11	DLQ G-10	25625	-0-	25625	51618	927	1	22104	3	Y	1875	1947	0	50
						531	4	2063	9					
12	DLQ G-10	25567	-0-	25567	77185	1043	1	21930	3	Y	1952	1947	0	55
						447	4	2147	9					
01	DLQ G-10	24559	-0-	24559	101744	1141	1	20959	3	Y	1829	1801	0	83
						447	4	2012	9					
02	123830 X	22086	-0-	-101744	-0-	1142	1	18953	3	Y	1662	1672	0	73
						163	4	1828	9					
FASKEN STATE WELL #: 56H RRCID -> 281846 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10111 - 16943														
09	15280 X	15280	-0-	-0-	-0-	159	1	15121	3	N	-0-			-0-
10	14103 X	14103	-0-	-0-	-0-	149	1	13954	3	N	-0-			-0-
11	16380 X	11629	-0-	-4751	-0-	128	1	11501	3	N	-0-			-0-
12	16926 X	15259	-0-	-1667	-0-	187	1	15072	3	N	-0-			-0-
01	16926 X	10328	-0-	-6598	-0-	128	1	10200	3	N	-0-			-0-
02	14252 X	8235	-0-	-6017	-0-	90	1	8145	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
WASHBURN RANCH 01-STS B WELL #: 03H RRCID -> 281869 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10594 - 17360														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	25697 X	25697	-0-	-0-	-0-	575 1	22424 3	Y	2136	2157	0			64
						348 4	2350 9							
10	26449 X	26449	-0-	-0-	-0-	683 1	23190 3	Y	1927	1874	0			117
						456 4	2120 9							
11	24599 X	24599	-0-	-0-	-0-	890 1	21221 3	Y	1798	1867	0			48
						510 4	1978 9							
12	23959 X	23959	-0-	-0-	-0-	975 1	20499 3	Y	1880	1875	0			53
						417 4	2068 9							
01	23282 X	23282	-0-	-0-	-0-	1071 1	19684 3	Y	1915	1882	0			86
						420 4	2107 9							
02	5980 X	5980	-0-	-0-	-0-	306 1	5081 3	Y	499	563	0			22
						44 4	549 9							
FASKEN STATE WELL #: 57H RRCID -> 281891 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10107 - 16866														
09	14279 X	14279	-0-	-0-	-0-	148 1	14131 3	N	-0-					-0-
10	15696 X	15696	-0-	-0-	-0-	166 1	15530 3	N	-0-					-0-
11	16950 X	13571	-0-	-3379	-0-	150 1	13421 3	N	-0-					-0-
12	17515 X	15055	-0-	-2460	-0-	184 1	14871 3	N	-0-					-0-
01	17801 X	17801	-0-	-0-	-0-	220 1	17581 3	N	-0-					-0-
02	15302 X	15302	-0-	-0-	-0-	168 1	15134 3	N	-0-					-0-
FASKEN STATE WELL #: 59H RRCID -> 282014 COMPL. DATE 03/21/2017 TOTAL DEPTH 9419 PERF. 9934 - 16747														
09	8668 X	8668	-0-	-0-	-0-	90 1	8578 3	N	-0-					-0-
10	21226 X	21226	-0-	-0-	-0-	224 1	21002 3	N	-0-					-0-
11	22650 X	13961	-0-	-8689	-0-	154 1	13807 3	N	-0-					-0-
12	23405 X	15819	-0-	-7586	-0-	193 1	15626 3	N	-0-					-0-
01	23405 X	9589	-0-	-13816	-0-	119 1	9470 3	N	-0-					-0-
02	25443 X	25443	-0-	-0-	-0-	279 1	25164 3	N	-0-					-0-
FASKEN STATE WELL #: 60H RRCID -> 282031 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 9795 PERF.10416 - 17554														
09	15348 X	15348	-0-	-0-	-0-	159 1	15189 3	N	-0-					-0-
10	16289 X	16289	-0-	-0-	-0-	172 1	16117 3	N	-0-					-0-
11	22050 X	12329	-0-	-9721	-0-	136 1	12193 3	N	-0-					-0-
12	22785 X	10924	-0-	-11861	-0-	134 1	10790 3	N	-0-					-0-
01	19468 X	10639	-0-	-8829	-0-	132 1	10507 3	N	-0-					-0-
02	14700 X	9475	-0-	-5225	-0-	104 1	9371 3	N	-0-					-0-
FASKEN STATE WELL #: 61H RRCID -> 282043 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 9432 PERF.10047 - 16760														
09	14425 X	14425	-0-	-0-	-0-	150 1	14275 3	N	-0-					-0-
10	11896 X	11896	-0-	-0-	-0-	126 1	11770 3	N	-0-					-0-
11	17370 X	8156	-0-	-9214	-0-	90 1	8066 3	N	-0-					-0-
12	17050 X	-0-	-0-	-17050	-0-			N	-0-					-0-
01	15686 X	59	-0-	-15627	-0-	1 1	58 3	N	-0-					-0-
02	13468 X	-0-	-0-	-13468	-0-			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
WASHBURN RANCH 01 WELL #: 07H RRCID -> 282052 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10447 - 16884														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
09	2910 X	1392	-0-	-1518	-0-	26 1	1014 3	Y	305	306	0		9	
						16 4	336 9							
10	3007 X	999	-0-	-2008	-0-	21 1	724 3	Y	218	214	0		13	
						14 4	240 9							
11	2294 X	2294	-0-	-0-	-0-	77 1	1836 3	Y	306	311	0		8	
						44 4	337 9							
12	1612 X	1366	-0-	-246	-0-	49 1	1034 3	Y	238	239	0		7	
						21 4	262 9							
01	2106 X	2106	-0-	-0-	-0-	79 1	1458 3	Y	489	474	0		22	
						31 4	538 9							
02	2128 X	1067	-0-	-1061	-0-	42 1	692 3	Y	297	306	0		13	
						6 4	327 9							
FASKEN STATE WELL #: 62H RRCID -> 282094 COMPL. DATE 03/20/2017 TOTAL DEPTH 9790 PERF.10367 - 17518														
09	27168 X	27168	-0-	-0-	-0-	282 1	26886 3	N	-0-				-0-	
10	21697 X	21697	-0-	-0-	-0-	229 1	21468 3	N	-0-				-0-	
11	30360 X	20251	-0-	-10109	-0-	223 1	20028 3	N	-0-				-0-	
12	31372 X	21604	-0-	-9768	-0-	264 1	21340 3	N	-0-				-0-	
01	30690 X	19993	-0-	-10697	-0-	247 1	19746 3	N	-0-				-0-	
02	25368 X	21259	-0-	-4109	-0-	234 1	21025 3	N	-0-				-0-	
FASKEN STATE WELL #: 63H RRCID -> 282095 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 9813 PERF. 9714 - 17490														
09	2489 X	2489	-0-	-0-	-0-	26 1	2463 3	N	-0-				-0-	
10	367 X	367	-0-	-0-	-0-	4 1	363 3	N	-0-				-0-	
11	3930 X	421	-0-	-3509	-0-	5 1	416 3	N	-0-				-0-	
12	527 X	382	-0-	-145	-0-	5 1	377 3	N	-0-				-0-	
01	527 X	307	-0-	-220	-0-	4 1	303 3	N	-0-				-0-	
02	477 X	477	-0-	-0-	-0-	5 1	472 3	N	-0-				-0-	
WASHBURN RANCH 01 WELL #: 05H RRCID -> 282117 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 10699 PERF.10668 - 16849														
09	540 N	520	-0-	-20	-0-	11 1	427 3	Y	68	70	0		2	
						7 4	75 9							
10	837 N	395	-0-	-442	-0-	10 1	332 3	Y	42	41	0		3	
						7 4	46 9							
11	945 N	945	-0-	-0-	-0-	31 1	742 3	Y	140	139	0		4	
						18 4	154 9							
12	648 N	648	-0-	-0-	-0-	24 1	500 3	Y	104	105	0		3	
						10 4	114 9							
01	427 N	427	-0-	-0-	-0-	18 1	325 3	Y	70	70	0		3	
						7 4	77 9							
02	896 N	705	-0-	-191	-0-	34 1	560 3	Y	96	95	0		4	
						5 4	106 9							
BRACKEN- JV WELL #: 21H RRCID -> 282144 COMPL. DATE 05/01/2017 TOTAL DEPTH 12625 PERF.13075 - 20975														
09	2007 X	2007	-0-	-0-	-0-	119 1	1877 3	Y	-0-				1	
						11 4								
10	DLQ G-10	2073	-0-	2073	2073	138 1	1890 3	Y	1	1	1		1	
						44 4	1 9							
11	DLQ G-10	30220	-0-	30220	32293	1978 1	28035 3	Y	-0-	1	1		-0-	
						207 4								
12	DLQ G-10	37634	-0-	37634	69927	2143 1	34456 3	Y	-0-				-0-	
						1035 4								
01	DLQ G-10	898	-0-	898	70825	53 1	821 3	Y	-0-				-0-	
						24 4								
02	112704 X	41879	-0-	-70825	-0-	2111 1	39530 3	Y	-0-				-0-	
						238 4								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
BRACKEN-JV WELL #: 22H RRCID -> 282145 COMPL. DATE 04/29/2017 TOTAL DEPTH 12582 PERF.13045 - 21130														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	15884 X	15884	-0-	-0-	-0-	940	1	14832	3	Y	21			47
						89	4	23	9					
10	DLQ G-10	11425	-0-	11425	11425	759	1	10421	3	Y	1	26	1	22
						244	4	1	9					
11	DLQ G-10	5599	-0-	5599	17024	366	1	5189	3	Y	5	20	1	7
						38	4	6	9					
12	DLQ G-10	7565	-0-	7565	24589	431	1	6923	3	Y	3			10
						208	4	3	9					
01	DLQ G-10	9915	-0-	9915	34504	587	1	9054	3	Y	14	15	1	9
						259	4	15	9					
02	40768 X	6264	-0-	-34504	-0-	316	1	5912	3	Y	-0-			9
						36	4							
NMC EF WELL #: 1H RRCID -> 282221 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 12709 PERF.12943 - 20391														
09	12960 X	9986	-0-	-2974	-0-	658	1	9328	3	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	11383	-0-	11383	11383	802	1	10581	3	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	11059	-0-	11059	22442	677	1	10382	3	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	12127	-0-	12127	34569	878	1	11249	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	11385	-0-	11385	45954	821	1	10564	3	Y	-0-			-0-
02	54625 X	8671	-0-	-45954	-0-	714	1	7957	3	Y	-0-			-0-
FASKEN STATE WELL #: 64H RRCID -> 282642 COMPL. DATE 04/12/2018 TOTAL DEPTH 9344 PERF. 9793 - 16327														
09	21540 X	18897	-0-	-2643	-0-	196	1	18701	3	N	-0-			-0-
10	22258 X	17777	-0-	-4481	-0-	188	1	17589	3	N	-0-			-0-
11	20610 X	15701	-0-	-4909	-0-	173	1	15528	3	N	-0-			-0-
12	20584 X	17212	-0-	-3372	-0-	210	1	17002	3	N	-0-			-0-
01	22117 X	22117	-0-	-0-	-0-	274	1	21843	3	N	-0-			-0-
02	18869 X	18869	-0-	-0-	-0-	207	1	18662	3	N	-0-			-0-
FASKEN STATE WELL #: 102H RRCID -> 282669 COMPL. DATE 11/21/2017 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 9623 - 16261														
09	13710 X	11650	-0-	-2060	-0-	121	1	11529	3	N	-0-			-0-
10	14167 X	12742	-0-	-1425	-0-	135	1	12607	3	N	-0-			-0-
11	12900 X	10461	-0-	-2439	-0-	115	1	10346	3	N	-0-			-0-
12	12617 X	5507	-0-	-7110	-0-	67	1	5440	3	N	-0-			-0-
01	12741 X	12098	-0-	-643	-0-	150	1	11948	3	N	-0-			-0-
02	11508 X	10200	-0-	-1308	-0-	112	1	10088	3	N	-0-			-0-
FASKEN STATE WELL #: 101H RRCID -> 282857 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 9143 PERF.10246 - 16286														
09	14790 X	11559	-0-	-3231	-0-	120	1	11439	3	N	-0-			-0-
10	14694 X	12956	-0-	-1738	-0-	137	1	12819	3	N	-0-			-0-
11	14280 X	11225	-0-	-3055	-0-	124	1	11101	3	N	-0-			-0-
12	14756 X	5790	-0-	-8966	-0-	71	1	5719	3	N	-0-			-0-
01	14756 X	34	-0-	-14722	-0-	34	3			N	-0-			-0-
02	11704 X	-0-	-0-	-11704	-0-					N	-0-			-0-
NMC EF WELL #: 2H RRCID -> 283747 COMPL. DATE 11/10/2017 TOTAL DEPTH 12832 PERF.13100 - 20600														
09	8790 X	8259	-0-	-531	-0-	544	1	7715	3	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	7949	-0-	7949	7949	560	1	7389	3	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	7289	-0-	7289	15238	446	1	6843	3	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	8077	-0-	8077	23315	585	1	7492	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	9275	-0-	9275	32590	669	1	8606	3	Y	-0-			-0-
02	39460 X	6870	-0-	-32590	-0-	566	1	6304	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LA SALLE						
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																
FASKEN STATE WELL #: 65H RRCID -> 283870 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10252 - 17835																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	19470 X	17709	-0-	-1761	-0-			184	1	17525	3	N	-0-			-0-
10	19096 X	16878	-0-	-2218	-0-			178	1	16700	3	N	-0-			-0-
11	18480 X	14882	-0-	-3598	-0-			164	1	14718	3	N	-0-			-0-
12	19065 X	15108	-0-	-3957	-0-			185	1	14923	3	N	-0-			-0-
01	18290 X	13603	-0-	-4687	-0-			168	1	13435	3	N	-0-			-0-
02	16520 X	11989	-0-	-4531	-0-			132	1	11857	3	N	-0-			-0-
FASKEN STATE WELL #: 103H RRCID -> 283890 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9955 - 17618																
09	20471 X	20471	-0-	-0-	-0-			212	1	20259	3	N	-0-			-0-
10	20708 X	18924	-0-	-1784	-0-			200	1	18724	3	N	-0-			-0-
11	20040 X	16348	-0-	-3692	-0-			180	1	16168	3	N	-0-			-0-
12	21142 X	18055	-0-	-3087	-0-			221	1	17834	3	N	-0-			-0-
01	21142 X	16414	-0-	-4728	-0-			203	1	16211	3	N	-0-			-0-
02	19096 X	15760	-0-	-3336	-0-			173	1	15587	3	N	-0-			-0-
FASKEN STATE WELL #: 66H RRCID -> 283918 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 9995 PERF.10257 - 17493																
09	18060 X	16809	-0-	-1251	-0-			174	1	16635	3	N	-0-			-0-
10	18662 X	15779	-0-	-2883	-0-			167	1	15612	3	N	-0-			-0-
11	19320 X	11924	-0-	-7396	-0-			131	1	11793	3	N	-0-			-0-
12	19964 X	15450	-0-	-4514	-0-			189	1	15261	3	N	-0-			-0-
01	19964 X	15899	-0-	-4065	-0-			197	1	15702	3	N	-0-			-0-
02	15680 X	13681	-0-	-1999	-0-			150	1	13531	3	N	-0-			-0-
FASKEN STATE WELL #: 67H RRCID -> 283960 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 10050 PERF.10226 - 17809																
09	18780 X	15144	-0-	-3636	-0-			157	1	14987	3	N	-0-			-0-
10	19406 X	15619	-0-	-3787	-0-			165	1	15454	3	N	-0-			-0-
11	18240 X	15220	-0-	-3020	-0-			168	1	15052	3	N	-0-			-0-
12	18848 X	13647	-0-	-5201	-0-			167	1	13480	3	N	-0-			-0-
01	18848 X	12031	-0-	-6817	-0-			149	1	11882	3	N	-0-			-0-
02	14196 X	11084	-0-	-3112	-0-			122	1	10962	3	N	-0-			-0-
FASKEN STATE WELL #: 104H RRCID -> 284058 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 9803 PERF.10073 - 17504																
09	18780 X	17771	-0-	-1009	-0-			184	1	17587	3	N	-0-			-0-
10	19344 X	16255	-0-	-3089	-0-			172	1	16083	3	N	-0-			-0-
11	17730 X	14966	-0-	-2764	-0-			165	1	14801	3	N	-0-			-0-
12	18352 X	14885	-0-	-3467	-0-			182	1	14703	3	N	-0-			-0-
01	18352 X	14385	-0-	-3967	-0-			178	1	14207	3	N	-0-			-0-
02	16576 X	11497	-0-	-5079	-0-			126	1	11371	3	N	-0-			-0-
FASKEN STATE WELL #: 105H RRCID -> 284109 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 9834 PERF.10139 - 17715																
09	15900 X	10820	-0-	-5080	-0-			112	1	10708	3	N	-0-			-0-
10	16430 X	12346	-0-	-4084	-0-			131	1	12215	3	N	-0-			-0-
11	15900 X	11883	-0-	-4017	-0-			131	1	11752	3	N	-0-			-0-
12	14694 X	1893	-0-	-12801	-0-			23	1	1870	3	N	-0-			-0-
01	21604 X	21604	-0-	-0-	-0-			267	1	21337	3	N	-0-			-0-
02	17647 X	17647	-0-	-0-	-0-			194	1	17453	3	N	-0-			-0-
NMC EF WELL #: 4H RRCID -> 284350 COMPL. DATE 04/30/2018 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12791 - 19747																
09	18150 X	16932	-0-	-1218	-0-			1116	1	15816	3	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	7310	-0-	7310	-0-		7310	515	1	6795	3	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	15116	-0-	15116	-0-		22426	926	1	14190	3	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	14026	-0-	14026	-0-		36452	1016	1	13010	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	13154	-0-	13154	-0-		49606	948	1	12206	3	Y	-0-			-0-
02	60743 X	11137	-0-	-49606	-0-		-0-	917	1	10220	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915												
WASHBURN RANCH WELL #: 02 RRCID -> 284391 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 11230 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
NMC EF WELL #: 3H RRCID -> 284590 COMPL. DATE 04/29/2018 TOTAL DEPTH 12738 PERF.12741 - 19394												
09	23299 X	23299	-0-	-0-	-0-	1535	1	21764	3	Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	17080	-0-	17080	17080	1203	1	15877	3	Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	13859	-0-	13859	30939	849	1	13010	3	Y	-0-	-0-
12	DLQ G-10	17962	-0-	17962	48901	1301	1	16661	3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	15450	-0-	15450	64351	1114	1	14336	3	Y	-0-	-0-
02	77873 X	13522	-0-	-64351	-0-	1113	1	12409	3	Y	-0-	-0-
STS 1 EF WELL #: 1H RRCID -> 284614 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 12682 PERF.13369 - 21415												
09	22650 X	21106	-0-	-1544	-0-	1500	1	19606	3	N	-0-	-0-
10	20202 X	20202	-0-	-0-	-0-	1500	1	18702	3	N	-0-	-0-
11	19440 X	15576	-0-	-3864	-0-	1500	1	14076	3	N	-0-	-0-
12	21824 X	20192	-0-	-1632	-0-	1490	1	18702	3	N	-0-	-0-
01	21824 X	18578	-0-	-3246	-0-	1435	1	17143	3	N	-0-	-0-
02	19712 X	16884	-0-	-2828	-0-	1400	1	15484	3	N	-0-	-0-
BRACKEN EF WELL #: 25H RRCID -> 284714 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 12774 PERF.13213 - 19894												
09	18600 X	17320	-0-	-1280	-0-	1022	1	16134	3	Y	61	96
						97	4	67	9			
10	DLQ G-10	13958	-0-	13958	13958	926	1	12716	3	Y	16	59
						298	4	18	9			
11	DLQ G-10	9976	-0-	9976	23934	652	1	9235	3	Y	19	25
						68	4	21	9			
12	DLQ G-10	7361	-0-	7361	31295	419	1	6740	3	Y	-0-	25
						202	4					
01	DLQ G-10	14610	-0-	14610	45905	866	1	13352	3	Y	9	6
						382	4	10	9			
02	55518 X	9613	-0-	-45905	-0-	484	1	9071	3	Y	3	9
						55	4	3	9			
BRACKEN EF A WELL #: 26H RRCID -> 284715 COMPL. DATE 07/09/2018 TOTAL DEPTH 12836 PERF.13434 - 22655												
09	31230 X	18469	-0-	-12761	-0-	1094	1	17268	3	Y	3	13
						104	4	3	9			
10	DLQ G-10	439	-0-	439	439	29	1	401	3	Y	-0-	6
						9	4					
11	DLQ G-10	32	-0-	32	471	2	1	30	3	Y	-0-	1
12	DLQ G-10	32791	-0-	32791	33262	1866	1	30001	3	Y	21	22
						901	4	23	9			
01	DLQ G-10	29795	-0-	29795	63057	1762	1	27157	3	Y	89	55
						778	4	98	9			
02	85897 X	22840	-0-	-63057	-0-	1144	1	21415	3	Y	138	193
						129	4	152	9			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC FASKEN STATE													CAPACITY				CNTY: LA SALLE											
WELL #: 69H													RRCID -> 284717				COMPL. DATE 07/16/2018				TOTAL DEPTH 9666 PERF. 9866 - 15662							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE											
09	20100 X	18327	-0-	-1773	-0-		190	1	18137	3	N	-0-					-0-											
10	20770 X	18019	-0-	-2751	-0-		190	1	17829	3	N	-0-					-0-											
11	20100 X	12963	-0-	-7137	-0-		143	1	12820	3	N	-0-					-0-											
12	20584 X	14921	-0-	-5663	-0-		182	1	14739	3	N	-0-					-0-											
01	20584 X	13786	-0-	-6798	-0-		171	1	13615	3	N	-0-					-0-											
02	17108 X	11942	-0-	-5166	-0-		131	1	11811	3	N	-0-					-0-											
FASKEN STATE													WELL #: 70H				RRCID -> 284718				COMPL. DATE 07/16/2018				TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9727 - 15541			
09	19260 X	12825	-0-	-6435	-0-		133	1	12692	3	N	-0-					-0-											
10	19902 X	11861	-0-	-8041	-0-		125	1	11736	3	N	-0-					-0-											
11	19260 X	10318	-0-	-8942	-0-		114	1	10204	3	N	-0-					-0-											
12	18445 X	12790	-0-	-5655	-0-		156	1	12634	3	N	-0-					-0-											
01	17081 X	11033	-0-	-6048	-0-		137	1	10896	3	N	-0-					-0-											
02	11984 X	9497	-0-	-2487	-0-		104	1	9393	3	N	-0-					-0-											
FASKEN STATE													WELL #: 107H				RRCID -> 284734				COMPL. DATE 07/17/2018				TOTAL DEPTH 9455 PERF. 9663 - 15181			
09	36240 X	34751	-0-	-1489	-0-		360	1	34391	3	N	-0-					-0-											
10	37169 X	35439	-0-	-1730	-0-		375	1	35064	3	N	-0-					-0-											
11	35820 X	33983	-0-	-1837	-0-		375	1	33608	3	N	-0-					-0-											
12	36394 X	34978	-0-	-1416	-0-		428	1	34550	3	N	-0-					-0-											
01	36394 X	33918	-0-	-2476	-0-		420	1	33498	3	N	-0-					-0-											
02	32424 X	30563	-0-	-1861	-0-		336	1	30227	3	N	-0-					-0-											
FASKEN STATE													WELL #: 108H				RRCID -> 284735				COMPL. DATE 07/17/2018				TOTAL DEPTH 9467 PERF. 9658 - 15564			
09	29160 X	25055	-0-	-4105	-0-		260	1	24795	3	N	-0-					-0-											
10	30132 X	25324	-0-	-4808	-0-		268	1	25056	3	N	-0-					-0-											
11	29160 X	24124	-0-	-5036	-0-		266	1	23858	3	N	-0-					-0-											
12	26040 X	24971	-0-	-1069	-0-		305	1	24666	3	N	-0-					-0-											
01	26040 X	24186	-0-	-1854	-0-		299	1	23887	3	N	-0-					-0-											
02	23380 X	21603	-0-	-1777	-0-		237	1	21366	3	N	-0-					-0-											
FASKEN STATE													WELL #: 109H				RRCID -> 284736				COMPL. DATE 07/15/2018				TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9706 - 15278			
09	2100 N	32016	-0-	29916	31753		332	1	31684	3	N	-0-					-0-											
10	T. A.	22318	-0-	22318	54071		236	1	22082	3	N	-0-					-0-											
11	T. A.	17865	-0-	17865	71936		197	1	17668	3	N	-0-					-0-											
12	90282 X	18346	-0-	-71936	-0-		224	1	18122	3	N	-0-					-0-											
01	16415 X	16415	-0-	-0-	-0-		203	1	16212	3	N	-0-					-0-											
02	27216 X	14341	-0-	-12875	-0-		158	1	14183	3	N	-0-					-0-											
FASKEN STATE													WELL #: 68H				RRCID -> 284737				COMPL. DATE 07/16/2018				TOTAL DEPTH 9666 PERF. 9769 - 15688			
09	26550 X	24951	-0-	-1599	-0-		259	1	24692	3	N	-0-					-0-											
10	27404 X	25154	-0-	-2250	-0-		266	1	24888	3	N	-0-					-0-											
11	26520 X	23978	-0-	-2542	-0-		264	1	23714	3	N	-0-					-0-											
12	27404 X	25767	-0-	-1637	-0-		315	1	25452	3	N	-0-					-0-											
01	26815 X	23551	-0-	-3264	-0-		291	1	23260	3	N	-0-					-0-											
02	23296 X	21691	-0-	-1605	-0-		238	1	21453	3	N	-0-					-0-											
RIO BRAVO STATE EF													WELL #: 2H				RRCID -> 284809				COMPL. DATE 09/04/2018				TOTAL DEPTH 9366 PERF. 9890 - 16328			
09	38970 X	33465	-0-	-5505	-0-		347	1	33118	3	N	-0-					-0-											
10	40269 X	33458	-0-	-6811	-0-		352	1	33106	3	N	-0-					-0-											
11	36420 X	33041	-0-	-3379	-0-		350	1	32691	3	N	-0-					-0-											
12	36022 X	32484	-0-	-3538	-0-		332	1	32152	3	N	-0-					-0-											
01	36474 X	36474	-0-	-0-	-0-		391	1	36083	3	N	-0-					-0-											
02	32026 X	32026	-0-	-0-	-0-		368	1	31658	3	N	-0-					-0-											

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FASKEN STATE WELL #: 71H RRCID -> 284991 COMPL. DATE 11/04/2018 TOTAL DEPTH 9670 PERF.10080 - 15891														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	28500 X	23945	-0-	-4555	-0-	248	1	23697	3	N	-0-		-0-	
10	28117 X	20837	-0-	-7280	-0-	220	1	20617	3	N	-0-		-0-	
11	27270 X	17013	-0-	-10257	-0-	188	1	16825	3	N	-0-		-0-	
12	30759 X	30759	-0-	-0-	-0-	376	1	30383	3	N	-0-		-0-	
01	28179 X	26124	-0-	-2055	-0-	323	1	25801	3	N	-0-		-0-	
02	22344 X	19901	-0-	-2443	-0-	219	1	19682	3	N	-0-		-0-	
FASKEN STATE WELL #: 111H RRCID -> 284992 COMPL. DATE 11/06/2018 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 9707 - 17598														
09	10140 X	10136	-0-	-4	-0-	105	1	10031	3	N	-0-		-0-	
10	10282 X	10282	-0-	-0-	-0-	109	1	10173	3	N	-0-		-0-	
11	9000 X	7694	-0-	-1306	-0-	85	1	7609	3	N	-0-		-0-	
12	10478 X	549	-0-	-9929	-0-	7	1	542	3	N	-0-		-0-	
01	10478 X	8181	-0-	-2297	-0-	101	1	8080	3	N	-0-		-0-	
02	9464 X	8371	-0-	-1093	-0-	92	1	8279	3	N	-0-		-0-	
FASKEN STATE WELL #: 112H RRCID -> 284993 COMPL. DATE 11/07/2018 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 9756 - 17429														
09	38640 X	37041	-0-	-1599	-0-	384	1	36657	3	N	-0-		-0-	
10	39091 X	36921	-0-	-2170	-0-	390	1	36531	3	N	-0-		-0-	
11	38250 X	35763	-0-	-2487	-0-	394	1	35369	3	N	-0-		-0-	
12	39525 X	17964	-0-	-21561	-0-	220	1	17744	3	N	-0-		-0-	
01	39525 X	14067	-0-	-25458	-0-	174	1	13893	3	N	-0-		-0-	
02	39181 X	39181	-0-	-0-	-0-	430	1	38751	3	N	-0-		-0-	
FASKEN STATE WELL #: 110H RRCID -> 285000 COMPL. DATE 11/04/2018 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 9891 - 15731														
09	23670 X	22687	-0-	-983	-0-	235	1	22452	3	N	-0-		-0-	
10	24335 X	22281	-0-	-2054	-0-	236	1	22045	3	N	-0-		-0-	
11	23460 X	12172	-0-	-11288	-0-	134	1	12038	3	N	-0-		-0-	
12	24242 X	12534	-0-	-11708	-0-	153	1	12381	3	N	-0-		-0-	
01	23436 X	11872	-0-	-11564	-0-	147	1	11725	3	N	-0-		-0-	
02	24373 X	24373	-0-	-0-	-0-	268	1	24105	3	N	-0-		-0-	
RIO BRAVO STATE EF WELL #: A 1H RRCID -> 285330 COMPL. DATE 09/14/2018 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9957 - 16075														
09	17850 X	14553	-0-	-3297	-0-	151	1	14402	3	N	-0-		-0-	
10	18383 X	14095	-0-	-4288	-0-	148	1	13947	3	N	-0-		-0-	
11	16140 X	13052	-0-	-3088	-0-	138	1	12914	3	N	-0-		-0-	
12	16678 X	54	-0-	-16624	-0-	1	1	53	3	N	-0-		-0-	
01	15252 X	22	-0-	-15230	-0-	22	3			N	-0-		-0-	
02	13580 X	5629	-0-	-7951	-0-	65	1	5564	3	N	-0-		-0-	
OCHO MDL WELL #: A 1H RRCID -> 285336 COMPL. DATE 11/30/2018 TOTAL DEPTH 11992 PERF.12681 - 21867														
09	22770 X	11685	-0-	-11085	-0-	550	1	11135	3	N	-0-		-0-	
10	23529 X	17293	-0-	-6236	-0-	829	1	16464	3	N	-0-		-0-	
11	18900 X	15018	-0-	-3882	-0-	841	1	14177	3	N	-0-		-0-	
12	19530 X	11754	-0-	-7776	-0-	809	1	10945	3	N	-0-		-0-	
01	18653 X	18653	-0-	-0-	-0-	481	1	18172	3	N	-0-		-0-	
02	17539 X	17539	-0-	-0-	-0-	729	1	16810	3	N	-0-		-0-	
NMC EF WELL #: 5H RRCID -> 285401 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 12467 PERF.12550 - 20130														
09	34890 X	27474	-0-	-7416	-0-	1810	1	25664	3	Y	-0-		-0-	
10	DLQ G-10	25513	-0-	25513	25513	1797	1	23716	3	Y	-0-		-0-	
11	DLQ G-10	23178	-0-	23178	48691	1420	1	21758	3	Y	-0-		-0-	
12	DLQ G-10	27211	-0-	27211	75902	1971	1	25240	3	Y	-0-		-0-	
01	DLQ G-10	25953	-0-	25953	101855	1871	1	24082	3	Y	-0-		-0-	
02	126023 X	24168	-0-	-101855	-0-	1990	1	22178	3	Y	-0-		-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
OCHO MDL WELL #: A 2H RRCID -> 285405 COMPL. DATE 12/01/2018 TOTAL DEPTH 12067 PERF.12763 - 21328														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	11190 X	5545	-0-	-5645	-0-	261	1	5284	3	N	-0-			-0-
10	11563 X	11169	-0-	-394	-0-	535	1	10634	3	N	-0-			-0-
11	10939 X	10939	-0-	-0-	-0-	612	1	10327	3	N	-0-			-0-
12	10602 X	10197	-0-	-405	-0-	702	1	9495	3	N	-0-			-0-
01	11160 X	7794	-0-	-3366	-0-	201	1	7593	3	N	-0-			-0-
02	10220 X	9145	-0-	-1075	-0-	380	1	8765	3	N	-0-			-0-
NMC EF WELL #: 6H RRCID -> 285479 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12645 - 20197														
09	1765 X	1765	-0-	-0-	-0-	116	1	1649	3	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	1849	-0-	1849	1849	130	1	1719	3	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	430	-0-	430	2279	26	1	404	3	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	1062	-0-	1062	3341	77	1	985	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	1028	-0-	1028	4369	74	1	954	3	Y	-0-			-0-
02	2800 N	780	-0-	-2020	2349	64	1	716	3	Y	-0-			-0-
NUECES WELL #: A 2H RRCID -> 285562 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13466 - 20126														
09	5165 X	5165	-0-	-0-	-0-	809	1	4356	3	N	-0-			-0-
10	4495 X	3911	-0-	-584	-0-	677	1	3234	3	N	-0-			-0-
11	5160 X	4006	-0-	-1154	-0-	464	1	3542	3	N	-0-			-0-
12	5332 X	4348	-0-	-984	-0-	717	1	3631	3	N	-0-			-0-
01	5332 X	4185	-0-	-1147	-0-	847	1	3338	3	N	-0-			-0-
02	4816 X	3562	-0-	-1254	-0-	865	1	2697	3	N	-0-			-0-
SR RYAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285993 COMPL. DATE 07/04/2018 TOTAL DEPTH 13580 PERF.14186 - 21520														
09	26687 X	26687	-0-	-0-	-0-	2907	1	23780	3	N	-0-			-0-
10	30194 X	26239	-0-	-3955	-0-	2451	1	23788	3	N	-0-			-0-
11	29220 X	22911	-0-	-6309	-0-	2442	1	20469	3	N	-0-			-0-
12	30194 X	22552	-0-	-7642	-0-	2787	1	19765	3	N	-0-			-0-
01	30194 X	18273	-0-	-11921	-0-	2406	1	15867	3	N	-0-			-0-
02	24920 X	9685	-0-	-15235	-0-	1170	1	8515	3	N	-0-			-0-
NUECES WELL #: A 1H RRCID -> 286104 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 13592 PERF.13475 - 20425														
09	7470 X	6050	-0-	-1420	-0-	948	1	5102	3	N	-0-			-0-
10	4991 X	3886	-0-	-1105	-0-	673	1	3213	3	N	-0-			-0-
11	6180 X	5338	-0-	-842	-0-	618	1	4720	3	N	-0-			-0-
12	6386 X	5091	-0-	-1295	-0-	840	1	4251	3	N	-0-			-0-
01	6386 X	5210	-0-	-1176	-0-	1054	1	4156	3	N	-0-			-0-
02	5656 X	4285	-0-	-1371	-0-	1041	1	3244	3	N	-0-			-0-
NMC EF WELL #: 7H RRCID -> 286134 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 13429 PERF.14180 - 20734														
09	9690 X	6767	-0-	-2923	-0-	446	1	6321	3	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	11871	-0-	11871	11871	836	1	11035	3	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	6139	-0-	6139	18010	376	1	5763	3	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	11935	-0-	11935	29945	864	1	11071	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	9443	-0-	9443	39388	681	1	8762	3	Y	-0-			-0-
02	43152 X	3764	-0-	-39388	-0-	310	1	3454	3	Y	-0-			-0-
LARRY MILES WELL #: 2H RRCID -> 286152 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13681 - 22530														
09	18420 X	14404	-0-	-4016	-0-	440	1	13964	3	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	8903	-0-	8903	8903	1251	1	7652	3	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	18008	-0-	18008	26911	1567	1	16441	3	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	19608	-0-	19608	46519	1729	1	17879	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	12723	-0-	12723	59242	1183	1	11540	3	Y	-0-			-0-
02	70443 X	11201	-0-	-59242	-0-	1129	1	10072	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915												
RIO BRAVO STATE EF WELL #: 101H RRCID -> 286253 COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 9304 PERF. 9792 - 16348												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
09	44580 X	41447	-0-	-3133	-0-	430 1	41017 3	N	-0-		-0-	-0-
10	46066 X	42758	-0-	-3308	-0-	450 1	42308 3	N	-0-		-0-	-0-
11	44580 X	40100	-0-	-4480	-0-	424 1	39676 3	N	-0-		-0-	-0-
12	44175 X	39156	-0-	-5019	-0-	401 1	38755 3	N	-0-		-0-	-0-
01	46932 X	46932	-0-	-0-	-0-	504 1	46428 3	N	-0-		-0-	-0-
02	39450 X	39450	-0-	-0-	-0-	453 1	38997 3	N	-0-		-0-	-0-
ASCHE WELL #: A 2H RRCID -> 286296 COMPL. DATE 01/14/2019 TOTAL DEPTH 11685 PERF.12456 - 18430												
09	11762 X	11762	-0-	-0-	-0-	11762 3		N	-0-		-0-	-0-
10	10359 X	10359	-0-	-0-	-0-	1 1	10358 3	N	-0-		-0-	-0-
11	14280 X	9472	-0-	-4808	-0-	8 1	9464 3	N	-0-		-0-	-0-
12	14756 X	10392	-0-	-4364	-0-	5 1	10387 3	N	-0-		-0-	-0-
01	14756 X	9868	-0-	-4888	-0-	42 1	9826 3	N	-0-		-0-	-0-
02	10976 X	10184	-0-	-792	-0-	22 1	10162 3	N	-0-		-0-	-0-
FASKEN STATE WELL #: 72H RRCID -> 286463 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 9640 PERF.10024 - 19229												
09	20160 X	16713	-0-	-3447	-0-	173 1	16540 3	N	-0-		-0-	-0-
10	20429 X	18548	-0-	-1881	-0-	196 1	18352 3	N	-0-		-0-	-0-
11	19410 X	15394	-0-	-4016	-0-	170 1	15224 3	N	-0-		-0-	-0-
12	18352 X	15757	-0-	-2595	-0-	193 1	15564 3	N	-0-		-0-	-0-
01	18538 X	15080	-0-	-3458	-0-	187 1	14893 3	N	-0-		-0-	-0-
02	16744 X	12768	-0-	-3976	-0-	140 1	12628 3	N	-0-		-0-	-0-
ASCHE WELL #: A 1H RRCID -> 286471 COMPL. DATE 01/14/2019 TOTAL DEPTH 11685 PERF.12746 - 20223												
09	5040 X	149	-0-	-4891	-0-	149 3		N	-0-		-0-	-0-
10	5208 X	3812	-0-	-1396	-0-	3812 3		N	-0-		-0-	-0-
11	5010 X	1894	-0-	-3116	-0-	2 1	1892 3	N	-0-		-0-	-0-
12	5177 X	1966	-0-	-3211	-0-	1 1	1965 3	N	-0-		-0-	-0-
01	4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	20 1	4731 3	N	-0-		-0-	-0-
02	3444 X	2280	-0-	-1164	-0-	5 1	2275 3	N	-0-		-0-	-0-
FASKEN STATE WELL #: 73H RRCID -> 286554 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 9627 PERF.10070 - 19248												
09	9090 X	7386	-0-	-1704	-0-	77 1	7309 3	N	-0-		-0-	-0-
10	9393 X	7858	-0-	-1535	-0-	83 1	7775 3	N	-0-		-0-	-0-
11	9300 X	7197	-0-	-2103	-0-	79 1	7118 3	N	-0-		-0-	-0-
12	9610 X	7009	-0-	-2601	-0-	86 1	6923 3	N	-0-		-0-	-0-
01	9610 X	6268	-0-	-3342	-0-	78 1	6190 3	N	-0-		-0-	-0-
02	7084 X	5839	-0-	-1245	-0-	64 1	5775 3	N	-0-		-0-	-0-
CRESCENT C RANCH WELL #: A 1H RRCID -> 286646 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 12881 PERF.13860 - 21145												
09	5910 X	3475	-0-	-2435	-0-	405 1	3068 3	N	2	2 8	-0-	-0-
						2 9						
10	5921 X	3757	-0-	-2164	-0-	381 1	3376 3	N	-0-		-0-	-0-
11	4710 X	2638	-0-	-2072	-0-	422 1	2216 3	N	-0-		-0-	-0-
12	4867 X	4718	-0-	-149	-0-	616 1	4102 3	N	-0-		-0-	-0-
01	4247 X	3462	-0-	-785	-0-	411 1	3051 3	N	-0-		-0-	-0-
02	3388 X	1321	-0-	-2067	-0-	162 1	1159 3	N	-0-		-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915												
CRESCENT C RANCH A WELL #: 2H RRCID -> 287045 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 13547 PERF.13656 - 18955												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE									
09	4620 X	4620	-0-	-0-	-0-	539	1	4081	3	N	-0-	-0-
10	7428 X	7428	-0-	-0-	-0-	754	1	6672	3	N	2	-0-
						2	9				2 8	
11	9450 X	5173	-0-	-4277	-0-	828	1	4345	3	N	-0-	-0-
12	9765 X	5564	-0-	-4201	-0-	726	1	4838	3	N	-0-	-0-
01	7440 X	6763	-0-	-677	-0-	803	1	5960	3	N	-0-	-0-
02	7935 X	7935	-0-	-0-	-0-	974	1	6961	3	N	-0-	-0-
FASKEN STATE WELL #: 75H RRCID -> 287053 COMPL. DATE 03/13/2019 TOTAL DEPTH 9607 PERF.10047 - 19102												
09	52500 X	49850	-0-	-2650	-0-	517	1	49333	3	N	-0-	-0-
10	53723 X	50733	-0-	-2990	-0-	536	1	50197	3	N	-0-	-0-
11	51690 X	48455	-0-	-3235	-0-	534	1	47921	3	N	-0-	-0-
12	52018 X	49511	-0-	-2507	-0-	605	1	48906	3	N	-0-	-0-
01	51646 X	49194	-0-	-2452	-0-	609	1	48585	3	N	-0-	-0-
02	46536 X	43273	-0-	-3263	-0-	475	1	42798	3	N	-0-	-0-
RIO BRAVO STATE EF A WELL #: 3H RRCID -> 287164 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 9800 - 19618												
09	37230 X	32559	-0-	-4671	-0-	338	1	32221	3	N	-0-	-0-
10	37107 X	33337	-0-	-3770	-0-	351	1	32986	3	N	-0-	-0-
11	34710 X	32093	-0-	-2617	-0-	340	1	31753	3	N	-0-	-0-
12	35557 X	32510	-0-	-3047	-0-	333	1	32177	3	N	-0-	-0-
01	35092 X	35092	-0-	-0-	-0-	377	1	34715	3	N	-0-	-0-
02	30380 X	29742	-0-	-638	-0-	342	1	29400	3	N	-0-	-0-
RIO BRAVO STATE EF B WELL #: 4H RRCID -> 287165 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9847 - 19561												
09	33690 X	29197	-0-	-4493	-0-	303	1	28894	3	N	-0-	-0-
10	33201 X	30339	-0-	-2862	-0-	319	1	30020	3	N	-0-	-0-
11	31620 X	28514	-0-	-3106	-0-	302	1	28212	3	N	-0-	-0-
12	32674 X	28884	-0-	-3790	-0-	295	1	28589	3	N	-0-	-0-
01	30349 X	29870	-0-	-479	-0-	321	1	29549	3	N	-0-	-0-
02	27412 X	23825	-0-	-3587	-0-	274	1	23551	3	N	-0-	-0-
RIO BRAVO STATE EF C WELL #: 102H RRCID -> 287171 COMPL. DATE 04/27/2019 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9610 - 19428												
09	65597 X	65597	-0-	-0-	-0-	680	1	64917	3	N	-0-	-0-
10	66979 X	66979	-0-	-0-	-0-	705	1	66274	3	N	-0-	-0-
11	65670 X	60493	-0-	-5177	-0-	640	1	59853	3	N	-0-	-0-
12	67797 X	60557	-0-	-7240	-0-	619	1	59938	3	N	-0-	-0-
01	67797 X	65344	-0-	-2453	-0-	701	1	64643	3	N	-0-	-0-
02	61236 X	57563	-0-	-3673	-0-	661	1	56902	3	N	-0-	-0-
SR SCHULZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287476 COMPL. DATE 05/14/2019 TOTAL DEPTH 14603 PERF.14773 - 21881												
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)													CNTY: LA SALLE		
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC															
SAN ROMAN															
WELL #: 2H RRCID -> 287855															
COMPL. DATE 05/17/2022															
TOTAL DEPTH 11678 PERF.11599 - 18181															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
09	2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	22	1	2629	3	N	-0-		-0-		
10	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	28	1	3463	3	N	-0-		-0-		
11	2329 X	2329	-0-	-0-	-0-	11	1	2318	3	N	-0-		-0-		
12	2728 X	1262	-0-	-1466	-0-	4	1	1258	3	N	-0-		-0-		
01	3503 X	996	-0-	-2507	-0-	3	1	993	3	N	-0-		-0-		
02	3164 X	736	-0-	-2428	-0-	2	1	734	3	N	-0-		-0-		
SAN ROMAN															
WELL #: 3H RRCID -> 287856															
COMPL. DATE 07/23/2021															
TOTAL DEPTH 11783 PERF.11695 - 19322															
09	54960 X	32183	-0-	-22777	-0-	273	1	31910	3	N	-0-		-0-		
10	55831 X	-0-	-0-	-55831	-0-					N	-0-		-0-		
11	53880 X	48669	-0-	-5211	-0-	227	1	48442	3	N	-0-		-0-		
12	54436 X	47548	-0-	-6888	-0-	147	1	47401	3	N	-0-		-0-		
01	46405 X	46405	-0-	-0-	-0-	138	1	46267	3	N	-0-		-0-		
02	45416 X	40804	-0-	-4612	-0-	138	1	40666	3	N	-0-		-0-		
SAN ROMAN															
WELL #: 1H RRCID -> 288755															
COMPL. DATE 05/03/2022															
TOTAL DEPTH 11660 PERF.11698 - 18015															
09	16440 X	15902	-0-	-538	-0-	135	1	15767	3	N	-0-		-0-		
10	16988 X	16589	-0-	-399	-0-	131	1	16458	3	N	-0-		-0-		
11	13087 X	13087	-0-	-0-	-0-	61	1	13026	3	N	-0-		-0-		
12	16430 X	13569	-0-	-2861	-0-	42	1	13527	3	N	-0-		-0-		
01	16585 X	13356	-0-	-3229	-0-	40	1	13316	3	N	-0-		-0-		
02	14980 X	11797	-0-	-3183	-0-	40	1	11757	3	N	-0-		-0-		
RIO BRAVO STATE EF D															
WELL #: 5H RRCID -> 288756															
COMPL. DATE 05/29/2019															
TOTAL DEPTH 9511 PERF.10004 - 17186															
09	42660 X	39628	-0-	-3032	-0-	411	1	39217	3	N	-0-		-0-		
10	43493 X	40374	-0-	-3119	-0-	425	1	39949	3	N	-0-		-0-		
11	41520 X	37183	-0-	-4337	-0-	393	1	36790	3	N	-0-		-0-		
12	42284 X	34261	-0-	-8023	-0-	350	1	33911	3	N	-0-		-0-		
01	40951 X	38003	-0-	-2948	-0-	408	1	37595	3	N	-0-		-0-		
02	36988 X	31644	-0-	-5344	-0-	364	1	31280	3	N	-0-		-0-		
SAN ROMAN															
WELL #: 4H RRCID -> 288840															
COMPL. DATE 07/23/2021															
TOTAL DEPTH 11020 PERF.11695 - 17709															
09	33000 X	19162	-0-	-13838	-0-	162	1	19000	3	N	-0-		-0-		
10	33697 X	-0-	-0-	-33697	-0-					N	-0-		-0-		
11	32400 X	60	-0-	-32340	-0-	60	3			N	-0-		-0-		
12	2046 X	383	-0-	-1663	-0-	1	1	382	3	N	-0-		-0-		
01	2046 X	198	-0-	-1848	-0-	1	1	197	3	N	-0-		-0-		
02	1848 X	357	-0-	-1491	-0-	1	1	356	3	N	-0-		-0-		
SAN ROMAN															
WELL #: 5H RRCID -> 288907															
COMPL. DATE 07/25/2021															
TOTAL DEPTH 11384 PERF.11480 - 19037															
09	30330 X	28528	-0-	-1802	-0-	242	1	28286	3	N	-0-		-0-		
10	31248 X	24296	-0-	-6952	-0-	192	1	24103	3	N	-0-		-0-		
						1	9								
11	29040 X	22581	-0-	-6459	-0-	105	1	22476	3	N	-0-		-0-		
12	29481 X	22252	-0-	-7229	-0-	69	1	22183	3	N	-0-		-0-		
01	29481 X	22613	-0-	-6868	-0-	67	1	22546	3	N	-0-		-0-		
02	26628 X	19828	-0-	-6800	-0-	67	1	19761	3	N	-0-		-0-		

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
SAN ROMAN WELL #: 6H RRCID -> 288908 COMPL. DATE 07/25/2021 TOTAL DEPTH 11043 PERF.11517 - 18413														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	33660 X	33409	-0-	-251	-0-	283	1	33126	3	N	-0-			-0-
10	34534 X	30436	-0-	-4098	-0-	240	1	30196	3	N	-0-			-0-
11	32910 X	30375	-0-	-2535	-0-	142	1	30233	3	N	-0-			-0-
12	33945 X	30301	-0-	-3644	-0-	94	1	30207	3	N	-0-			-0-
01	33945 X	30371	-0-	-3574	-0-	90	1	30281	3	N	-0-			-0-
02	30660 X	26840	-0-	-3820	-0-	91	1	26749	3	N	-0-			-0-
BRACKEN EF B WELL #: 32H RRCID -> 289033 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 13144 PERF.13196 - 20766														
09	15630 X	10043	-0-	-5587	-0-	595	1	9392	3	Y	-0-			5
						56	4							
10	DLQ G-10	11307	-0-	11307	11307	751	1	10315	3	Y	-0-	3	1	2
						241	4							
11	DLQ G-10	10710	-0-	10710	22017	701	1	9935	3	Y	1	2	1	1
						73	4	1						
12	DLQ G-10	10763	-0-	10763	32780	613	1	9854	3	Y	-0-			1
						296	4							
01	DLQ G-10	11854	-0-	11854	44634	702	1	10824	3	Y	16	7	1	10
						310	4	18						
02	54701 X	10067	-0-	-44634	-0-	507	1	9500	3	Y	3			13
						57	4	3	9					
LA MESA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 289123 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 9893 PERF.10500 - 19993														
09	39068 X	39068	-0-	-0-	-0-	877	1	38191	3	N	-0-			-0-
10	40127 X	40127	-0-	-0-	-0-	907	1	39220	3	N	-0-			-0-
11	40650 X	37149	-0-	-3501	-0-	882	1	36267	3	N	-0-			-0-
12	41478 X	37441	-0-	-4037	-0-	824	1	36617	3	N	-0-			-0-
01	40796 X	35811	-0-	-4985	-0-	848	1	34963	3	N	-0-			-0-
02	36456 X	35737	-0-	-719	-0-	905	1	34832	3	N	-0-			-0-
LA MESA RANCH WELL #: 103H RRCID -> 289138 COMPL. DATE 11/24/2019 TOTAL DEPTH 9726 PERF.10165 - 19729														
09	40416 X	40416	-0-	-0-	-0-	907	1	39509	3	N	-0-			-0-
10	41557 X	41557	-0-	-0-	-0-	940	1	40617	3	N	-0-			-0-
11	40860 X	39119	-0-	-1741	-0-	929	1	38190	3	N	-0-			-0-
12	42222 X	39607	-0-	-2615	-0-	871	1	38736	3	N	-0-			-0-
01	42222 X	39605	-0-	-2617	-0-	937	1	38668	3	N	-0-			-0-
02	37716 X	36049	-0-	-1667	-0-	913	1	35136	3	N	-0-			-0-
BRACKEN EF C WELL #: 31H RRCID -> 289357 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 13113 PERF.13376 - 20437														
09	11880 X	8580	-0-	-3300	-0-	508	1	8024	3	Y	-0-			11
						48	4							
10	DLQ G-10	9572	-0-	9572	9572	636	1	8732	3	Y	-0-	6	1	5
						204	4							
11	DLQ G-10	8313	-0-	8313	17885	544	1	7712	3	Y	-0-	4	1	1
						57	4							
12	DLQ G-10	8360	-0-	8360	26245	476	1	7654	3	Y	-0-			1
						230	4							
01	DLQ G-10	9163	-0-	9163	35408	543	1	8369	3	Y	10	5	1	6
						240	4	11						
02	43663 X	8255	-0-	-35408	-0-	416	1	7792	3	Y	-0-			6
						47	4							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
LA MESA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 289449 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 9902 PERF.10450 - 19883														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	43669 X	43669	-0-	-0-	-0-	980	1	42689	3	N	-0-		-0-	
10	44883 X	44883	-0-	-0-	-0-	1015	1	43868	3	N	-0-		-0-	
11	45240 X	41781	-0-	-3459	-0-	992	1	40789	3	N	-0-		-0-	
12	46531 X	42433	-0-	-4098	-0-	933	1	41500	3	N	-0-		-0-	
01	45694 X	41713	-0-	-3981	-0-	987	1	40726	3	N	-0-		-0-	
02	40834 X	40834	-0-	-0-	-0-	1034	1	39800	3	N	-0-		-0-	
LA MESA RANCH WELL #: 102H RRCID -> 289450 COMPL. DATE 11/23/2019 TOTAL DEPTH 9668 PERF.10250 - 19780														
09	36007 X	36007	-0-	-0-	-0-	808	1	35199	3	N	-0-		-0-	
10	36953 X	36953	-0-	-0-	-0-	836	1	36117	3	N	-0-		-0-	
11	37440 X	34485	-0-	-2955	-0-	819	1	33666	3	N	-0-		-0-	
12	38192 X	35281	-0-	-2911	-0-	776	1	34505	3	N	-0-		-0-	
01	37696 X	34868	-0-	-2828	-0-	825	1	34043	3	N	-0-		-0-	
02	33600 X	32267	-0-	-1333	-0-	817	1	31450	3	N	-0-		-0-	
LA MESA RANCH WELL #: 101H RRCID -> 289451 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 9658 PERF.10475 - 19954														
09	44910 X	39710	-0-	-5200	-0-	891	1	38819	3	N	-0-		-0-	
10	45694 X	42014	-0-	-3680	-0-	950	1	41064	3	N	-0-		-0-	
11	41790 X	39545	-0-	-2245	-0-	939	1	38606	3	N	-0-		-0-	
12	43183 X	40758	-0-	-2425	-0-	897	1	39861	3	N	-0-		-0-	
01	42005 X	40574	-0-	-1431	-0-	960	1	39614	3	N	-0-		-0-	
02	38083 X	38083	-0-	-0-	-0-	964	1	37119	3	N	-0-		-0-	
LA MESA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 289452 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 9911 PERF.10495 - 20011														
09	22147 X	22147	-0-	-0-	-0-	497	1	21650	3	N	-0-		-0-	
10	24491 X	24491	-0-	-0-	-0-	554	1	23937	3	N	-0-		-0-	
11	23760 X	20908	-0-	-2852	-0-	497	1	20411	3	N	-0-		-0-	
12	24211 X	23107	-0-	-1104	-0-	508	1	22599	3	N	-0-		-0-	
01	24490 X	20625	-0-	-3865	-0-	488	1	20137	3	N	-0-		-0-	
02	22120 X	19892	-0-	-2228	-0-	504	1	19388	3	N	-0-		-0-	
NMC EF WELL #: 10H RRCID -> 289738 COMPL. DATE 12/24/2019 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13500 - 20870														
09	16830 X	6552	-0-	-10278	-0-	432	1	6120	3	Y	-0-		-0-	
10	DLQ G-10	6622	-0-	6622	-0-	466	1	6156	3	Y	-0-		-0-	
11	DLQ G-10	7491	-0-	7491	14113	459	1	7032	3	Y	-0-		-0-	
12	DLQ G-10	5761	-0-	5761	19874	417	1	5344	3	Y	-0-		-0-	
01	DLQ G-10	6867	-0-	6867	26741	495	1	6372	3	Y	-0-		-0-	
02	37181 X	10440	-0-	-26741	-0-	860	1	9580	3	Y	-0-		-0-	
FASKEN STATE WELL #: 116H RRCID -> 290288 COMPL. DATE 11/30/2020 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 9544 - 17715														
09	34650 X	26860	-0-	-7790	-0-	279	1	26581	3	N	-0-		-0-	
10	27311 X	27242	-0-	-69	-0-	288	1	26954	3	N	-0-		-0-	
11	30210 X	25391	-0-	-4819	-0-	280	1	25111	3	N	-0-		-0-	
12	29450 X	18612	-0-	-10838	-0-	228	1	18384	3	N	-0-		-0-	
01	29450 X	26013	-0-	-3437	-0-	322	1	25691	3	N	-0-		-0-	
02	25677 X	25677	-0-	-0-	-0-	282	1	25395	3	N	-0-		-0-	
FASKEN STATE WELL #: 118H RRCID -> 290309 COMPL. DATE 11/29/2020 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9670 - 17791														
09	41670 X	36054	-0-	-5616	-0-	374	1	35680	3	N	-0-		-0-	
10	36067 X	36067	-0-	-0-	-0-	381	1	35686	3	N	-0-		-0-	
11	39060 X	32752	-0-	-6308	-0-	361	1	32391	3	N	-0-		-0-	
12	37355 X	24507	-0-	-12848	-0-	300	1	24207	3	N	-0-		-0-	
01	37355 X	31187	-0-	-6168	-0-	386	1	30801	3	N	-0-		-0-	
02	33656 X	32774	-0-	-882	-0-	360	1	32414	3	N	-0-		-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FASKEN STATE WELL #: 117H RRCID -> 290314 COMPL. DATE 11/30/2020 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 9598 - 17656														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	31170 X	28906	-0-	-2264	-0-	300	1	28606	3	N	-0-		-0-	
10	28229 X	28229	-0-	-0-	-0-	298	1	27931	3	N	-0-		-0-	
11	32100 X	25649	-0-	-6451	-0-	283	1	25366	3	N	-0-		-0-	
12	32767 X	18525	-0-	-14242	-0-	226	1	18299	3	N	-0-		-0-	
01	32767 X	28683	-0-	-4084	-0-	355	1	28328	3	N	-0-		-0-	
02	27329 X	27329	-0-	-0-	-0-	300	1	27029	3	N	-0-		-0-	
LA MESA RANCH WELL #: 104H RRCID -> 290600 COMPL. DATE 02/28/2021 TOTAL DEPTH 9694 PERF. 10050 - 20257														
09	71160 X	65552	-0-	-5608	-0-	1471	1	64081	3	N	-0-		-0-	
10	71765 X	66468	-0-	-5297	-0-	1503	1	64965	3	N	-0-		-0-	
11	69450 X	58715	-0-	-10735	-0-	1395	1	57320	3	N	-0-		-0-	
12	70029 X	65149	-0-	-4880	-0-	1433	1	63716	3	N	-0-		-0-	
01	68634 X	62444	-0-	-6190	-0-	1478	1	60966	3	N	-0-		-0-	
02	61180 X	55919	-0-	-5261	-0-	1416	1	54503	3	N	-0-		-0-	
LA MESA RANCH WELL #: 105H RRCID -> 290601 COMPL. DATE 02/27/2021 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9975 - 20262														
09	70980 X	67279	-0-	-3701	-0-	1510	1	65769	3	N	-0-		-0-	
10	72447 X	68335	-0-	-4112	-0-	1545	1	66790	3	N	-0-		-0-	
11	70110 X	64966	-0-	-5144	-0-	1543	1	63423	3	N	-0-		-0-	
12	71734 X	65191	-0-	-6543	-0-	1434	1	63757	3	N	-0-		-0-	
01	70246 X	63364	-0-	-6882	-0-	1500	1	61864	3	N	-0-		-0-	
02	62804 X	57068	-0-	-5736	-0-	1445	1	55623	3	N	-0-		-0-	
LA MESA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 290602 COMPL. DATE 11/21/2020 TOTAL DEPTH 10039 PERF. 10600 - 20314														
09	55980 X	50273	-0-	-5707	-0-	1128	1	49145	3	N	-0-		-0-	
10	55335 X	51237	-0-	-4098	-0-	1159	1	50078	3	N	-0-		-0-	
11	53550 X	38017	-0-	-15533	-0-	903	1	37114	3	N	-0-		-0-	
12	54775 X	54775	-0-	-0-	-0-	1205	1	53570	3	N	-0-		-0-	
01	52297 X	49898	-0-	-2399	-0-	1181	1	48717	3	N	-0-		-0-	
02	46928 X	43775	-0-	-3153	-0-	1109	1	42666	3	N	-0-		-0-	
LA MESA RANCH WELL #: 106H RRCID -> 290612 COMPL. DATE 02/27/2021 TOTAL DEPTH 9769 PERF. 9900 - 20094														
09	72780 X	67633	-0-	-5147	-0-	1517	1	66116	3	N	-0-		-0-	
10	73160 X	68675	-0-	-4485	-0-	1553	1	67122	3	N	-0-		-0-	
11	70800 X	57063	-0-	-13737	-0-	1355	1	55708	3	N	-0-		-0-	
12	71982 X	69513	-0-	-2469	-0-	1529	1	67984	3	N	-0-		-0-	
01	70401 X	65114	-0-	-5287	-0-	1541	1	63573	3	N	-0-		-0-	
02	63112 X	58346	-0-	-4766	-0-	1478	1	56868	3	N	-0-		-0-	
LA MESA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 290621 COMPL. DATE 02/25/2021 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 10075 - 20305														
09	52770 X	37977	-0-	-14793	-0-	852	1	37125	3	N	-0-		-0-	
10	53847 X	51044	-0-	-2803	-0-	1154	1	49890	3	N	-0-		-0-	
11	52080 X	38274	-0-	-13806	-0-	909	1	37365	3	N	-0-		-0-	
12	52979 X	35423	-0-	-17556	-0-	779	1	34644	3	N	-0-		-0-	
01	51057 X	48223	-0-	-2834	-0-	1141	1	47082	3	N	-0-		-0-	
02	46116 X	40260	-0-	-5856	-0-	1020	1	39240	3	N	-0-		-0-	
LA MESA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 290623 COMPL. DATE 02/28/2021 TOTAL DEPTH 9989 PERF. 10075 - 20402														
09	51900 X	48220	-0-	-3680	-0-	1082	1	47138	3	N	-0-		-0-	
10	52421 X	49148	-0-	-3273	-0-	1111	1	48037	3	N	-0-		-0-	
11	50880 X	45721	-0-	-5159	-0-	1086	1	44635	3	N	-0-		-0-	
12	52576 X	44535	-0-	-8041	-0-	980	1	43555	3	N	-0-		-0-	
01	52576 X	44961	-0-	-7615	-0-	1064	1	43897	3	N	-0-		-0-	
02	44996 X	39480	-0-	-5516	-0-	1000	1	38480	3	N	-0-		-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
RIO BRAVO STATE EF WELL #: 1H RRCID -> 291856 COMPL. DATE 06/09/2018 TOTAL DEPTH 3226 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RIO BRAVO EF WELL #: 6H RRCID -> 291891 COMPL. DATE 08/22/2021 TOTAL DEPTH 9592 PERF. 9600 - 16296														
09	35970 X	28883	-0-	-7087	-0-	299	1	28584	3	N	-0-			-0-
10	37169 X	30102	-0-	-7067	-0-	317	1	29785	3	N	-0-			-0-
11	35970 X	28406	-0-	-7564	-0-	301	1	28105	3	N	-0-			-0-
12	33307 X	33307	-0-	-0-	-0-	341	1	32966	3	N	-0-			-0-
01	31434 X	31279	-0-	-155	-0-	336	1	30943	3	N	-0-			-0-
02	27188 X	25550	-0-	-1638	-0-	294	1	25256	3	N	-0-			-0-
RIO BRAVO EF WELL #: 7H RRCID -> 291892 COMPL. DATE 10/12/2021 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 9700 - 16991														
09	41010 X	35848	-0-	-5162	-0-	372	1	35476	3	N	-0-			-0-
10	40269 X	37658	-0-	-2611	-0-	396	1	37262	3	N	-0-			-0-
11	38730 X	35491	-0-	-3239	-0-	376	1	35115	3	N	-0-			-0-
12	39523 X	39523	-0-	-0-	-0-	404	1	39119	3	N	-0-			-0-
01	38471 X	34901	-0-	-3570	-0-	375	1	34526	3	N	-0-			-0-
02	34020 X	29136	-0-	-4884	-0-	335	1	28801	3	N	-0-			-0-
RIO BRAVO EF WELL #: 105H RRCID -> 291895 COMPL. DATE 10/11/2021 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 9400 - 16401														
09	55800 X	47662	-0-	-8138	-0-	494	1	47168	3	N	-0-			-0-
10	55831 X	51366	-0-	-4465	-0-	541	1	50825	3	N	-0-			-0-
11	53940 X	48412	-0-	-5528	-0-	512	1	47900	3	N	-0-			-0-
12	52731 X	49351	-0-	-3380	-0-	505	1	48846	3	N	-0-			-0-
01	51367 X	48152	-0-	-3215	-0-	517	1	47635	3	N	-0-			-0-
02	46396 X	42188	-0-	-4208	-0-	485	1	41703	3	N	-0-			-0-
ARN EF WELL #: 10H RRCID -> 292156 COMPL. DATE 08/04/2021 TOTAL DEPTH 9576 PERF. 9578 - 16256														
09	20160 X	10729	-0-	-9431	-0-	533	1	9283	3	Y	750	742	1	59
						88	4	825	9					
10	9453 X	9453	-0-	-0-	-0-	476	1	8327	3	Y	471	491	1	39
						132	4	518	9					
11	19800 X	-0-	-0-	-19800	-0-					Y	-0-	39	1	-0-
12	16182 X	-0-	-0-	-16182	-0-					Y	-0-			-0-
01	16182 X	9817	-0-	-6365	-0-	582	1	8906	3	Y	238	204	1	34
						67	4	262	9					
02	13592 X	13592	-0-	-0-	-0-	741	1	12465	3	Y	275	278	1	31
						83	4	303	9					
ARN EF WELL #: 12H RRCID -> 292159 COMPL. DATE 08/05/2021 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9785 - 16282														
09	17940 X	11291	-0-	-6649	-0-	585	1	10180	3	Y	390	378	1	36
						97	4	429	9					
10	13127 X	13127	-0-	-0-	-0-	677	1	11834	3	Y	389	387	1	38
						188	4	428	9					
11	13920 X	12760	-0-	-1160	-0-	719	1	11610	3	Y	355	362	1	31
						40	4	391	9					
12	13733 X	12543	-0-	-1190	-0-	782	1	11348	3	Y	303	285	1	49
						80	4	333	9					
01	13733 X	11871	-0-	-1862	-0-	698	1	10686	3	Y	370	368	1	51
						80	4	407	9					
02	11900 X	10950	-0-	-950	-0-	594	1	9998	3	Y	265	288	1	28
						66	4	292	9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
ARN EF WELL #: 11H RRCID -> 292215 COMPL. DATE 08/05/2021 TOTAL DEPTH 9549 PERF. 9766 - 16196														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	18270 X	10713	-0-	-7557	-0-	546 1	9504 3	Y	520	504 1				44
						91 4	572 9							
10	10583 X	10583	-0-	-0-	-0-	543 1	9493 3	Y	360	370 1				34
						151 4	396 9							
11	14070 X	6416	-0-	-7654	-0-	357 1	5764 3	Y	250	263 1				21
						20 4	275 9							
12	11067 X	8923	-0-	-2144	-0-	549 1	7967 3	Y	319	290 1				50
						56 4	351 9							
01	11067 X	8054	-0-	-3013	-0-	463 1	7090 3	Y	407	404 1				53
						53 4	448 9							
02	10141 X	10141	-0-	-0-	-0-	526 1	8850 3	Y	642	645 1				50
						59 4	706 9							
LA MESA RANCH WELL #: 111H RRCID -> 293219 COMPL. DATE 05/09/2022 TOTAL DEPTH 9952 PERF.10114 - 14764														
09	17040 X	15584	-0-	-1456	-0-	350 1	15234 3	N	-0-					-0-
10	17050 X	15729	-0-	-1321	-0-	356 1	15373 3	N	-0-					-0-
11	15810 X	13800	-0-	-2010	-0-	328 1	13472 3	N	-0-					-0-
12	16337 X	14262	-0-	-2075	-0-	314 1	13948 3	N	-0-					-0-
01	16544 X	16544	-0-	-0-	-0-	392 1	16152 3	N	-0-					-0-
02	14532 X	14065	-0-	-467	-0-	356 1	13709 3	N	-0-					-0-
LA MESA RANCH WELL #: 110H RRCID -> 293220 COMPL. DATE 05/09/2022 TOTAL DEPTH 9936 PERF.10219 - 14950														
09	15829 X	15829	-0-	-0-	-0-	355 1	15474 3	N	-0-					-0-
10	15283 X	14139	-0-	-1144	-0-	320 1	13819 3	N	-0-					-0-
11	15413 X	15413	-0-	-0-	-0-	366 1	15047 3	N	-0-					-0-
12	16368 X	11371	-0-	-4997	-0-	250 1	11121 3	N	-0-					-0-
01	16368 X	158	-0-	-16210	-0-	4 1	154 3	N	-0-					-0-
02	14784 X	12514	-0-	-2270	-0-	317 1	12197 3	N	-0-					-0-
LA MESA RANCH WELL #: 112H RRCID -> 293228 COMPL. DATE 05/10/2022 TOTAL DEPTH 9953 PERF.10130 - 14517														
09	11460 X	10412	-0-	-1048	-0-	234 1	10178 3	N	-0-					-0-
10	11842 X	10528	-0-	-1314	-0-	238 1	10290 3	N	-0-					-0-
11	10980 X	9480	-0-	-1500	-0-	225 1	9255 3	N	-0-					-0-
12	10912 X	8908	-0-	-2004	-0-	196 1	8712 3	N	-0-					-0-
01	10776 X	10776	-0-	-0-	-0-	255 1	10521 3	N	-0-					-0-
02	9716 X	8590	-0-	-1126	-0-	218 1	8372 3	N	-0-					-0-
LA MESA RANCH WELL #: 10H RRCID -> 293237 COMPL. DATE 05/06/2022 TOTAL DEPTH 10145 PERF.10322 - 14972														
09	19470 X	14115	-0-	-5355	-0-	317 1	13798 3	N	-0-					-0-
10	19561 X	15532	-0-	-4029	-0-	351 1	15181 3	N	-0-					-0-
11	18120 X	13830	-0-	-4290	-0-	328 1	13502 3	N	-0-					-0-
12	18724 X	14206	-0-	-4518	-0-	312 1	13894 3	N	-0-					-0-
01	16377 X	16377	-0-	-0-	-0-	388 1	15989 3	N	-0-					-0-
02	14028 X	11090	-0-	-2938	-0-	281 1	10809 3	N	-0-					-0-
LA MESA RANCH WELL #: 12H RRCID -> 293251 COMPL. DATE 05/07/2022 TOTAL DEPTH 10163 PERF.10533 - 15001														
09	19980 X	17961	-0-	-2019	-0-	403 1	17558 3	N	-0-					-0-
10	20902 X	20902	-0-	-0-	-0-	473 1	20429 3	N	-0-					-0-
11	18780 X	18739	-0-	-41	-0-	445 1	18294 3	N	-0-					-0-
12	18569 X	18255	-0-	-314	-0-	402 1	17853 3	N	-0-					-0-
01	20894 X	18731	-0-	-2163	-0-	443 1	18288 3	N	-0-					-0-
02	18872 X	15570	-0-	-3302	-0-	394 1	15176 3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
LA MESA RANCH WELL #: 11H RRCID -> 293252 COMPL. DATE 05/06/2022 TOTAL DEPTH 10184 PERF.10334 - 14983															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	18780 X	18162	-0-	-618	-0-	408	1	17754	3	N	-0-				-0-
10	18313 X	18313	-0-	-0-	-0-	414	1	17899	3	N	-0-				-0-
11	17280 X	13165	-0-	-4115	-0-	313	1	12852	3	N	-0-				-0-
12	18755 X	14342	-0-	-4413	-0-	315	1	14027	3	N	-0-				-0-
01	18755 X	18036	-0-	-719	-0-	427	1	17609	3	N	-0-				-0-
02	16940 X	12751	-0-	-4189	-0-	323	1	12428	3	N	-0-				-0-
OTTO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293436 COMPL. DATE 05/29/2022 TOTAL DEPTH 12584 PERF.12892 - 18791															
09	37620 X	31519	-0-	-6101	-0-	2050	1	29469	3	N	-0-				-0-
10	38471 X	33853	-0-	-4618	-0-	2406	1	31447	3	N	-0-				-0-
11	35430 X	30030	-0-	-5400	-0-	2129	1	27901	3	N	-0-				-0-
12	35867 X	29051	-0-	-6816	-0-	2125	1	26926	3	N	-0-				-0-
01	35867 X	28507	-0-	-7360	-0-	1978	1	26529	3	N	-0-				-0-
02	30576 X	26980	-0-	-3596	-0-	2044	1	24936	3	N	-0-				-0-
SAN ROMAN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 293861 COMPL. DATE 07/24/2022 TOTAL DEPTH 11765 PERF.12026 - 19928															
09	46140 X	41682	-0-	-4458	-0-	353	1	41329	3	N	-0-				-0-
10	47678 X	42152	-0-	-5526	-0-	333	1	41819	3	N	-0-				-0-
11	46140 X	37470	-0-	-8670	-0-	175	1	37295	3	N	-0-				-0-
12	45322 X	16865	-0-	-28457	-0-	52	1	16813	3	N	-0-				-0-
01	44733 X	20908	-0-	-23825	-0-	62	1	20846	3	N	-0-				-0-
02	38892 X	23248	-0-	-15644	-0-	79	1	23169	3	N	-0-				-0-
FASKEN STATE WELL #: 119H RRCID -> 294202 COMPL. DATE 09/10/2022 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 9820 - 19376															
09	55440 X	51000	-0-	-4440	-0-	529	1	50471	3	N	-0-				-0-
10	55924 X	50119	-0-	-5805	-0-	530	1	49589	3	N	-0-				-0-
11	54172 X	54172	-0-	-0-	-0-	597	1	53575	3	N	-0-				-0-
12	53630 X	53517	-0-	-113	-0-	654	1	52863	3	N	-0-				-0-
01	53630 X	52417	-0-	-1213	-0-	649	1	51768	3	N	-0-				-0-
02	50568 X	45185	-0-	-5383	-0-	496	1	44689	3	N	-0-				-0-
FASKEN STATE WELL #: 120H RRCID -> 294240 COMPL. DATE 12/23/2022 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9540 - 19511															
09	87660 X	75310	-0-	-12350	-0-	781	1	74529	3	N	-0-				-0-
10	87451 X	75173	-0-	-12278	-0-	795	1	74378	3	N	-0-				-0-
11	84570 X	76859	-0-	-7711	-0-	847	1	76012	3	N	-0-				-0-
12	82987 X	38696	-0-	-44291	-0-	473	1	38223	3	N	-0-				-0-
01	80755 X	75677	-0-	-5078	-0-	936	1	74741	3	N	-0-				-0-
02	73790 X	73790	-0-	-0-	-0-	811	1	72979	3	N	-0-				-0-
ARN EF A WELL #: 13H RRCID -> 294264 COMPL. DATE 11/12/2022 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9683 - 16507															
09	42600 X	27614	-0-	-14986	-0-	1459	1	25409	3	Y	458	445	1		55
						242	4	504	9						
10	28144 X	28144	-0-	-0-	-0-	1461	1	25537	3	Y	673	656	1		72
						406	4	740	9						
11	32640 X	26624	-0-	-6016	-0-	1521	1	24547	3	Y	428	458	1		42
						85	4	471	9						
12	30442 X	26668	-0-	-3774	-0-	1662	1	24117	3	Y	654	590	1		106
						170	4	719	9						
01	28520 X	26014	-0-	-2506	-0-	1554	1	23785	3	Y	452	490	1		68
						178	4	497	9						
02	25760 X	22770	-0-	-2990	-0-	1245	1	20950	3	Y	396	416	1		48
						139	4	436	9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
ARN EF B WELL #: 14H RRCID -> 294265 COMPL. DATE 11/12/2022 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 9915 - 16373															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	39810 X	17835	-0-	-21975	-0-	949	1	16519	3	Y	191	179	1		29
						157	4	210	9						
10	10821 X	10821	-0-	-0-	-0-	571	1	9979	3	Y	102	113	1		18
						159	4	112	9						
11	20460 X	13322	-0-	-7138	-0-	766	1	12368	3	Y	132	135	1		15
						43	4	145	9						
12	16492 X	11143	-0-	-5349	-0-	695	1	10089	3	Y	262	234	1		43
						71	4	288	9						
01	16492 X	10239	-0-	-6253	-0-	614	1	9390	3	Y	150	169	1		24
						70	4	165	9						
02	14896 X	9016	-0-	-5880	-0-	495	1	8330	3	Y	124	131	1		17
						55	4	136	9						
ARN EF C WELL #: 15H RRCID -> 294266 COMPL. DATE 11/12/2022 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 10028 - 16302															
09	35220 X	24382	-0-	-10838	-0-	1273	1	22170	3	Y	662	649	1		66
						211	4	728	9						
10	25366 X	25366	-0-	-0-	-0-	1313	1	22959	3	Y	663	661	1		68
						365	4	729	9						
11	30120 X	24475	-0-	-5645	-0-	1385	1	22345	3	Y	607	621	1		54
						77	4	668	9						
12	27776 X	23885	-0-	-3891	-0-	1488	1	21598	3	Y	587	546	1		95
						153	4	646	9						
01	27776 X	23708	-0-	-4068	-0-	1396	1	21364	3	Y	716	712	1		99
						160	4	788	9						
02	22904 X	21023	-0-	-1881	-0-	1134	1	19089	3	Y	612	651	1		60
						127	4	673	9						
ARN EF D WELL #: 16H RRCID -> 294286 COMPL. DATE 11/12/2022 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 9928 - 17310															
09	40710 X	33346	-0-	-7364	-0-	1770	1	30824	3	Y	416	408	1		58
						294	4	458	9						
10	33930 X	33930	-0-	-0-	-0-	1788	1	31263	3	Y	347	348	1		57
						497	4	382	9						
11	40230 X	32578	-0-	-7652	-0-	1854	1	29920	3	Y	636	633	1		60
						104	4	700	9						
12	36921 X	32245	-0-	-4676	-0-	2016	1	29266	3	Y	687	633	1		114
						207	4	756	9						
01	36611 X	31285	-0-	-5326	-0-	1871	1	28631	3	Y	517	552	1		79
						214	4	569	9						
02	31136 X	27532	-0-	-3604	-0-	1507	1	25359	3	Y	453	475	1		57
						168	4	498	9						
ARN EF WELL #: 17H RRCID -> 294425 COMPL. DATE 02/03/2023 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 9833 - 16525															
09	31560 X	21930	-0-	-9630	-0-	1134	1	19747	3	Y	783	767	1		71
						188	4	861	9						
10	22766 X	22766	-0-	-0-	-0-	1179	1	20615	3	Y	585	596	1		60
						328	4	644	9						
11	27900 X	21638	-0-	-6262	-0-	1226	1	19794	3	Y	500	515	1		45
						68	4	550	9						
12	24304 X	21314	-0-	-2990	-0-	1332	1	19340	3	Y	459	428	1		76
						137	4	505	9						
01	24304 X	20810	-0-	-3494	-0-	1224	1	18732	3	Y	649	636	1		89
						140	4	714	9						
02	20552 X	18217	-0-	-2335	-0-	981	1	16512	3	Y	558	594	1		53
						110	4	614	9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																		
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																		
ARN EF E WELL #: 18H RRCID -> 294550 COMPL. DATE 02/03/2023 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 9819 - 16004																		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	22140 X	15843	-0-	-6297	-0-	800	1	13939	3	Y	883	863	1				72	
						133	4	971	9									
10	16356 X	16356	-0-	-0-	-0-	830	1	14505	3	Y	718	728	1				62	
						231	4	790	9									
11	20250 X	15000	-0-	-5250	-0-	837	1	13513	3	Y	548	564	1				46	
						47	4	603	9									
12	17980 X	14871	-0-	-3109	-0-	915	1	13287	3	Y	523	487	1				82	
						94	4	575	9									
01	17980 X	14655	-0-	-3325	-0-	844	1	12915	3	Y	726	713	1				95	
						97	4	799	9									
02	14784 X	12721	-0-	-2063	-0-	670	1	11272	3	Y	640	682	1				53	
						75	4	704	9									
JUAN SALINAS RANCH WELL #: 1H RRCID -> 298227 COMPL. DATE 07/26/2024 TOTAL DEPTH 12021 PERF.12215 - 19783																		
09	106800 X	90171	-0-	-16629	-0-	82	1	90089	2	N	-0-						-0-	
						3	9											
10	110360 X	89070	-0-	-21290	-0-	26	1	89044	2	N	-0-						-0-	
						16	1	80049	2	N	-0-						-0-	
11	106800 X	80065	-0-	-26735	-0-	16	1	80049	2	N	-0-						-0-	
						18	1	77905	2	N	-0-						-0-	
12	104563 X	77923	-0-	-26640	-0-	14	1	72536	2	N	-0-						-0-	
						14	1	72536	2	N	-0-						-0-	
01	99107 X	72550	-0-	-26557	-0-	6	1	61100	2	N	-0-						-0-	
						6	1	61100	2	N	-0-						-0-	
TRINITY OPERATING (USG), LLC 870209 RRCID -> 266576 COMPL. DATE 03/04/2020 TOTAL DEPTH 10757 PERF.13136 - 15485																		
STOKES-KRUEGER UNIT WELL #: 1HT																		
09	2190 X	2015	-0-	-175	-0-	60	1	1952	3	N	3	3	8				5	
						3	9											
10	2232 X	1936	-0-	-296	-0-	45	1	1891	3	N	-0-						5	
						53	1	1792	3	N	1	1	8				5	
11	2160 X	1846	-0-	-314	-0-	1	9											
						62	1	1710	3	N	-0-						5	
12	2232 X	1772	-0-	-460	-0-	54	1	1816	3	N	-0-						5	
						54	1	1816	3	N	-0-						5	
01	2139 X	1870	-0-	-269	-0-	42	1	1653	3	N	1	1	8				5	
						1	9											
02	1876 X	1696	-0-	-180	-0-													
SPRINGER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 273384 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 10885 PERF.11560 - 18625																		
09	470 X	470	-0-	-0-	-0-	127	1	343	3	N	-0-						-0-	
						119	1	376	3	N	-0-						-0-	
10	495 X	495	-0-	-0-	-0-	97	1	374	3	N	-0-						-0-	
						158	1	326	3	N	-0-						-0-	
11	471 X	471	-0-	-0-	-0-	1488	3			N	-0-						-0-	
						177	1	260	3	N	-0-						-0-	
12	484 X	484	-0-	-0-	-0-												-0-	
01	1488 X	1488	-0-	-0-	-0-												-0-	
																	-0-	
02	437 X	437	-0-	-0-	-0-												-0-	
SPRINGER RANCH WELL #: 4 RRCID -> 275012 COMPL. DATE 08/15/2018 TOTAL DEPTH 10934 PERF.11652 - 18782																		
09	223 X	223	-0-	-0-	-0-	60	1	163	3	N	-0-						-0-	
						54	1	171	3	N	-0-						-0-	
10	225 X	225	-0-	-0-	-0-	39	1	152	3	N	-0-						-0-	
						49	1	101	3	N	-0-						-0-	
11	191 X	191	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-						-0-	
						162	1	239	3	N	-0-						-0-	
12	150 X	150	-0-	-0-	-0-												-0-	
01	1 X	1	-0-	-0-	-0-												-0-	
																	-0-	
02	401 X	401	-0-	-0-	-0-												-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209													
SPRINGER RANCH WELL #: 5 RRCID -> 276565 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 10895 PERF.13560 - 19741													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	296 X	296	-0-	-0-	-0-	79 1	215 3	N	2		2 8		-0-
10	307 X	307	-0-	-0-	-0-	74 1	233 3	N	-0-				-0-
11	302 X	302	-0-	-0-	-0-	62 1	240 3	N	-0-				-0-
12	312 X	312	-0-	-0-	-0-	102 1	210 3	N	-0-				-0-
01	743 X	743	-0-	-0-	-0-	743 3		N	-0-				-0-
02	287 X	287	-0-	-0-	-0-	116 1	171 3	N	-0-				-0-
REESE-LONG UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 277316 COMPL. DATE 03/20/2017 TOTAL DEPTH 10499 PERF.10975 - 18030													
09	5040 X	4003	-0-	-1037	-0-	120 1	3879 3	Y	4				32
10	4557 X	4188	-0-	-369	-0-	98 1	4081 3	Y	8				40
11	4324 X	4324	-0-	-0-	-0-	123 1	4200 3	Y	1	1 8			40
12	4564 X	4564	-0-	-0-	-0-	159 1	4402 3	Y	3	1 8			42
01	4683 X	4683	-0-	-0-	-0-	135 1	4548 3	Y	-0-				42
02	4032 X	4016	-0-	-16	-0-	99 1	3917 3	Y	-0-				42
TATE-RAMIREZ UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 278131 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 10406 PERF.10918 - 18210													
09	6750 X	6385	-0-	-365	-0-	190 1	6178 3	N	15	2 8			95
10	7037 X	6819	-0-	-218	-0-	159 1	6650 3	N	9	88 1			16
11	6810 X	6427	-0-	-383	-0-	183 1	6233 3	N	10				26
12	7037 X	6372	-0-	-665	-0-	221 1	6137 3	N	13				39
01	6882 X	6693	-0-	-189	-0-	193 1	6479 3	N	19				58
02	6160 X	5897	-0-	-263	-0-	145 1	5735 3	N	15	1 8			72
TATE-RAMIREZ UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 278133 COMPL. DATE 10/18/2015 TOTAL DEPTH 10404 PERF.10794 - 17970													
09	7368 X	7368	-0-	-0-	-0-	220 1	7131 3	N	15				101
10	8060 X	7412	-0-	-648	-0-	173 1	7228 3	N	10	94 1			17
11	7800 X	7548	-0-	-252	-0-	215 1	7320 3	N	12				29
12	8060 X	7576	-0-	-484	-0-	263 1	7296 3	N	15				44
01	7812 X	7344	-0-	-468	-0-	211 1	7111 3	N	20				64
02	7056 X	6527	-0-	-529	-0-	160 1	6349 3	N	16				80

04/16/2026
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 01

PAGE: 1702

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) TRINITY OPERATING (USG), LLC REESE				//CONT.// //CONT.// WELL #:	39744 500 870209 5H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 285341		CAPACITY COMPL. DATE 08/29/2019					CNTY: LA SALLE 10855 - 19685					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	36390 X	23195	-0-	-13195	-0-	693	1	22502	3	N	-0-							-0-
10	35557 X	33269	-0-	-2288	-0-	778	1	32489	3	N	2		2	8				-0-
11	32820 X	30799	-0-	-2021	-0-	878	1	29920	3	N	1		1	8				-0-
12	33418 X	31416	-0-	-2002	-0-	1093	1	30323	3	N	-0-							-0-
01	33263 X	30644	-0-	-2619	-0-	885	1	29759	3	N	-0-							-0-
02	30044 X	27302	-0-	-2742	-0-	672	1	26629	3	N	1		1	8				-0-
REESE C				WELL #:	7H	RRCID -> 287465	COMPL. DATE 04/10/2022	TOTAL	DEPTH	10214	PERF.10855	- 18976						
09	61800 X	59804	-0-	-1996	-0-	1786	1	57962	3	N	51		3	8				91
10	63643 X	60696	-0-	-2947	-0-	1418	1	59224	3	N	49		91	1		4	8	45
11	61320 X	58026	-0-	-3294	-0-	1654	1	56332	3	N	36		1	8				80
12	63364 X	60725	-0-	-2639	-0-	2110	1	58549	3	N	60		1	8				139
01	63364 X	57621	-0-	-5743	-0-	1662	1	55891	3	N	62		1	8				200
02	55804 X	51994	-0-	-3810	-0-	1278	1	50664	3	N	47		186	1		2	8	59
REESE D				WELL #:	8H	RRCID -> 287466	COMPL. DATE 04/06/2022	TOTAL	DEPTH	10390	PERF.10916	- 19101						
09	20543 X	20543	-0-	-0-	-0-	612	1	19874	3	N	52		4	8				91
10	20770 X	20229	-0-	-541	-0-	472	1	19705	3	N	47		91	1		2	8	45
11	20100 X	19364	-0-	-736	-0-	551	1	18773	3	N	36		1	8				80
12	21235 X	16016	-0-	-5219	-0-	555	1	15395	3	N	60		1	8				139
01	21235 X	20092	-0-	-1143	-0-	578	1	19447	3	N	61							200
02	19180 X	17319	-0-	-1861	-0-	425	1	16843	3	N	46		186	1		1	8	59
LEMOND A				WELL #:	1H	RRCID -> 288829	COMPL. DATE 05/25/2024	TOTAL	DEPTH	11083	PERF.11024	- 20839						
09	5460 X	5053	-0-	-407	-0-	151	1	4900	3	N	2		2	8				8
10	5642 X	5101	-0-	-541	-0-	119	1	4980	3	N	2							10
11	5460 X	4648	-0-	-812	-0-	133	1	4515	3	N	-0-							10
12	5208 X	4550	-0-	-658	-0-	158	1	4392	3	N	-0-							10
01	5208 X	3858	-0-	-1350	-0-	111	1	3745	3	N	2							12
02	4704 X	4336	-0-	-368	-0-	107	1	4227	3	N	2							14

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209																
LEMOND B WELL #: 2H RRCID -> 288835 COMPL. DATE 11/10/2019 TOTAL DEPTH 10969 PERF.10867 - 20081																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	20179 X	20179	-0-	-0-	-0-	603 4 9	1 9	19572	3	N	4	4	8			31
10	20770 X	19301	-0-	-1469	-0-	451 7 9	1 9	18843	3	N	6					37
11	20100 X	16961	-0-	-3139	-0-	484 1 9	1 9	16476	3	N	1	1	8			37
12	20863 X	8587	-0-	-12276	-0-	299 1	1	8288	3	N	-0-					37
01	20863 X	18897	-0-	-1966	-0-	545 15 9	1 9	18337	3	N	14					51
02	18844 X	16628	-0-	-2216	-0-	409 6 9	1 9	16213	3	N	5					56
OTTO WELL #: 1H RRCID -> 290358 COMPL. DATE 05/24/2024 TOTAL DEPTH 11004 PERF.11006 - 21368																
09	37200 X	35233	-0-	-1967	-0-	1053 4 9	1 9	34176	3	N	4	4	8			-0-
10	36704 X	36127	-0-	-577	-0-	845 2 9	1 9	35280	3	N	2	2	8			-0-
11	35910 X	22065	-0-	-13845	-0-	629 1	1	21436	3	N	-0-					-0-
12	40944 X	40944	-0-	-0-	-0-	1424 1 9	1 9	39519	3	N	1	1	8			-0-
01	37107 X	10622	-0-	-26485	-0-	307 1	1	10315	3	N	-0-					-0-
02	32872 X	28189	-0-	-4683	-0-	694 1 9	1 9	27494	3	N	1	1	8			-0-
REESE WELL #: 11H RRCID -> 290386 COMPL. DATE 10/09/2020 TOTAL DEPTH 10839 PERF.13902 - 18956																
09	19200 X	18036	-0-	-1164	-0-	539 2 9	1 9	17495	3	N	2	2	8			-0-
10	19499 X	18444	-0-	-1055	-0-	431 1	1	18013	3	N	-0-					-0-
11	18420 X	17465	-0-	-955	-0-	498 1 9	1 9	16966	3	N	1	1	8			-0-
12	19034 X	17782	-0-	-1252	-0-	619 1	1	17163	3	N	-0-					-0-
01	19034 X	17800	-0-	-1234	-0-	514 1	1	17286	3	N	-0-					-0-
02	16828 X	15516	-0-	-1312	-0-	382 1	1	15134	3	N	-0-					-0-
REESE E WELL #: 9H RRCID -> 290438 COMPL. DATE 10/14/2020 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10936 - 18877																
09	32285 X	32285	-0-	-0-	-0-	965 4 9	1 9	31316	3	N	4	4	8			-0-
10	30416 X	30416	-0-	-0-	-0-	711 2 9	1 9	29703	3	N	2	2	8			-0-
11	27480 X	27062	-0-	-418	-0-	772 2 9	1 9	26288	3	N	2	2	8			-0-
12	33356 X	25355	-0-	-8001	-0-	882 1 9	1 9	24472	3	N	1	1	8			-0-
01	33356 X	24441	-0-	-8915	-0-	706 1	1	23735	3	N	-0-					-0-
02	30128 X	24017	-0-	-6111	-0-	591 1 9	1 9	23425	3	N	1	1	8			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209														
REESE G WELL #: 13H RRCID -> 292860 COMPL. DATE 11/09/2024 TOTAL DEPTH 10572 PERF.10760 - 19797														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
09	78630 X	71769	-0-	-6861	-0-	2144	1	69586	3	N	35	7	8	87
						39	9							
10	79701 X	72347	-0-	-7354	-0-	1692	1	70627	3	N	25	3	8	109
						28	9							
11	74700 X	69428	-0-	-5272	-0-	1979	1	67426	3	N	21	103	1	2 8 25
						23	9							
12	76539 X	70009	-0-	-6530	-0-	2434	1	67543	3	N	29	1	8	53
						32	9							
01	74772 X	65791	-0-	-8981	-0-	1898	1	63856	3	N	34	1	8	86
						37	9							
02	66976 X	58595	-0-	-8381	-0-	1441	1	57106	3	N	44	103	1	2 8 25
						48	9							
REESE WELL #: 12H RRCID -> 292862 COMPL. DATE 11/06/2024 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10854 - 19737														
09	58980 X	54308	-0-	-4672	-0-	1622	1	52657	3	N	26	5	8	65
						29	9							
10	59861 X	54944	-0-	-4917	-0-	1285	1	53637	3	N	20	3	8	82
						22	9							
11	56700 X	52658	-0-	-4042	-0-	1501	1	51139	3	N	16	77	1	2 8 19
						18	9							
12	57722 X	53127	-0-	-4595	-0-	1847	1	51256	3	N	22	1	8	40
						24	9							
01	56637 X	51284	-0-	-5353	-0-	1480	1	49774	3	N	27	1	8	66
						30	9							
02	50680 X	48651	-0-	-2029	-0-	1196	1	47415	3	N	36	80	1	2 8 20
						40	9							
SPRINGER A WELL #: 8H RRCID -> 293336 COMPL. DATE 12/07/2023 TOTAL DEPTH 10921 PERF.11340 - 21149														
09	48630 X	38916	-0-	-9714	-0-	1163	1	37747	3	N	5	5	8	-0-
						6	9							
10	44268 X	39593	-0-	-4675	-0-	926	1	38665	3	N	2	2	8	-0-
						2	9							
11	42840 X	37335	-0-	-5505	-0-	1065	1	36268	3	N	2	2	8	-0-
						2	9							
12	43865 X	39472	-0-	-4393	-0-	1373	1	38098	3	N	1	1	8	-0-
						1	9							
01	42191 X	40271	-0-	-1920	-0-	1163	1	39107	3	N	1	1	8	-0-
						1	9							
02	36316 X	34720	-0-	-1596	-0-	854	1	33864	3	N	2	2	8	-0-
						2	9							
SPRINGER C WELL #: 10H RRCID -> 293340 COMPL. DATE 12/13/2023 TOTAL DEPTH 10930 PERF.11340 - 22623														
09	50700 X	43635	-0-	-7065	-0-	1304	1	42327	3	N	4	4	8	-0-
						4	9							
10	50530 X	44782	-0-	-5748	-0-	1047	1	43732	3	N	3	3	8	-0-
						3	9							
11	47520 X	44274	-0-	-3246	-0-	1262	1	43010	3	N	2	2	8	-0-
						2	9							
12	49011 X	45874	-0-	-3137	-0-	1596	1	44277	3	N	1	1	8	-0-
						1	9							
01	47802 X	46931	-0-	-871	-0-	1355	1	45575	3	N	1	1	8	-0-
						1	9							
02	43247 X	43247	-0-	-0-	-0-	1064	1	42181	3	N	2	2	8	-0-
						2	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209														
SPRINGER B WELL #: 9H RRCID -> 293384 COMPL. DATE 12/18/2023 TOTAL DEPTH 10951 PERF.11123 - 21154														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* AMT	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE
09	45510 X	37968	-0-	-7542	-0-	1135	1	36827	3	N	5	5	8	-0-
						6	9							
10	41850 X	38969	-0-	-2881	-0-	911	1	38055	3	N	3	3	8	-0-
						3	9							
11	40500 X	37571	-0-	-2929	-0-	1071	1	36498	3	N	2	2	8	-0-
						2	9							
12	41509 X	36247	-0-	-5262	-0-	1261	1	34986	3	N	-0-			-0-
01	40269 X	32781	-0-	-7488	-0-	946	1	31834	3	N	1	1	8	-0-
						1	9							
02	35448 X	28566	-0-	-6882	-0-	703	1	27862	3	N	1	1	8	-0-
						1	9							
SPRINGER RANCH WELL #: 12H RRCID -> 293785 COMPL. DATE 12/14/2023 TOTAL DEPTH 11204 PERF.11300 - 22046														
09	64480 X	64480	-0-	-0-	-0-	1927	1	62551	3	N	2	2	8	-0-
						2	9							
10	69260 X	69260	-0-	-0-	-0-	1620	1	67638	3	N	2	2	8	-0-
						2	9							
11	70103 X	70103	-0-	-0-	-0-	1999	1	68102	3	N	2	2	8	-0-
						2	9							
12	72709 X	72709	-0-	-0-	-0-	2529	1	70179	3	N	1	1	8	-0-
						1	9							
01	74286 X	74286	-0-	-0-	-0-	2145	1	72137	3	N	4	4	8	-0-
						4	9							
02	59642 X	59642	-0-	-0-	-0-	1468	1	58171	3	N	3	3	8	-0-
						3	9							
SPRINGER RANCH WELL #: 11H RRCID -> 294074 COMPL. DATE 12/16/2023 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11383 - 20677														
09	41670 X	33676	-0-	-7994	-0-	1006	1	32667	3	N	3	3	8	-0-
						3	9							
10	39463 X	34308	-0-	-5155	-0-	802	1	33503	3	N	3	3	8	-0-
						3	9							
11	37620 X	33260	-0-	-4360	-0-	948	1	32311	3	N	1	1	8	-0-
						1	9							
12	37789 X	34671	-0-	-3118	-0-	1206	1	33465	3	N	-0-			-0-
01	36208 X	33650	-0-	-2558	-0-	971	1	32676	3	N	3	3	8	-0-
						3	9							
02	31444 X	29459	-0-	-1985	-0-	725	1	28733	3	N	1	1	8	-0-
						1	9							
LEMOND C WELL #: 7H RRCID -> 294519 COMPL. DATE 11/16/2024 TOTAL DEPTH 11157 PERF.11192 - 21909														
09	71940 X	59049	-0-	-12891	-0-	1764	1	57275	3	N	9	9	8	2
						10	9							
10	71331 X	60135	-0-	-11196	-0-	1406	1	58721	3	N	7	7	8	2
						8	9							
11	66240 X	56561	-0-	-9679	-0-	1613	1	54946	3	N	2	2	8	2
						2	9							
12	66123 X	56496	-0-	-9627	-0-	1965	1	54531	3	N	-0-			2
01	62837 X	57231	-0-	-5606	-0-	1652	1	55576	3	N	3	3	8	2
						3	9							
02	55104 X	50265	-0-	-4839	-0-	1237	1	49026	3	N	2	2	8	2
						2	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209														
LEMOND D WELL #: 8H RRCID -> 294521 COMPL. DATE 11/13/2024 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11212 - 21639														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	60960 X	49264	-0-	-11696	-0-	1472 7 9	1	47785 3	N	6	6 8			2
10	60357 X	50622	-0-	-9735	-0-	1184 4 9	1	49434 3	N	4	4 8			2
11	56190 X	47491	-0-	-8699	-0-	1354 2 9	1	46135 3	N	2	2 8			2
12	55955 X	47868	-0-	-8087	-0-	1665 1 9	1	46202 3	N	1	1 8			2
01	53134 X	48787	-0-	-4347	-0-	1408 3 9	1	47376 3	N	3	3 8			2
02	45976 X	42586	-0-	-3390	-0-	1048 2 9	1	41536 3	N	2	2 8			2
LEMOND E WELL #: 9H RRCID -> 294522 COMPL. DATE 11/10/2024 TOTAL DEPTH 11134 PERF.11283 - 21696														
09	53490 X	44202	-0-	-9288	-0-	1321 6 9	1	42875 3	N	5	5 8			1
10	52607 X	45761	-0-	-6846	-0-	1070 4 9	1	44687 3	N	4	4 8			1
11	49260 X	42745	-0-	-6515	-0-	1219 2 9	1	41524 3	N	2	2 8			1
12	49445 X	44228	-0-	-5217	-0-	1538 1 9	1	42689 3	N	1	1 8			1
01	47368 X	44396	-0-	-2972	-0-	1282 3 9	1	43111 3	N	3	3 8			1
02	41328 X	38630	-0-	-2698	-0-	951 2 9	1	37677 3	N	2	2 8			1
VERDUN OIL & GAS LLC 884566 SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 451H RRCID -> 254365 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 10985 PERF.11590 - 14874														
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 291H RRCID -> 255011 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11650 - 16452														
09	1293 X	1293	-0-	-0-	-0-	24 144 9	1	1125 2	Y	131	121 0			14
10	3131 X	765	-0-	-2366	-0-	18 11 9	1	736 2	Y	10	19 0			5
11	3030 X	-0-	-0-	-3030	-0-				Y	-0-	1 0	4 1		-0-
12	3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-				Y	-0-				-0-
01	2945 X	287	-0-	-2658	-0-	8 6 9	1	273 2	Y	5				5
02	2524 X	2524	-0-	-0-	-0-	71 32 9	1	2421 2	Y	29	27 1			7
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 452 H RRCID -> 258206 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 11154 PERF.11501 - 15032														
09	21 X	21	-0-	-0-	-0-	19 2	2 9		Y	2	18 0			-0-
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-				-0-
11	12 X	-0-	-0-	-12	-0-				Y	-0-				-0-
12	496 X	-0-	-0-	-496	-0-				Y	-0-				-0-
01	496 X	-0-	-0-	-496	-0-				Y	-0-				-0-
02	28 X	-0-	-0-	-28	-0-				Y	-0-				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
VERDUN OIL & GAS LLC				//CONT.//	884566											
HUBBARD RANCH				WELL #:	1H	RRCID ->	260060	COMPL. DATE	10/31/2010	TOTAL	DEPTH	9461	PERF. 9904 - 15353			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	750 N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
10	775 X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
11	752 X	752	-0-	-0-	-0-	712	1	1	4	Y	35	28	0			7
						39	9									
12	1083 X	1083	-0-	-0-	-0-	59	1	980	2	Y	14	21	0			-0-
						29	4	15	9							
01	640 X	640	-0-	-0-	-0-	12	1	602	2	Y	15	15	0			-0-
						9	4	17	9							
02	1251 X	1251	-0-	-0-	-0-	30	1	1194	2	Y	1	1	0			-0-
						26	4	1	9							
SOUTH TEXAS SYNDICATE				WELL #:	451C	RRCID ->	260340	COMPL. DATE	02/06/2012	TOTAL	DEPTH	10767	PERF. 11150 - 15826			
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	3203	-0-	3203	3203	68	1	2715	2	Y	382	45	0			337
						420	9									
11	14B2 EXT	69620	-0-	69620	72823	1489	1	56781	2	Y	10318	1028	0	8709	1	918
						11350	9									
12	14B2 EXT	71556	-0-	71556	144379	1770	1	58785	2	Y	10001	10295	1			624
						11001	9									
01	14B2 EXT	59500	-0-	59500	203879	1485	1	49896	2	Y	7381	7313	1			692
						8119	9									
02	245716 X	41837	-0-	-203879	-0-	1032	1	34994	2	Y	5283	5434	1			541
						5811	9									
BRIGGS RANCH				WELL #:	1H	RRCID ->	260468	COMPL. DATE	10/08/2010	TOTAL	DEPTH	9010	PERF. 9707 - 15124			
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	12	20	0			-0-
10	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	930 X	2	-0-	-928	-0-	2	1			Y	-0-					-0-
12	2387 X	41	-0-	-2346	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
01	2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	-0-					-0-
02	2 X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE				WELL #:	452B	RRCID ->	260588	COMPL. DATE	07/26/2011	TOTAL	DEPTH	11329	PERF. 11300 - 17334			
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	4284					Y	-0-					-0-
10	4284 X	-0-	-0-	-4284	-0-					Y	-0-					-0-
11	1140 X	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29	29	1			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25	25	1			-0-
COOKE RANCH				WELL #:	B 5H	RRCID ->	266323	COMPL. DATE	09/25/2012	TOTAL	DEPTH	10930	PERF. 10790 - 16025			
09	240 N	97	-0-	-143	-0-	3	1	79	2	Y	14	25	0			20
						15	9									
10	139 N	139	-0-	-0-	-0-	3	1	121	2	Y	14	33	0			1
						15	9									
11	316 N	316	-0-	-0-	-0-	7	1	280	2	Y	26	20	1			7
						29	9									
12	257 N	257	-0-	-0-	-0-	5	1	223	2	Y	26	21	1			12
						29	9									
01	246 N	246	-0-	-0-	-0-	200	1	46	9	Y	42	38	1			16
02	351 N	351	-0-	-0-	-0-	288	1	63	9	Y	57	48	1			25

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566															
BRIGGS RANCH WELL #: 505H RRCID -> 266324 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 9430 - 15260															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	1380 N	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	137	237	0		-0-
10	1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-				-0-
11	1950 X	607	-0-	-1343	-0-	505	1	1	4	Y	92	75	0		17
						101	9								
12	2015 X	312	-0-	-1703	-0-	16	1	265	2	Y	21	38	0		-0-
						8	4	23	9						
01	1736 X	322	-0-	-1414	-0-	4	1	212	2	Y	94	94	0		-0-
						3	4	103	9						
02	560 X	150	-0-	-410	-0-	3	1	135	2	Y	8	8	0		-0-
						3	4	9	9						
CARTWRIGHT WELL #: B 1H RRCID -> 266325 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 10184 PERF.10773 - 15310															
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
LIGHT RANCH WELL #: 346H RRCID -> 266326 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 9400 - 14151															
09	1680 N	7	-0-	-1673	-0-	7	2			Y	-0-				-0-
10	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-				-0-
11	2040 X	710	-0-	-1330	-0-	709	1	1	4	Y	-0-				-0-
12	2139 X	1979	-0-	-160	-0-	110	1	1815	2	Y	-0-				-0-
						54	4								
01	2139 X	1572	-0-	-567	-0-	29	1	1520	2	Y	-0-				-0-
						23	4								
02	1187 X	1187	-0-	-0-	-0-	28	1	1135	2	Y	-0-				-0-
						24	4								
CARTWRIGHT WELL #: A 1H RRCID -> 266330 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10863 - 14665															
09	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
CARTWRIGHT WELL #: A 2H RRCID -> 266331 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10789 - 15583															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1819					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1819					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1819					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1819					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1819					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1819					N	-0-				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566														
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 293B RRCID -> 267023 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 11681 PERF.11400 - 16697														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	5514 X	5514	-0-	-0-	-0-	115 37	1 9	5362	2 Y	34	26	0		13
10	14632 X	6699	-0-	-7933	-0-	163 48	1 9	6488	2 Y	44	42	0		15
11	14160 X	-0-	-0-	-14160	-0-				Y	-0-	2	0	13 1	-0-
12	13020 X	5	-0-	-13015	-0-	5	2		Y	-0-				-0-
01	14702 X	14702	-0-	-0-	-0-	424 22	1 9	14256	2 Y	20	12	1		8
02	7429 X	7429	-0-	-0-	-0-	212 41	1 9	7176	2 Y	37	44	1		1
CARTWRIGHT WELL #: D 1H RRCID -> 267024 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 10566 PERF.11027 - 15196														
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	29 15	1 9	1407	2 N	14	14	1		-0-
02	2800 N	4156	-0-	1356	1356	103	1	4053	2 N	-0-				-0-
ZAPP WELL #: A 3H RRCID -> 267043 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 9469 PERF. 9485 - 14623														
09	642 X	642	-0-	-0-	-0-	9 458	1 9	175	2 Y	416	417	1		1
10	2061 X	2061	-0-	-0-	-0-	78 105	1 4	1500	2 Y	344	345	1		-0-
11	3510 X	328	-0-	-3182	-0-	1 1	1 2	378 21	9 2	277	275	1		2
12	3627 X	1396	-0-	-2231	-0-	1 55	4 1	305 1008	9 2	301	300	1		3
01	1085 X	380	-0-	-705	-0-	2 3	4 1	331 61	9 2	287	286	1		4
02	1848 X	262	-0-	-1586	-0-	316 3	9 2	259	9 Y	235	237	1		2
BRIGGS RANCH WELL #: E 4H RRCID -> 267201 COMPL. DATE 02/26/2012 TOTAL DEPTH 9144 PERF. 9455 - 13824														
09	720 N	-0-	-0-	-720	-0-				Y	25	43	0		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	254 N	254	-0-	-0-	-0-	235	1	19	9 Y	17	6	0		11
12	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	62 31	1 4	1033 42	2 9	38	49	0		-0-
01	428 N	428	-0-	-0-	-0-	8 6	1 4	397 17	2 9	15	15	0		-0-
02	422 N	422	-0-	-0-	-0-	10 8	1 4	385 19	2 9	17	17	0		-0-
WEEKS A UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 267325 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9848 - 15210														
09	1020 X	194	-0-	-826	-0-	4 5	1 4	123 62	2 9	56	23	1		33
10	6234 X	6234	-0-	-0-	-0-	206 38	1 4	5966 24	2 9	22	55	1		-0-
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-				-0-
12	286 N	286	-0-	-0-	-0-	8 1	1 4	267 10	2 9	9	9	1		-0-
01	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	48 11	1 4	1769 18	2 9	16	16	1		-0-
02	1008 X	405	-0-	-603	-0-	15 6	1 4	377 7	2 9	6	6	1		-0-

04/16/2026
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 01

PAGE: 1710

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LA SALLE						
VERDUN OIL & GAS LLC				//CONT.//	884566														
WEEKS D UNIT				WELL #: E 1H		RRCID ->	267353	COMPL.	DATE	06/12/2012	TOTAL	DEPTH	9826	PERF.	9940	-	16338		
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	66837	X	66837	-0-	-0-	-0-			2095	1	61036	2	Y	1286	1283	1			62
10	62776	X	62776	-0-	-0-	-0-			2291	4	1415	9							88
11	47664	X	47664	-0-	-0-	-0-			2041	1	59096	2	Y	1148	1122	1			72
12	99541	X	65010	-0-	-34531	-0-			376	4	1263	9							77
01	99541	X	69753	-0-	-29788	-0-			1256	1	45021	2	Y	1040	1056	1			60
02	62384	X	42741	-0-	-19643	-0-			243	4	1144	9							50
									1831	1	61783	2	Y	1075	1070	1			
									213	4	1183	9							
									1811	1	67026	2	Y	454	471	1			
									417	4	499	9							
									1559	1	40240	2	Y	274	284	1			
									641	4	301	9							
CARTWRIGHT				WELL #: F 2H		RRCID ->	267354	COMPL.	DATE	08/06/2013	TOTAL	DEPTH	10258	PERF.	10780	-	18174		
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-							Y	-0-	1	0			-0-
10	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-							Y	-0-					-0-
11	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-							Y	-0-					-0-
12	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-							Y	-0-					-0-
01	713	X	-0-	-0-	-713	-0-							Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
CARTWRIGHT				WELL #: G 2H		RRCID ->	267811	COMPL.	DATE	06/29/2012	TOTAL	DEPTH	10106	PERF.	12475	-	18628		
09	478	N	478	-0-	-0-	-0-			20	1	454	2	Y	4	4	0			7
10	1105	X	1105	-0-	-0-	-0-			4	9									
11	735	X	735	-0-	-0-	-0-			28	1	1077	2	Y	-0-	7	0			-0-
12	863	X	863	-0-	-0-	-0-			17	1	718	2	Y	-0-					-0-
01	713	X	429	-0-	-284	-0-			20	1	843	2	Y	-0-					-0-
02	1008	X	-0-	-0-	-1008	-0-			9	1	420	2	Y	-0-					-0-
BELLWS				WELL #: B 4H		RRCID ->	267812	COMPL.	DATE	07/30/2013	TOTAL	DEPTH	10815	PERF.	11210	-	15572		
09	7334	X	7334	-0-	-0-	-0-			280	1	6680	2	Y	340	333	0			416
10	10633	X	6813	-0-	-3820	-0-			374	9									
11	10290	X	4662	-0-	-5628	-0-			166	1	6343	2	Y	276	584	0	5	1	103
12	8773	X	5568	-0-	-3205	-0-			304	9									
01	7564	X	6260	-0-	-1304	-0-			103	1	4362	2	Y	179	227	1			55
02	6832	X	5209	-0-	-1623	-0-			197	9									
									124	1	5218	2	Y	205	242	1			18
									226	9									
									119	1	5860	2	Y	255	223	1			50
									281	9									
									118	1	4642	2	Y	408	326	1			132
									449	9									
BELLWS				WELL #: A 3H		RRCID ->	267817	COMPL.	DATE	07/23/2013	TOTAL	DEPTH	10759	PERF.	10967	-	15980		
09	6840	X	4058	-0-	-2782	-0-			152	1	3636	2	Y	245	207	0			260
10	7688	X	3729	-0-	-3959	-0-			270	9									
11	6810	X	4492	-0-	-2318	-0-			91	1	3489	2	Y	135	336	0	3	1	56
12	4650	X	4562	-0-	-88	-0-			149	9									
01	6234	X	6234	-0-	-0-	-0-			95	1	4024	2	Y	339	366	1			29
02	4200	X	4085	-0-	-115	-0-			373	9									
									100	1	4220	2	Y	220	200	1			49
									242	9									
									120	1	5909	2	Y	186	206	1			29
									205	9									
									97	1	3835	2	Y	139	145	1			23
									153	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566														
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 291B RRCID -> 267826 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 11340 PERF.11520 - 14602														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	87 1	4036 2	Y	13	10	0			6
10	8773 X	2542	-0-	-6231	-0-	14 9	2437 2	Y	40	28	0			18
11	8490 X	560	-0-	-7930	-0-	61 1	546 2	Y	-0-	2	0	16	1	-0-
12	7533 X	-0-	-0-	-7533	-0-	44 9		Y	-0-					-0-
01	6440 X	6440	-0-	-0-	-0-	14 1	6236 2	Y	16	6	1			10
02	5109 X	5109	-0-	-0-	-0-	186 1	4900 2	Y	59	65	1			4
						18 9								
						144 1								
						65 9								
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 292B RRCID -> 268134 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 11482 PERF.11216 - 16544														
09	1206 X	1206	-0-	-0-	-0-	25 1	1169 2	Y	11	3	0			8
10	T. A.	1429	-0-	1429	1429	12 9	1359 2	Y	33	29	0			12
11	T. A.	293	-0-	293	1722	34 1	286 2	Y	-0-	1	0	11	1	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	1722	36 9		Y	-0-					-0-
01	T. A.	4326	-0-	4326	6048	7 1	4150 2	Y	47	36	1			11
02	8264 X	2216	-0-	-6048	-0-	124 1	2119 2	Y	32	40	1			3
						52 9								
						62 1								
						35 9								
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 453C RRCID -> 268310 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 10800 PERF.12631 - 16842														
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	907	57 1	2270 2	Y	-0-					-0-
10	T. A.	2764	-0-	2764	3671	437 9	42442 2	Y	397	81	0			316
11	T. A.	51550	-0-	51550	55221	1113 1	7268	Y	7268	721	0	6106	1	757
12	T. A.	86149	-0-	86149	141370	7995 9	70753 2	Y	12059	11944	1			872
01	T. A.	83295	-0-	83295	224665	2131 1	69388 2	Y	10765	10639	1			998
02	288237 X	63572	-0-	-224665	-0-	13265 9	53010 2	Y	8181	8334	1			845
						2065 1								
						11842 9								
						1563 1								
						8999 9								
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 452C RRCID -> 268314 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 11023 PERF.11100 - 13798														
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	88 1	3514 2	Y	-0-					-0-
10	T. A.	4164	-0-	4164	4164	562 9	64203 2	Y	511	98	0	1	1	412
11	T. A.	74694	-0-	74694	78858	1683 1	8007	Y	8007	825	0	6987	1	607
12	T. A.	75368	-0-	75368	154226	8808 9	7752	Y	7752	7875	1			484
01	T. A.	59934	-0-	59934	214160	1954 1	52301 2	Y	5524	5527	1			481
02	256070 X	41910	-0-	-214160	-0-	8527 9	36855 2	Y	3607	3719	1			369
						1557 1								
						6076 9								
						1087 1								
						3968 9								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566													
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 454C RRCID -> 268315 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11463 - 15234													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	98	1	3919	2	Y	-0-	53 0	-0-
10	T. A.	4455	-0-	4455	4455	438	9				398		345
11	T. A.	63095	-0-	63095	67550	1424	1	54300	2	Y	6701	680 0	609
12	T. A.	98547	-0-	98547	166097	7371	9	84756	2	Y	10217	10123 1	703
01	14B2 EXT	92595	-0-	92595	258692	2552	1	80750	2	Y	8583	8505 1	781
02	326858 X	68166	-0-	-258692	-0-	11239	9						
						2404	1						
						9441	9						
						1768	1	59968	2	Y	5845	6031 1	595
						6430	9						
COOKE RANCH WELL #: D 1H RRCID -> 268316 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10912 - 17387													
09	36881 X	36881	-0-	-0-	-0-	1341	1	32008	2	Y	3142	4 0	3146
10	125133 X	125133	-0-	-0-	-0-	76	4	3456	9				
11	130608 X	130608	-0-	-0-	-0-	2921	1	111234	2	Y	9980	10217 0	81 1
12	116740 X	116740	-0-	-0-	-0-	10978	9						
01	111731 X	111731	-0-	-0-	-0-	2780	1	117796	2	Y	9120	10806 1	1142
02	93916 X	93916	-0-	-0-	-0-	10032	9						
						2527	1	106439	2	Y	7067	7206 1	1003
						7774	9						
						2084	1	102777	2	Y	6245	6351 1	897
						6870	9						
						2209	1	86927	2	Y	4345	4434 1	808
						4780	9						
COOKE RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 268317 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10960 - 17000													
09	9874 X	9874	-0-	-0-	-0-	346	1	8254	2	Y	1158		1158
10	34655 X	34655	-0-	-0-	-0-	1274	9						
11	27043 X	27043	-0-	-0-	-0-	806	1	30759	2	Y	2809	3229 0	25 1
12	21668 X	21668	-0-	-0-	-0-	3090	9						
01	14271 X	14271	-0-	-0-	-0-	571	1	24207	2	Y	2059	2517 1	255
02	31304 X	9391	-0-	-21913	-0-	2265	9						
						464	1	19534	2	Y	1518	1560 1	213
						1670	9						
						257	1	12685	2	Y	1208	1249 1	172
						1329	9						
						210	1	8258	2	Y	839	853 1	158
						923	9						
BRIGGS RANCH WELL #: B 2H RRCID -> 268344 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9447 - 14452													
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	62	108 0	-0-
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		-0-
11	810 X	-0-	-0-	-810	-0-					Y	62	33 0	29
12	837 X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	42	71 0	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	276	276 0	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	117	117 0	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
VERDUN OIL & GAS LLC				//CONT.//	884566										
BRIGGS RANCH				WELL #:	G 2H	RRCID ->	268345	COMPL. DATE	01/20/2013	TOTAL	DEPTH	9254	PERF. 9474 - 13772		
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	1560 N	-0-	-0-	-1560	-0-						Y	55	95	0	-0-
10	1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-						Y	-0-			-0-
11	2220 X	-0-	-0-	-2220	-0-						Y	-0-			-0-
12	2294 X	571	-0-	-1723	-0-		31	1	518	2	Y	6	6	0	-0-
							15	4	7	9					
01	1337 X	1337	-0-	-0-	-0-		24	1	1236	2	Y	53	53	0	-0-
							19	4	58	9					
02	29 X	29	-0-	-0-	-0-		1	1	27	2	Y	-0-			-0-
							1	4							
BRIGGS RANCH				WELL #:	D 2H	RRCID ->	268962	COMPL. DATE	02/01/2013	TOTAL	DEPTH	9052	PERF. 9422 - 14440		
09	870 N	62	-0-	-808	-0-		6	2	56	9	Y	51	83	0	-0-
10	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-						Y	-0-			-0-
11	1320 X	772	-0-	-548	-0-		713	1	1	4	Y	53	24	0	-0-
							58	9							29
12	1634 X	1634	-0-	-0-	-0-		87	1	1436	2	Y	63	92	0	-0-
							42	4	69	9					
01	899 X	836	-0-	-63	-0-		15	1	770	2	Y	35	35	0	-0-
							12	4	39	9					
02	961 X	961	-0-	-0-	-0-		22	1	865	2	Y	50	50	0	-0-
							19	4	55	9					
BRIGGS RANCH				WELL #:	C 3H	RRCID ->	268963	COMPL. DATE	02/11/2013	TOTAL	DEPTH	9184	PERF. 9552 - 14015		
09	720 N	-0-	-0-	-720	-0-						Y	51	88	0	-0-
10	899 X	-0-	-0-	-899	-0-						Y	-0-			-0-
11	869 X	869	-0-	-0-	-0-		779	1	2	4	Y	80	63	0	-0-
							88	9							17
12	868 X	78	-0-	-790	-0-		4	1	72	2	Y	-0-	17	0	-0-
							2	4							
01	1428 X	1428	-0-	-0-	-0-		24	1	1254	2	Y	119	119	0	-0-
							19	4	131	9					
02	812 X	50	-0-	-762	-0-		1	1	48	2	Y	-0-			-0-
							1	4							
SOUTH TEXAS SYNDICATE				WELL #:	G 5H	RRCID ->	269092	COMPL. DATE	07/15/2012	TOTAL	DEPTH	11363	PERF. 11316 - 15675		
09	81835 X	81835	-0-	-0-	-0-		1599	1	74438	2	Y	5271	5091	0	1372
							5798	9							
10	69379 X	69379	-0-	-0-	-0-		1595	1	63626	2	Y	3780	4412	0	717
							4158	9							
11	90300 X	59738	-0-	-30562	-0-		1455	1	55477	2	Y	2551	329	0	156
							2806	9							
12	99386 X	52313	-0-	-47073	-0-		1461	1	48529	2	Y	2112	2125	1	143
							2323	9							
01	99386 X	51139	-0-	-48247	-0-		1422	1	47768	2	Y	1772	1744	1	171
							1949	9							
02	76384 X	41133	-0-	-35251	-0-		1135	1	38487	2	Y	1374	1399	1	146
							1511	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566														
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: G 2H RRCID -> 269096 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11410 - 16042														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	75762 X	75762	-0-	-0-	-0-	1418 1	66027 2	Y	7561	7124 0				2025
10	67195 X	67195	-0-	-0-	-0-	8317 9								
11	62079 X	62079	-0-	-0-	-0-	1481 1	59083 2	Y	6028	6741 0	35 1			1277
12	63271 X	53173	-0-	-10098	-0-	6631 9								
01	63271 X	48938	-0-	-14333	-0-	1460 1	55671 2	Y	4498	586 0	4964 1			225
02	57148 X	38296	-0-	-18852	-0-	4948 9								
						1438 1	47741 2	Y	3631	3610 1				246
						3994 9								
						1316 1	44212 2	Y	3100	3058 1				288
						3410 9								
						1022 1	34674 2	Y	2364	2399 1				253
						2600 9								
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: M 1H RRCID -> 269249 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11685 - 16947														
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	105 X	105	-0-	-0-	-0-	3 1	102 2	Y	-0-					-0-
02	69 X	69	-0-	-0-	-0-	2 1	67 2	Y	-0-					-0-
BRIGGS RANCH WELL #: I 1H RRCID -> 269291 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 9144 PERF. 9577 - 14397														
09	1560 N	-0-	-0-	-1560	-0-			Y	46	80 0				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	447 N	447	-0-	-0-	-0-	423 1	1 4	Y	21	4 0				17
12	2928 N	2928	-0-	-0-	-0-	23 9								
01	548 N	548	-0-	-0-	-0-	160 1	2650 2	Y	36	53 0				-0-
02	420 N	194	-0-	-226	-0-	78 4	40 9							
						10 1	516 2	Y	13	13 0				-0-
						8 4	14 9							
						5 1	184 2	Y	1	1 0				-0-
						4 4	1 9							
COOKE RANCH WELL #: B 2H RRCID -> 269293 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10790 - 15195														
09	630 N	391	-0-	-239	-0-	14 1	343 2	Y	31	25 0				20
10	54 N	54	-0-	-0-	-0-	34 9								
11	596 N	596	-0-	-0-	-0-	1 1	46 2	Y	6	24 0				2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	7 9								
01	496 N	496	-0-	-0-	-0-	15 1	546 2	Y	32	17 1				17
02	599 N	599	-0-	-0-	-0-	35 9								
								Y	-0-	17 1				-0-
						206 1	205 2	Y	77	69 1				8
						85 9								
						235 1	267 2	Y	88	74 1				22
						97 9								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566														
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: E 1H RRCID -> 269294 COMPL. DATE 06/24/2012 TOTAL DEPTH 10997 PERF. 11455 - 17875														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	85 X	85	-0-	-0-	-0-	2	1	83	2	Y	-0-			-0-
10	4244 X	4244	-0-	-0-	-0-	104	1	4134	2	Y	5	3	0	2
						6	9							
11	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-	2	1	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CRISP RANCH WELL #: G 1H RRCID -> 269464 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 9806 - 16866														
09	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-
10	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	29511 X	29511	-0-	-0-	-0-	1322	1	21862	2	Y	5165	5111	0	54
						645	4	5682	9					
01	76426 X	76426	-0-	-0-	-0-	1188	1	61730	2	Y	11421	11402	0	73
						945	4	12563	9					
02	72908 X	72908	-0-	-0-	-0-	1525	1	61224	2	Y	8044	8088	0	29
						1311	4	8848	9					
ZAPP WELL #: A 1H RRCID -> 270259 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 9620 - 14640														
09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	73	2	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA) WELL #: A 2H RRCID -> 270272 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 9444 - 14539														
09	390 N	14	-0-	-376	-0-	2	2	12	9	Y	11	19	0	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	542 N	542	-0-	-0-	-0-	475	1	1	4	Y	60	37	0	23
						66	9							
12	629 N	629	-0-	-0-	-0-	35	1	575	2	Y	2	25	0	-0-
						17	4	2	9					
01	774 N	774	-0-	-0-	-0-	14	1	737	2	Y	11	11	0	-0-
						11	4	12	9					
02	504 N	178	-0-	-326	-0-	4	1	170	2	Y	-0-			-0-
						4	4							
ZAPP WELL #: A 2H RRCID -> 270299 COMPL. DATE 04/28/2013 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 9641 - 14921														
09	31055 X	31055	-0-	-0-	-0-	1211	1	24513	2	Y	4846	4854	1	15
						5331	9							
10	28114 X	28114	-0-	-0-	-0-	1143	1	22190	2	Y	4095	4110	1	-0-
						276	4	4505	9					
11	23958 X	23958	-0-	-0-	-0-	1054	1	19024	2	Y	3393	3389	1	4
						148	4	3732	9					
12	23099 X	23099	-0-	-0-	-0-	990	1	18728	2	Y	2997	2972	1	29
						84	4	3297	9					
01	21210 X	21210	-0-	-0-	-0-	1005	1	17220	2	Y	2622	2615	1	36
						101	4	2884	9					
02	19447 X	19447	-0-	-0-	-0-	955	1	15814	2	Y	2264	2281	1	19
						188	4	2490	9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LA SALLE				
VERDUN OIL & GAS LLC				//CONT.//	884566												
SOUTH TEXAS SYNDICATE				WELL #:	A 2H	RRCID ->	270312	COMPL. DATE	06/16/2013	TOTAL	DEPTH	10690	PERF.	11235	-	18077	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
09	60381 X	60381	-0-	-0-	-0-	1107 7717 9	1	51557	2	Y	7015	6685	0			1788	
10	50711 X	50711	-0-	-0-	-0-	1085 6334 9	1	43292	2	Y	5758	5924	0	31	1	1591	
11	52142 X	52142	-0-	-0-	-0-	1182 5895 9	1	45065	2	Y	5359	693	0	5868	1	389	
12	56994 X	56994	-0-	-0-	-0-	1507 5430 9	1	50057	2	Y	4936	4962	1			363	
01	59187 X	59187	-0-	-0-	-0-	1571 4838 9	1	52778	2	Y	4398	4319	1			442	
02	48711 X	48711	-0-	-0-	-0-	1287 3781 9	1	43643	2	Y	3437	3506	1			373	
BRIGGS RANCH				WELL #:	S 1H	RRCID ->	270366	COMPL. DATE	02/15/2013	TOTAL	DEPTH	9280	PERF.	9593	-	13473	
09	1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	1	2	0			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	411 N	411	-0-	-0-	-0-	410	1	1	4	Y	-0-					-0-	
12	2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	145 71 4	1	2401	2	Y	-0-					-0-	
01	357 N	357	-0-	-0-	-0-	7 5 4	1	345	2	Y	-0-					-0-	
02	772 N	772	-0-	-0-	-0-	18 16 4	1	738	2	Y	-0-					-0-	
ZAPP				WELL #:	G 1H	RRCID ->	270413	COMPL. DATE	03/15/2013	TOTAL	DEPTH	9131	PERF.	9647	-	14592	
09	2594 N	2575	-0-	-19	-0-	113 163 9	1	2299	2	N	148	147	1			1	
10	2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	119 38 4	1	2283	2	N	125	126	1			-0-	
11	2490 X	2490	-0-	-0-	-0-	120 15 4	1	2168	2	N	170	170	1			-0-	
12	4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	194 18 4	1	3668	2	N	180	178	1			2	
01	2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	154 19 4	1	2629	2	N	160	162	1			-0-	
02	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	155 30 4	1	2574	2	N	175	174	1			1	
SOUTH TEXAS SYNDICATE				WELL #:	Y 2H	RRCID ->	270416	COMPL. DATE	06/12/2013	TOTAL	DEPTH	10883	PERF.	11277	-	16504	
09	625 X	625	-0-	-0-	-0-	11 103 9	1	511	2	Y	94	173	0			4	
10	1671 X	1671	-0-	-0-	-0-	34 268 9	1	1369	2	Y	244	125	0	1	1	122	
11	1822 X	1822	-0-	-0-	-0-	42 182 9	1	1598	2	Y	165	29	0	249	1	9	
12	1717 X	1717	-0-	-0-	-0-	52 184 9	1	1481	2	Y	167	86	1			90	
01	2110 X	2110	-0-	-0-	-0-	254 612 9	1	1244	2	Y	556	592	1			54	
02	1862 X	1862	-0-	-0-	-0-	206 455 9	1	1201	2	Y	414	424	1			44	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
VERDUN OIL & GAS LLC			//CONT.// 884566											
ZAPP			WELL #: G 2H		RRCID -> 270431		COMPL. DATE 03/15/2013			TOTAL DEPTH 9194		PERF. 9495 - 14290		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	894 N	894	-0-	-0-	-0-	39 1	68 9	787 2		Y	62	62 1		1
10	901 N	901	-0-	-0-	-0-	41 1	10 4	787 2	63 9	Y	57	58 1		-0-
11	898 N	898	-0-	-0-	-0-	43 1	6 4	772 2	77 9	Y	70	70 1		-0-
12	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	48 1	4 4	904 2	134 9	Y	122	121 1		1
01	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	59 1	6 4	1018 2	173 9	Y	157	156 1		2
02	754 N	754	-0-	-0-	-0-	37 1	7 4	610 2	100 9	Y	91	93 1		-0-

LIGHT RANCH			WELL #: Y 3H		RRCID -> 270433		COMPL. DATE 03/13/2013			TOTAL DEPTH 9130		PERF. 9627 - 15327		
09	2220 X	38	-0-	-2182	-0-	7 2		31 9		Y	28	48 0		-0-
10	2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-			-0-
11	2640 X	1760	-0-	-880	-0-	1704 1	52 9	4 4		Y	47	23 0		24
12	4962 X	4962	-0-	-0-	-0-	270 1	132 4	4471 2	89 9	Y	81	105 0		-0-
01	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	59 1	47 4	3057 2	61 9	Y	55	55 0		-0-
02	2167 X	2167	-0-	-0-	-0-	51 1	44 4	2035 2	37 9	Y	34	34 0		-0-

HUBBARD			WELL #: D 1H		RRCID -> 270436		COMPL. DATE 03/18/2013			TOTAL DEPTH 9346		PERF. 9857 - 14802		
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1				Y	-0-			-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2				Y	-0-			-0-
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	2 1		108 2		Y	-0-			-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	2 4				Y	-0-			-0-

COOKE RANCH			WELL #: F 3H		RRCID -> 270532		COMPL. DATE 11/23/2012			TOTAL DEPTH 10528		PERF. 11153 - 16494		
09	1163 X	1163	-0-	-0-	-0-	41 1	145 9	977 2		Y	132	125 0		100
10	1884 X	1884	-0-	-0-	-0-	48 1	37 9	1799 2		Y	34	126 0	1 1	7
11	1424 X	1424	-0-	-0-	-0-	31 1	79 9	1314 2		Y	72	73 1		6
12	669 X	669	-0-	-0-	-0-	14 1	50 9	605 2		Y	45	51 1		-0-
01	109 X	109	-0-	-0-	-0-	2 1	32 9	75 2		Y	29	7 1		22
02	1884 X	1884	-0-	-0-	-0-	45 1	70 9	1769 2		Y	64	75 1		11

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566														
CRISP RANCH WELL #: D 2H RRCID -> 270533 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 9611 PERF. 9819 - 16297														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
09	2130 X	214	-0-	-1916	-0-	8	2	206	9	N	187	324	0	-0-
10	2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-			-0-
11	2130 X	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	220 X	220	-0-	-0-	-0-	4	1	213	2	N	-0-			-0-
						3	4							
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
COOKE RANCH WELL #: F 1H RRCID -> 270666 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10873 - 16153														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: H 2H RRCID -> 270945 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11568 - 16544														
09	12157 X	12157	-0-	-0-	-0-	241	1	11201	2	Y	650	605	0	172
						715	9							
10	10226 X	10226	-0-	-0-	-0-	234	1	9355	2	Y	579	635	0	113
						637	9							
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	0	-0-
12	3 X	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
01	8222 X	8222	-0-	-0-	-0-	196	1	6582	2	Y	1313	1160	1	153
						1444	9							
02	7672 X	7672	-0-	-0-	-0-	187	1	6356	2	Y	1026	1078	1	101
						1129	9							
WEEKS B UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 271046 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 9741 PERF.10974 - 17259														
09	3900 X	-0-	-0-	-3900	-0-					Y	-0-			-0-
10	837 X	81	-0-	-756	-0-	3	1	78	2	Y	-0-			-0-
11	750 X	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-			-0-
12	107 X	107	-0-	-0-	-0-	3	1	104	2	Y	-0-			-0-
01	102 X	102	-0-	-0-	-0-	3	1	98	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
02	84 X	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-			-0-
HUBBARD RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 271051 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 9573 PERF.10000 - 14680														
09	540 N	1	-0-	-539	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1009	1	2	4	Y	-0-			-0-
12	926 N	926	-0-	-0-	-0-	51	1	850	2	Y	-0-			-0-
						25	4							
01	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	32	1	1643	2	Y	-0-			-0-
						25	4							
02	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	41	1	1658	2	Y	-0-			-0-
						36	4							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566															
J A CRISP RANCH UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 271106 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 9693 - 14033															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
09	2040 N	9	-0-	-2031	-0-	2	2	7	9	Y	6	11	0		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1085	1	2	4	Y	-0-				-0-
12	397 N	397	-0-	-0-	-0-	22	1	364	2	Y	-0-				-0-
						11	4								
01	778 N	778	-0-	-0-	-0-	14	1	752	2	Y	-0-				-0-
						12	4								
02	1008 N	585	-0-	-423	-0-	14	1	559	2	Y	-0-				-0-
						12	4								
WEEKS C UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 271122 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 9689 PERF.10071 - 16542															
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	117 X	117	-0-	-0-	-0-	4	1	112	2	Y	-0-				-0-
						1	4								
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	88 X	88	-0-	-0-	-0-	3	1	85	2	Y	-0-				-0-
01	105 X	105	-0-	-0-	-0-	3	1	101	2	Y	-0-				-0-
						1	4								
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
LIGHT RANCH WELL #: G 2H RRCID -> 271155 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 9457 - 13711															
09	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	36	62	0		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1726	1	4	4	Y	62	30	0		32
						68	9								
12	3100 N	3488	-0-	388	388	189	1	3118	2	Y	81	113	0		-0-
						92	4	89	9						
01	2538 N	2150	-0-	-388	-0-	39	1	2025	2	Y	50	50	0		-0-
						31	4	55	9						
02	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	53	1	2114	2	Y	53	53	0		-0-
						45	4	58	9						
FARRELL-MORENO B UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 271190 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 9636 - 17276															
09	780 N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	159	276	0		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	925 N	925	-0-	-0-	-0-	693	1	1	4	Y	210	160	0		50
						231	9								
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	2	2	9	Y	2	51	0		1
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	4	2	2	9	Y	2	3	0		-0-
02	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	36	1	1442	2	Y	488	488	0		-0-
						31	4	537	9						
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 7541H RRCID -> 271302 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 11437 PERF.11718 - 17518															
09	5302 X	5302	-0-	-0-	-0-	110	1	5114	2	Y	71	64	0		20
						78	9								
10	4865 X	4865	-0-	-0-	-0-	117	1	4673	2	Y	68	72	0		16
						75	9								
11	4150 X	4150	-0-	-0-	-0-	105	1	3995	2	Y	45	6	0	52 1	3
						50	9								
12	1562 X	1562	-0-	-0-	-0-	45	1	1498	2	Y	17	20	1		-0-
						19	9								
01	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	87	1	2936	2	Y	38	33	1		5
						42	9								
02	4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	122	1	4133	2	Y	53	49	1		9
						58	9								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566															
DELGADO WELL #: G 2H RRCID -> 271309 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 9483 PERF. 9780 - 13886															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	1920 N	313	-0-	-1607	-0-	5	2	308	9	Y	280	476	0		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	589 N	589	-0-	-0-	-0-	467	1	1	4	Y	110	90	0		20
						121	9								
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-	20	0		-0-
01	997 N	997	-0-	-0-	-0-	19	1	963	2	Y	-0-				-0-
						15	4								
02	560 N	340	-0-	-220	-0-	8	1	325	2	Y	-0-				-0-
						7	4								
MORENO-FARRELL A UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 271661 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 9560 - 15560															
09	1530 N	221	-0-	-1309	-0-	2	2	219	9	N	199	343	0		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	962 N	962	-0-	-0-	-0-	956	1	2	4	N	4				4
						4	9								
12	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	74	1	1220	2	N	326	327	0		3
						36	4	359	9						
01	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	17	1	893	2	N	259	262	0		-0-
						14	4	285	9						
02	896 N	858	-0-	-38	-0-	20	1	820	2	N	-0-				-0-
						18	4								
COOKE RANCH WELL #: C 1H RRCID -> 271680 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 10545 PERF.11000 - 15722															
09	2640 X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-	4	0		3
10	3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	321	1	2907	2	N	491	156	0	1 1	337
						540	9								
11	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	399	1	2948	2	N	176	486	1		27
						194	9								
12	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	306	1	3101	2	N	134	145	1		16
						147	9								
01	1923 X	1923	-0-	-0-	-0-	234	1	1609	2	N	73	85	1		4
						80	9								
02	3416 X	1361	-0-	-2055	-0-	374	1	708	2	N	254	203	1		55
						279	9								
COOKE RANCH WELL #: C 2SL RRCID -> 271681 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 10519 PERF.10900 - 15145															
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
COOKE RANCH WELL #: C 3H RRCID -> 271683 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 10553 PERF.11229 - 15042															
09	1852 X	1852	-0-	-0-	-0-	357	1	1471	2	N	22	44	0		58
						24	9								
10	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	684	1	2693	2	N	80	127	0	1 1	10
						88	9								
11	3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	515	1	2661	2	N	56	65	1		1
						62	9								
12	339 X	339	-0-	-0-	-0-	294	1	45	9	N	41	33	1		9
01	2126 X	2126	-0-	-0-	-0-	403	1	1466	2	N	234	193	1		50
						257	9								
02	2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	520	1	2030	2	N	217	225	1		42
						239	9								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE		
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.// 884566								
BELLWIS		WELL #: B 1H		RRCID -> 271803		COMPL. DATE 08/10/2013		TOTAL DEPTH 10839		
								PERF.11069 - 15653		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	7350 X	6898	-0-	-452	-0-	263 1	6290 2	Y	314 334 0	408
10	7595 X	6259	-0-	-1336	-0-	345 1	5861 2	Y	222 543 0	83
11	7350 X	3299	-0-	-4051	-0-	154 1	3097 2	Y	117 152 1	48
12	7595 X	6396	-0-	-1199	-0-	244 9	6007 2	Y	224 224 1	48
01	7130 X	6830	-0-	-300	-0-	73 1	6449 2	Y	227 238 1	37
02	6440 X	3897	-0-	-2543	-0-	129 9	3651 2	Y	139 139 1	37
						143 1				
						246 9				
						131 1				
						250 9				
						93 1				
						153 9				

CRISP H UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 271919		COMPL. DATE 02/22/2014		TOTAL DEPTH 9595		PERF.10108 - 15091
09	234 N	234	-0-	-0-	-0-	8 2	226 9	Y	205 341 0	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1675 1	3 4	Y	283 157 0	126
12	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	311 9	1766 2	Y	250 375 0	1
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	107 1	275 9	Y	-0- 1 0	-0-
02	1523 X	1523	-0-	-0-	-0-	52 4	1302 2	Y	146 146 0	-0-
						15 2				
						32 1				
						28 4				

BRIGGS RANCH		WELL #: 2H		RRCID -> 271956		COMPL. DATE 01/31/2012		TOTAL DEPTH 9072		PERF. 9617 - 15478
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			Y	17 29 0	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	386 N	386	-0-	-0-	-0-	21 1	355 2	Y	-0-	-0-
01	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	10 4	1245 2	Y	2 2 0	-0-
02	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	24 1	2 9	Y	-0-	-0-
						19 4	1088 2	Y		
						27 1				
						23 4				

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: E 2H		RRCID -> 272022		COMPL. DATE 09/08/2013		TOTAL DEPTH 10857		PERF.11301 - 17293
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	421			Y	30 85 0	2
10	434 X	-0-	-0-	-434	-0-			Y	124 70 0	56
11	420 X	-0-	-0-	-420	-0-			Y	-0- 6 0	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	514 X	514	-0-	-0-	-0-	15 1	493 2	Y	5 5 1	-0-
						6 9				

BRIGGS RANCH G UNIT #2		WELL #: G 6H		RRCID -> 272102		COMPL. DATE 03/13/2014		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 9560 - 14163
09	360 N	49	-0-	-311	-0-	23 2	26 9	Y	24 41 0	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2 1	27 2	Y	5 5 0	-0-
01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	1 4	6 9	Y	62 62 0	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	3 1	154 2	Y	-0-	-0-
						2 4	68 9	Y		

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.//		884566								
BRIGGS RANCH G UNIT #1		WELL #:		G 4H	RRCID ->	272163	COMPL. DATE	03/12/2014	TOTAL DEPTH	9522	PERF.	9678 - 15202
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
09	900 N	-0-	-0-	-900	-0-				Y	1	2 0	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/02/2025												
LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA)		WELL #:		I 3H	RRCID ->	272366	COMPL. DATE	06/06/2013	TOTAL DEPTH	9023	PERF.	9320 - 14499
09	930 N	-0-	-0-	-930	-0-				Y	31	53 0	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	78 1	1289 2	37 9	Y	34	34 0	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	38 4			Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA)		WELL #:		I 2H	RRCID ->	272370	COMPL. DATE	05/22/2013	TOTAL DEPTH	8906	PERF.	9241 - 16263
09	1800 X	-0-	-0-	-1800	-0-				Y	55	96 0	-0-
10	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-				Y	-0-		-0-
11	1740 X	69	-0-	-1671	-0-	69 1			Y	-0-		-0-
12	2387 X	934	-0-	-1453	-0-	50 1	823 2	37 9	Y	34	34 0	-0-
01	2387 X	1762	-0-	-625	-0-	24 4	1647 2	58 9	Y	53	53 0	-0-
02	1547 X	1547	-0-	-0-	-0-	32 1	1396 2	86 9	Y	78	78 0	-0-
BRIGGS RANCH D UNIT		WELL #:		D 5H	RRCID ->	272635	COMPL. DATE	02/26/2014	TOTAL DEPTH	9372	PERF.	9861 - 14799
09	1590 N	81	-0-	-1509	-0-	3 2	78 9		Y	71	123 0	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	926 N	926	-0-	-0-	-0-	863 1	2 4		Y	55	20 0	-0-
12	2922 N	2922	-0-	-0-	-0-	61 9	2612 2	75 9	Y	68	102 0	-0-
01	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	158 1	1382 2	39 9	Y	35	36 0	-0-
02	985 N	985	-0-	-0-	-0-	77 4	911 2	31 9	Y	28	28 0	-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #:		0 1H	RRCID ->	272759	COMPL. DATE	02/17/2014	TOTAL DEPTH	11204	PERF.	11841 - 16370
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #:		0 3H	RRCID ->	272764	COMPL. DATE	02/05/2014	TOTAL DEPTH	11224	PERF.	11667 - 16531
09	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 2			Y	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.//		884566							
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #:		B451H	RRCID -> 274907	COMPL. DATE 10/12/2014	TOTAL DEPTH 10861	PERF.12049	- 19214		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			-0-	
10	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	67 1	370	81 0		289	
						407 9					
11	64458 X	64458	-0-	-0-	-0-	1399 1	53348 2	875 0	7410 1	832	
						9711 9					
12	87253 X	87253	-0-	-0-	-0-	2159 1	71679 2	12104 1		923	
						13415 9					
01	89424 X	89424	-0-	-0-	-0-	2219 1	74562 2	11356 1		1061	
						12643 9					
02	72908 X	72908	-0-	-0-	-0-	1835 1	62236 2	8199 1		896	
						8837 9					

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #:		B452H	RRCID -> 275071	COMPL. DATE 10/12/2014	TOTAL DEPTH 10783	PERF.11755	- 19119		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #:		B453H	RRCID -> 275662	COMPL. DATE 09/25/2014	TOTAL DEPTH 10869	PERF.11480	- 18897		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #:		A 7H	RRCID -> 275925	COMPL. DATE 12/26/2014	TOTAL DEPTH 10811	PERF.11151	- 19050		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
10	1061 X	1061	-0-	-0-	-0-	20 1	808 2	177 0	1 1	34	
						233 9					
11	93 X	93	-0-	-0-	-0-	2 1	85 2	4 0	35 1	-0-	
						6 9					
12	57 X	57	-0-	-0-	-0-	1 1	37 2	17 1		-0-	
						19 9					
01	74 X	74	-0-	-0-	-0-	2 1	69 2	3 1		-0-	
						3 9					
02	14 X	14	-0-	-0-	-0-	11 2	3 9	3 1		-0-	

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #:		A 6H	RRCID -> 275938	COMPL. DATE 02/15/2015	TOTAL DEPTH 10744	PERF.11240	- 18696		
09	30 X	30	-0-	-0-	-0-	1 1	23 2	8 0		1	
						6 9					
10	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6 2		1 0		-0-	
11	14 X	14	-0-	-0-	-0-	14 2				-0-	
12	28 X	28	-0-	-0-	-0-	1 1	27 2			-0-	
01	11 X	11	-0-	-0-	-0-	11 2				-0-	
02	20 X	20	-0-	-0-	-0-	1 1	19 2			-0-	

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #:		A 8H	RRCID -> 276119	COMPL. DATE 12/31/2014	TOTAL DEPTH 10774	PERF.11328	- 19270		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	7 0	-0-	
10	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 2	Y	-0-		-0-	
11	9 X	9	-0-	-0-	-0-	9 2	Y	-0-		-0-	
12	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3 2	Y	-0-		-0-	
01	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 2	Y	-0-		-0-	
02	11 X	11	-0-	-0-	-0-	11 2	Y	-0-		-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.// 884566											
COOKE RANCH		WELL #: A 2H		RRCID -> 276657	COMPL. DATE 02/21/2015	TOTAL	DEPTH 10633	PERF.11033	- 16891				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	150 N	74	-0-	-76	-0-	3	1	69	2	Y	2	5 0	4
10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	2	9	144	2	Y	13	16 0	1
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	4	1	4	9	Y	4	5 1	-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	14	9	1	9	Y	1	1 1	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1			Y	-0-		-0-
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	3	1	11	9	Y	10	6 1	4
COOKE RANCH		WELL #: A 3SL		RRCID -> 276669	COMPL. DATE 02/09/2015	TOTAL	DEPTH 10558	PERF.	0	- 17063			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
COOKE RANCH		WELL #: A 4H		RRCID -> 276679	COMPL. DATE 02/02/2016	TOTAL	DEPTH 10657	PERF.10922	- 16894				
09	12149 X	12149	-0-	-0-	-0-	467	1	11159	2	Y	475	635 0	715
10	11860 X	11860	-0-	-0-	-0-	523	9	11123	2	Y	401	955 0	153
11	12421 X	12421	-0-	-0-	-0-	296	1	11670	2	Y	433	523 1	63
12	13402 X	13402	-0-	-0-	-0-	441	9	12605	2	Y	453	444 1	72
01	13621 X	13621	-0-	-0-	-0-	275	1	12878	2	Y	438	442 1	68
02	9905 X	9905	-0-	-0-	-0-	476	9	9188	2	Y	356	347 1	77
						299	1						
						498	9						
						261	1						
						482	9						
						325	1						
						392	9						
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: B 4H		RRCID -> 277087	COMPL. DATE 09/28/2015	TOTAL	DEPTH 10829	PERF.11056	- 16016				
09	2790 X	293	-0-	-2497	-0-	6	1	258	2	N	26	28 0	3
10	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-	29	9			N	-0-	3 0	-0-
11	3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-		-0-
12	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-		-0-
01	589 X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-		-0-
02	280 X	3	-0-	-277	-0-	3	1			N	-0-		-0-
COOKE RANCH		WELL #: A 1H		RRCID -> 277598	COMPL. DATE 02/01/2015	TOTAL	DEPTH 10550	PERF.10982	- 16830				
09	60 N	5	-0-	-55	-0-	5	2			Y	-0-		-0-
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: B 8H		RRCID -> 277757	COMPL. DATE 10/16/2015	TOTAL	DEPTH 10859	PERF.11096	- 16145				
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566														
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 7H RRCID -> 277758 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 10742 PERF.11076 - 16003														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	3450 X	-0-	-0-	-3450	-0-					Y	-0-			-0-
10	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-			-0-
11	2700 X	-0-	-0-	-2700	-0-					Y	-0-			-0-
12	744 X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-			-0-
01	11 X	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-			-0-
02	7 X	-0-	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 6H RRCID -> 277759 COMPL. DATE 10/22/2015 TOTAL DEPTH 10860 PERF.11002 - 16064														
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	10354					Y	-0-	2	0	-0-
10	3100 N	-0-	-0-	-3100	7254					Y	-0-			-0-
11	3000 N	-0-	-0-	-2984	4270	16	2			Y	-0-			-0-
12	3100 N	-0-	-0-	-3100	1170					Y	-0-			-0-
01	1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-			-0-
02	89 N	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	86	2	Y	-0-			-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 5H RRCID -> 277772 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 10747 PERF.11060 - 16010														
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 3H RRCID -> 277916 COMPL. DATE 09/27/2015 TOTAL DEPTH 10747 PERF.11126 - 16132														
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 2H RRCID -> 277920 COMPL. DATE 09/27/2015 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10974 - 16214														
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	14168					Y	-0-			-0-
10	14168 X	-0-	-0-	-14168	-0-					Y	-0-			-0-
11	2850 X	-0-	-0-	-2850	-0-					Y	-0-			-0-
12	1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-			-0-
01	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 1H RRCID -> 278266 COMPL. DATE 10/18/2015 TOTAL DEPTH 10744 PERF.11075 - 16036														
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	18 X	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1			Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	95 X	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	86	2	Y	-0-			-0-
02	2 X	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566														
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: D 1H RRCID -> 282047 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 11427 PERF.11135 - 19947														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(G(CODE))	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	4643	-0-	4643	46173	97 1	4515 2	Y	28	20 0				10
10	50396 X	4223	-0-	-46173	-0-	31 9	4063 2	Y	53	39 0				24
11	6060 X	-0-	-0-	-6060	-0-	102 1		Y	-0-	3 0	21 1			-0-
12	6975 X	4	-0-	-6971	-0-	58 9	1 9	Y	1	1 1				-0-
01	6975 X	749	-0-	-6226	-0-	3 2	630 2	Y	91	86 1				5
02	4340 X	449	-0-	-3891	-0-	19 1		Y	50	55 1				-0-
						100 9	383 2	Y						
						11 1								
						55 9								
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: D 3H RRCID -> 282291 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 10801 PERF.11127 - 19370														
09	DLQ G-10	4	-0-	4	727	4 2		Y	-0-					-0-
10	750 N	23	-0-	-727	-0-	1 1	22 2	Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 2H RRCID -> 282332 COMPL. DATE 01/30/2017 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11540 - 17429														
09	DLQ G-10	223	-0-	223	33215	5 1	210 2	Y	7	42 0				1
10	33215 X	-0-	-0-	-33215	-0-	8 9		Y	-0-	1 0				-0-
11	7530 X	-0-	-0-	-7530	-0-			Y	-0-					-0-
12	7440 X	-0-	-0-	-7440	-0-			Y	-0-					-0-
01	6045 X	98	-0-	-5947	-0-	3 1	94 2	Y	1	1 1				-0-
02	3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	1 9		Y	252	252 1				-0-
						102 1	3443 2	Y						
						277 9								
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 1H RRCID -> 282333 COMPL. DATE 01/30/2017 TOTAL DEPTH 10847 PERF.11477 - 17762														
09	DLQ G-10	2878	-0-	2878	21502	51 1	2358 2	Y	426	462 0				39
10	24518 X	3016	-0-	-21502	-0-	469 9		Y	244	161 0	1 1			121
11	4182 X	4182	-0-	-0-	-0-	67 1	2681 2	Y	55	19 0	157 1			-0-
12	2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-	268 9		Y	-0-					-0-
01	10822 X	10822	-0-	-0-	-0-	105 1	9812 2	Y	653	567 1				86
02	13429 X	13429	-0-	-0-	-0-	61 9	12237 2	Y	755	768 1				73
						292 1								
						718 9								
						361 1								
						831 9								
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: D 2H RRCID -> 282414 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 11417 PERF.11292 - 19501														
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	26			Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	26			Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	26			Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	26			Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	26			Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	26			Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566														
COOKE RANCH WELL #: F 2SL RRCID -> 283239 COMPL. DATE 02/17/2017 TOTAL DEPTH 10491 PERF.11211 - 15676														
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0														
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
COOKE RANCH L WELL #: L 1H RRCID -> 283829 COMPL. DATE 02/17/2017 TOTAL DEPTH 10471 PERF.11056 - 16076														
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	42366						Y	-0-	71 0	59
10	42390 X	24	-0-	-42366	-0-	1	1	23	2	Y	-0-	58 0		1
11	90 X	90	-0-	-0-	-0-	2	1	88	2	Y	-0-	1 1		-0-
12	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
01	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	55	1	2740	2	Y	2	1 1		1
02	5719 X	5719	-0-	-0-	-0-	2	9							
						140	1	5496	2	Y	75	58 1		18
						83	9							
CARTWRIGHT WELL #: G 1H RRCID -> 284110 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 10058 PERF.10738 - 18518														
09	14B2 EXT	19238	-0-	19238	58342	921	1	16547	2	Y	1609	917 0		1892
10	76146 X	17804	-0-	-58342	-0-	1770	9							
11	25980 X	12300	-0-	-13680	-0-	612	1	15728	2	Y	1331	2836 0	22 1	365
12	26846 X	16822	-0-	-10024	-0-	1464	9							
01	19871 X	9120	-0-	-10751	-0-	474	1	10881	2	Y	859	1133 1		91
02	17948 X	7585	-0-	-10363	-0-	945	9							
						518	1	15039	2	Y	1150	1067 1		174
						1265	9							
						312	1	7460	2	Y	1225	1161 1		238
						1348	9							
						363	1	5341	2	Y	1710	1565 1		383
						1881	9							
CARTWRIGHT WELL #: G 3H RRCID -> 284111 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 10139 PERF.11077 - 19004														
09	DLQ G-10	7730	-0-	7730	28637	426	1	6563	2	Y	674	523 0		727
10	34248 X	5611	-0-	-28637	-0-	741	9							
11	5340 X	2218	-0-	-3122	-0-	243	1	4891	2	Y	434	1022 0	8 1	131
12	7130 X	2143	-0-	-4987	-0-	477	9							
01	7998 X	5855	-0-	-2143	-0-	164	1	1786	2	Y	244	304 1		71
02	7224 X	5143	-0-	-2081	-0-	268	9							
						113	1	1808	2	Y	202	247 1		26
						222	9							
						193	1	5191	2	Y	428	394 1		60
						471	9							
						263	1	4438	2	Y	402	345 1		117
						442	9							
CARTWRIGHT WELL #: G 4H RRCID -> 284112 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 10058 PERF.11182 - 19105														
09	DLQ G-10	10818	-0-	10818	44668	572	1	9215	2	Y	937	647 0		975
10	54219 X	9551	-0-	-44668	-0-	1031	9							
11	12030 X	7403	-0-	-4627	-0-	336	1	8065	2	Y	1045	1660 0	13 1	347
12	12431 X	5813	-0-	-6618	-0-	1150	9							
01	11191 X	4864	-0-	-6327	-0-	341	1	6009	2	Y	957	1181 1		123
02	10108 X	5527	-0-	-4581	-0-	1053	9							
						215	1	4939	2	Y	599	562 1		160
						659	9							
						230	1	4316	2	Y	289	442 1		7
						318	9							
						348	1	4262	2	Y	834	678 1		163
						917	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566													
COOKE RANCH WELL #: B 3H RRCID -> 284307 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 10579 PERF.11038 - 15302													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	5022	-0-	5022	35093	198 133	1 9	4691	2	Y	121	179 0	188
10	35407 X	314	-0-	-35093	-0-	9	1	305	2	Y	-0-	181 0	6
11	7380 X	1964	-0-	-5416	-0-	51	1	1892	2	Y	19	14 1	11
12	7626 X	5105	-0-	-2521	-0-	21	9	4881	2	Y	98	107 1	2
01	7899 X	7899	-0-	-0-	-0-	108	9	6801	2	Y	687	577 1	112
02	5370 X	5370	-0-	-0-	-0-	342	1	4587	2	Y	375	408 1	79
						756	9						
						370	1						
						413	9						
COOKE RANCH WELL #: B 4H RRCID -> 284308 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 10898 PERF.11085 - 15982													
09	DLQ G-10	234	-0-	234	9819	9	1	213	2	Y	11	83 0	79
10	10554 X	735	-0-	-9819	-0-	12	9	661	2	Y	52	124 0	6
11	2220 X	1566	-0-	-654	-0-	17	1	1422	2	Y	100	77 1	29
12	2294 X	1885	-0-	-409	-0-	57	9	1725	2	Y	108	114 1	23
01	1922 X	655	-0-	-1267	-0-	34	1	196	2	Y	190	180 1	33
02	1507 X	1507	-0-	-0-	-0-	110	9	1002	2	Y	173	173 1	33
						41	1						
						119	9						
						250	1						
						209	9						
						315	1						
						190	9						
COOKE RANCH WELL #: B 6H RRCID -> 284309 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 10961 PERF.11007 - 15842													
09	DLQ G-10	8145	-0-	8145	40896	312	1	7447	2	Y	351	256 0	416
10	44491 X	3595	-0-	-40896	-0-	386	9	3365	2	Y	128	524 0	16
11	7980 X	828	-0-	-7152	-0-	89	1	743	2	Y	50	49 1	17
12	17447 X	17447	-0-	-0-	-0-	141	9	16426	2	Y	569	502 1	84
01	10877 X	10877	-0-	-0-	-0-	30	1	9885	2	Y	522	524 1	82
02	7616 X	7555	-0-	-61	-0-	55	9	6657	2	Y	399	404 1	77
						395	1						
						626	9						
						418	1						
						574	9						
						459	1						
						439	9						
COOKE RANCH WELL #: L 3SL RRCID -> 284424 COMPL. DATE 02/17/2017 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10907 - 16520													
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 3H RRCID -> 284669 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 10859 PERF.11542 - 16615													
09	DLQ G-10	922	-0-	922	32206	19	1	903	2	Y	-0-	6 0	-0-
10	32206 X	-0-	-0-	-32206	-0-				Y	-0-			-0-
11	5820 X	-0-	-0-	-5820	-0-				Y	-0-			-0-
12	8773 X	-0-	-0-	-8773	-0-				Y	-0-			-0-
01	8773 X	-0-	-0-	-8773	-0-				Y	-0-			-0-
02	868 X	-0-	-0-	-868	-0-				Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566														
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 5H RRCID -> 284670 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 11439 PERF.11918 - 16319														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	DLQ G-10	160	-0-	160	25114	3 1	4 9	153 2	Y	4	4 0		3	
10	25114 X	-0-	-0-	-25114	-0-				Y	77	73 0		7	
11	5100 X	-0-	-0-	-5100	-0-				Y	1	1 0	7 1	-0-	
12	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-				Y	-0-			-0-	
01	2418 X	592	-0-	-1826	-0-	15 1	494 2	Y	75	53 1			22	
						83 9								
02	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	82 1	2783 2	Y	134	156 1			-0-	
						147 9								
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 6H RRCID -> 284671 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 11439 PERF.11563 - 16044														
09	DLQ G-10	2	-0-	2	32479	2 2			Y	-0-			-0-	
10	33401 X	922	-0-	-32479	-0-	22 1	890 2	Y	9	8 0			1	
						10 9								
11	15960 X	-0-	-0-	-15960	-0-				Y	-0-	1 0		-0-	
12	8339 X	-0-	-0-	-8339	-0-				Y	-0-			-0-	
01	2790 X	115	-0-	-2675	-0-	3 1	110 2	Y	2	1 1			1	
						2 9								
02	4553 X	4553	-0-	-0-	-0-	128 1	4353 2	Y	65	64 1			2	
						72 9								
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 7H RRCID -> 284672 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 11392 PERF.11554 - 16247														
09	DLQ G-10	1994	-0-	1994	27776	41 1	1916 2	Y	34	31 0			11	
						37 9								
10	30729 X	2953	-0-	-27776	-0-	71 1	2817 2	Y	59	60 0			10	
						65 9								
11	5070 X	-0-	-0-	-5070	-0-				Y	-0-	1 0	9 1	-0-	
12	5332 X	-0-	-0-	-5332	-0-				Y	-0-			-0-	
01	5332 X	3558	-0-	-1774	-0-	95 1	3184 2	Y	254	226 1			28	
						279 9								
02	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	101 1	3437 2	Y	60	78 1			10	
						66 9								
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 4H RRCID -> 284673 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11861 - 16746														
09	DLQ G-10	213	-0-	213	15674	4 1	209 2	Y	-0-	7 0			-0-	
10	16242 X	568	-0-	-15674	-0-	14 1	554 2	Y	-0-				-0-	
11	6390 X	424	-0-	-5966	-0-	11 1	413 2	Y	-0-				-0-	
12	6603 X	27	-0-	-6576	-0-	1 1	26 2	Y	-0-				-0-	
01	2232 X	208	-0-	-2024	-0-	6 1	202 2	Y	-0-				-0-	
02	958 X	958	-0-	-0-	-0-	23 1	794 2	Y	128	124 1			4	
						141 9								
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: F 6H RRCID -> 285387 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 11369 PERF.11509 - 17936														
09	DLQ G-10	2673	-0-	2673	12564	55 1	2542 2	Y	69	87 0			33	
						76 9								
10	15737 X	3173	-0-	-12564	-0-	75 1	3007 2	Y	83	91 0			25	
						91 9								
11	2310 X	811	-0-	-1499	-0-	20 1	763 2	Y	25	5 0	45 1		-0-	
						28 9								
12	4092 X	13	-0-	-4079	-0-	13 2			Y	-0-			-0-	
01	5321 X	5321	-0-	-0-	-0-	152 1	5097 2	Y	65	44 1			21	
						72 9								
02	2856 X	1796	-0-	-1060	-0-	50 1	1683 2	Y	57	78 1			-0-	
						63 9								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566														
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: F 7H RRCID -> 285388 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 11353 PERF.11484 - 17705														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	3383	-0-	3383	29054	66	1	3095	2	Y	202	254	0	30
10	30520 X	1466	-0-	-29054	-0-	222	9	1331	2	Y	93	101	0	21
11	6240 X	346	-0-	-5894	-0-	33	1	316	2	Y	20	4	0	-0-
12	6727 X	1	-0-	-6726	-0-	102	9							
01	6727 X	1065	-0-	-5662	-0-	8	1	1015	2	Y	-0-	18	1	-0-
02	3164 X	812	-0-	-2352	-0-	22	9	766	2	Y	21	17	1	4
						1	2							
						30	1							
						20	9							
						23	1							
						23	9							
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: F 10H RRCID -> 285707 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 11390 PERF.11377 - 16381														
09	DLQ G-10	3852	-0-	3852	17859	77	1	3568	2	Y	188	206	0	65
10	20375 X	2516	-0-	-17859	-0-	207	9	2346	2	Y	101	134	0	31
11	6420 X	816	-0-	-5604	-0-	59	1	791	2	Y	4	4	0	-0-
12	6634 X	481	-0-	-6153	-0-	111	9	459	2	Y	7	6	1	1
01	3968 X	1843	-0-	-2125	-0-	21	1	1560	2	Y	215	214	1	2
02	3584 X	1486	-0-	-2098	-0-	4	9	1232	2	Y	198	195	1	5
						14	1							
						8	9							
						46	1							
						237	9							
						36	1							
						218	9							
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: F 9H RRCID -> 285708 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 11403 PERF.11465 - 17609														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: F 8H RRCID -> 285709 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 11368 PERF.11254 - 17620														
09	DLQ G-10	8625	-0-	8625	53982	164	1	7633	2	Y	753	683	0	205
10	61735 X	7753	-0-	-53982	-0-	828	9	6849	2	Y	665	714	0	152
11	12930 X	1987	-0-	-10943	-0-	172	1	1777	2	Y	148	32	0	-0-
12	11594 X	808	-0-	-10786	-0-	732	9	776	2	Y	8	8	1	-0-
01	9269 X	8824	-0-	-445	-0-	47	1	7758	2	Y	759	611	1	148
02	8064 X	5957	-0-	-2107	-0-	163	9	4867	2	Y	860	950	1	58
						23	1							
						9	9							
						231	1							
						835	9							
						144	1							
						946	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566														
COOKE RANCH WELL #: C 4H RRCID -> 287641 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10798 - 15760														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	3789	-0-	3789	40460	129 1	3080 2	Y		527	115 0			621
10	56217 X	15757	-0-	-40460	-0-	580 9								
11	14382 X	14382	-0-	-0-	-0-	441 1	13945 2	Y		1246	1499 0	12 1		356
12	11166 X	11166	-0-	-0-	-0-	1371 9								
01	5311 X	5311	-0-	-0-	-0-	412 1	12818 2	Y		1047	1276 1			127
02	14140 X	7211	-0-	-6929	-0-	1152 9								
						338 1	10093 2	Y		668	686 1			109
						735 9								
						227 1	4321 2	Y		694	701 1			102
						763 9								
						270 1	6385 2	Y		505	514 1			93
						556 9								
COOKE RANCH WELL #: C 6H RRCID -> 287643 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 10909 PERF.10836 - 16075														
09	DLQ G-10	54	-0-	54	42463	2 1	52 2	Y		-0-	183 0			148
10	45025 X	2562	-0-	-42463	-0-	229 1	2237 2	Y		87	193 0	2 1		40
11	12030 X	3806	-0-	-8224	-0-	96 9								
12	9486 X	1807	-0-	-7679	-0-	386 1	3236 2	Y		167	179 1			28
01	4495 X	225	-0-	-4270	-0-	184 9								
02	3556 X	1033	-0-	-2523	-0-	340 1	1347 2	Y		109	124 1			13
						120 9								
						135 1	90 9	Y		82	78 1			17
						190 1	734 2	Y		99	75 1			41
						109 9								
COOKE RANCH WELL #: C 5H RRCID -> 287644 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10995 - 15929														
09	DLQ G-10	602	-0-	602	43514	22 1	530 2	Y		45	139 0			159
10	48148 X	4634	-0-	-43514	-0-	50 9								
11	13260 X	4185	-0-	-9075	-0-	196 1	3879 2	Y		508	538 0	4 1		125
12	10106 X	3310	-0-	-6796	-0-	559 9								
01	2459 X	2459	-0-	-0-	-0-	285 1	3691 2	Y		190	279 1			36
02	4172 X	2275	-0-	-1897	-0-	209 9								
						399 1	2584 2	Y		297	298 1			35
						327 9								
						354 1	1618 2	Y		443	412 1			66
						487 9								
						468 1	1390 2	Y		379	376 1			69
						417 9								
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: J 2H RRCID -> 288105 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 11341 PERF.11681 - 18072														
09	DLQ G-10	8639	-0-	8639	68325	176 1	8214 2	Y		226	178 0			72
10	75954 X	7629	-0-	-68325	-0-	249 9								
11	14310 X	145	-0-	-14165	-0-	181 1	7209 2	Y		217	243 0	1 1		45
12	12183 X	-0-	-0-	-12183	-0-	239 9								
01	10602 X	8	-0-	-10594	-0-	66 1	79 9	Y		72	12 0	105 1		-0-
02	8064 X	2	-0-	-8062	-0-	-0-		Y		-0-				-0-
						2 1	6 9	Y		5	3 1			2
						2 1		Y		-0-	2 1			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566														
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: J 3H RRCID -> 288106 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11434 - 18599														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	DLQ G-10	5395	-0-	5395	50015	113	1	5245	2	Y	34	26	0	24
10	60153 X	10138	-0-	-50015	-0-	246	1	9815	2	Y	70	65	0	29
11	9120 X	54	-0-	-9066	-0-	1	1	53	9	Y	48	8	0	-0-
12	11501 X	-0-	-0-	-11501	-0-	77	9			Y	-0-			-0-
01	13584 X	13584	-0-	-0-	-0-	502	1	12973	2	Y	99	92	1	7
02	13738 X	13738	-0-	-0-	-0-	109	9	13257	2	Y	13	18	1	2
						467	1							
						14	9							
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: J 4H RRCID -> 288107 COMPL. DATE 03/04/2020 TOTAL DEPTH 11354 PERF.11278 - 19599														
09	DLQ G-10	1656	-0-	1656	55081	35	1	1609	2	Y	11	33	0	1
10	62433 X	7352	-0-	-55081	-0-	12	9	6972	2	Y	186	96	0	90
11	12690 X	78	-0-	-12612	-0-	175	1	33	9	Y	30	13	0	-0-
12	12028 X	-0-	-0-	-12028	-0-	205	9			Y	-0-			-0-
01	11563 X	75	-0-	-11488	-0-	45	1	63	9	Y	57	56	1	1
02	6636 X	9	-0-	-6627	-0-	12	1			Y	-0-	1	1	-0-
						9	1							
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: J 5H RRCID -> 288108 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 11332 PERF.11286 - 19904														
09	DLQ G-10	1629	-0-	1629	50933	34	1	1578	2	Y	15	38	0	1
10	51594 X	661	-0-	-50933	-0-	17	9	645	2	Y	-0-	1	0	-0-
11	13290 X	12	-0-	-13278	-0-	16	1	2	9	Y	2	2	1	-0-
12	10447 X	-0-	-0-	-10447	-0-	10	1			Y	-0-			-0-
01	10323 X	3273	-0-	-7050	-0-	252	1	2956	2	Y	59	39	1	20
02	5241 X	5241	-0-	-0-	-0-	65	9	4876	2	Y	11	31	1	-0-
						353	1							
						12	9							
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: J 6H RRCID -> 288109 COMPL. DATE 02/29/2020 TOTAL DEPTH 11334 PERF.11299 - 20511														
09	DLQ G-10	2557	-0-	2557	85762	53	1	2489	2	Y	14	33	0	1
10	93607 X	7845	-0-	-85762	-0-	15	9	7407	2	Y	229	126	0	103
11	20340 X	76	-0-	-20264	-0-	186	1	51	9	Y	46	16	0	-0-
12	18228 X	-0-	-0-	-18228	-0-	252	9			Y	-0-			-0-
01	30803 X	30803	-0-	-0-	-0-	25	1	29533	2	Y	218	209	1	9
02	15861 X	15861	-0-	-0-	-0-	1030	1	15325	2	Y	4	13	1	-0-
						240	9							
						532	1							
						4	9							
COOKE RANCH WELL #: G 1H RRCID -> 288817 COMPL. DATE 06/01/2021 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10750 - 19780														
09	DLQ G-10	21144	-0-	21144	141765	818	1	19546	2	Y	709	822	0	976
10	160212 X	18447	-0-	-141765	-0-	780	9	17504	2	Y	440	1225	0	181
11	27180 X	20164	-0-	-7016	-0-	459	1	19147	2	Y	514	598	1	97
12	28086 X	21678	-0-	-6408	-0-	484	9	20335	2	Y	782	737	1	142
01	22692 X	13975	-0-	-8717	-0-	452	1	13169	2	Y	490	575	1	57
02	19855 X	19855	-0-	-0-	-0-	565	9	18717	2	Y	602	550	1	109
						483	1							
						860	9							
						267	1							
						539	9							
						476	1							
						662	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566														
COOKE RANCH WELL #: G 3H RRCID -> 288818 COMPL. DATE 06/01/2021 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10813 - 19796														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	21313	-0-	21313	140172	832 1	19866 2	Y	559	575 0				735
10	158274 X	18102	-0-	-140172	-0-	615 9	450 1	17151 2	Y	455	1007 0	8 1		175
11	27990 X	20949	-0-	-7041	-0-	501 9	466 1	19733 2	Y	682	755 1			102
12	25141 X	21254	-0-	-3887	-0-	750 9	477 1	20095 2	Y	620	620 1			102
01	22010 X	13177	-0-	-8833	-0-	682 9	254 1	12518 2	Y	368	429 1			41
02	19880 X	18005	-0-	-1875	-0-	405 9	430 1	16900 2	Y	614	544 1			111
						675 9								
COOKE RANCH WELL #: G 2H RRCID -> 288960 COMPL. DATE 06/01/2021 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10728 - 19998														
09	DLQ G-10	13683	-0-	13683	98756	535 1	12783 2	Y	332	336 0				418
10	110560 X	11804	-0-	-98756	-0-	365 9	293 1	11175 2	Y	305	587 0	5 1		131
11	20220 X	9685	-0-	-10535	-0-	293 1	336 9	9157 2	Y	284	371 1			44
12	18890 X	18890	-0-	-0-	-0-	216 1	312 9	17851 2	Y	559	511 1			92
01	14694 X	8077	-0-	-6617	-0-	424 1	615 9	7748 2	Y	156	195 1			53
02	13205 X	13205	-0-	-0-	-0-	157 1	172 9	12792 2	Y	80	131 1			2
						325 1	88 9							
CARTWRIGHT WELL #: K 3H RRCID -> 294711 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 10449 PERF.10961 - 20960														
09	DLQ G-10	25646	-0-	25646	182779	982 1	23464 2	Y	1091	1218 0				1501
10	207025 X	24246	-0-	-182779	-0-	1200 9	592 1	22584 2	Y	973	2144 0	17 1		313
11	36210 X	22655	-0-	-13555	-0-	1070 9	544 1	21046 2	Y	968	1144 1			137
12	34007 X	23175	-0-	-10832	-0-	1065 9	631 1	21507 2	Y	943	927 1			153
01	26505 X	21786	-0-	-4719	-0-	631 1	1037 9	20158 2	Y	1008	1004 1			157
02	23940 X	19221	-0-	-4719	-0-	519 1	1109 9	17501 2	Y	1067	1011 1			213
						546 1	1174 9							
CARTWRIGHT WELL #: K 1H RRCID -> 294786 COMPL. DATE 02/03/2023 TOTAL DEPTH 10319 PERF.10961 - 20961														
09	DLQ G-10	27500	-0-	27500	182863	1035 1	24712 2	Y	1594	1626 0				2060
10	208925 X	26062	-0-	-182863	-0-	1753 9	627 1	23911 2	Y	1385	2980 0	23 1		442
11	35460 X	23612	-0-	-11848	-0-	1524 9	592 1	21586 2	Y	1304	1556 1			190
12	34100 X	24698	-0-	-9402	-0-	1434 9	704 1	22448 2	Y	1405	1383 1			212
01	28427 X	20769	-0-	-7658	-0-	1546 9	495 1	18727 2	Y	1406	1395 1			223
02	25676 X	16626	-0-	-9050	-0-	1547 9	586 1	14456 2	Y	1440	1371 1			292
						1584 9								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566														
CARTWRIGHT WELL #: K 4H RRCID -> 294961 COMPL. DATE 02/03/2023 TOTAL DEPTH 10472 PERF.10992 - 20095														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	27656	-0-	27656	177404	1064	1	25403	2	Y	1081	1097	0	1399
10	203747 X	26343	-0-	-177404	-0-	1189	9	24650	2	Y	952	2031	0	304
11	33870 X	23871	-0-	-9999	-0-	646	1	22233	2	Y	909	1081	1	132
12	32581 X	25987	-0-	-6594	-0-	1047	9	24185	2	Y	961	948	1	145
01	28582 X	25543	-0-	-3039	-0-	638	1	23813	2	Y	1059	1024	1	180
02	25816 X	21413	-0-	-4403	-0-	1000	9	19579	2	Y	1116	1076	1	220
						745	1							
						1057	9							
						565	1							
						1165	9							
						606	1							
						1228	9							
CARTWRIGHT WELL #: K 2H RRCID -> 294992 COMPL. DATE 10/25/2022 TOTAL DEPTH 10736 PERF.10930 - 20895														
09	DLQ G-10	25854	-0-	25854	80850	1334	1	23174	2	Y	1224	1205	0	1541
10	104385 X	23535	-0-	-80850	-0-	1346	9	21602	2	Y	1027	2224	0	326
11	21788 X	21788	-0-	-0-	-0-	803	1	20002	2	Y	998	1187	1	137
12	31744 X	23944	-0-	-7800	-0-	1130	9	22184	2	Y	1024	1005	1	156
01	31744 X	22327	-0-	-9417	-0-	688	1	20705	2	Y	1002	998	1	160
02	24136 X	17971	-0-	-6165	-0-	1098	9	16425	2	Y	932	905	1	187
						634	1							
						1126	9							
						520	1							
						1102	9							
						521	1							
						1025	9							
STS F-BPX B (SA) F4 WELL #: F 4H RRCID -> 296064 COMPL. DATE 02/28/2024 TOTAL DEPTH 11220 PERF.11393 - 22040														
09	DLQ G-10	11793	-0-	11793	52437	462	1	9052	2	Y	2072	2457	0	670
10	73159 X	20722	-0-	-52437	-0-	2279	9	16268	2	Y	3113	3064	0	703
11	14974 X	14974	-0-	-0-	-0-	1030	1	11352	2	Y	2544	337	0	54
12	16523 X	6047	-0-	-10476	-0-	3424	9	4737	2	Y	1061	826	1	289
01	16523 X	8527	-0-	-7996	-0-	824	1	6985	2	Y	1213	1500	1	2
02	18704 X	7554	-0-	-11150	-0-	2798	9	5898	2	Y	1342	1239	1	105
						143	1							
						1167	9							
						208	1							
						1334	9							
						180	1							
						1476	9							
STS F-BPX B (SA) F1 WELL #: F 1H RRCID -> 296106 COMPL. DATE 02/28/2024 TOTAL DEPTH 11221 PERF.11427 - 22565														
09	DLQ G-10	33655	-0-	33655	244628	770	1	30071	2	Y	2558	2354	0	692
10	278042 X	33414	-0-	-244628	-0-	2814	9	29635	2	Y	2624	2684	0	618
11	41280 X	18975	-0-	-22305	-0-	893	1	16371	2	Y	1824	258	0	-0-
12	37541 X	28522	-0-	-9019	-0-	2886	9	25156	2	Y	2104	1913	1	191
01	37541 X	31748	-0-	-5793	-0-	598	1	27712	2	Y	2649	2584	1	256
02	31416 X	26418	-0-	-4998	-0-	2006	9	23202	2	Y	2153	2164	1	245
						1052	1							
						2314	9							
						1122	1							
						2914	9							
						848	1							
						2368	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566															
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: F 2H RRCID -> 296107 COMPL. DATE 02/19/2024 TOTAL DEPTH 11289 PERF.12046 - 17065															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	18407	-0-	18407	62912	538	1	16384	2	Y	1350	1261	0		357
						1485	9								
10	79478 X	16566	-0-	-62912	-0-	592	1	14635	2	Y	1217	1289	0	7 1	278
						1339	9								
11	20310 X	9193	-0-	-11117	-0-	396	1	7963	2	Y	758	109	0	927 1	-0-
						834	9								
12	23529 X	14048	-0-	-9481	-0-	630	1	12331	2	Y	988	894	1		94
						1087	9								
01	23529 X	14636	-0-	-8893	-0-	845	1	11932	2	Y	1690	1617	1		167
						1859	9								
02	17192 X	12130	-0-	-5062	-0-	635	1	9886	2	Y	1463	1477	1		153
						1609	9								
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: F 3H RRCID -> 296115 COMPL. DATE 02/28/2024 TOTAL DEPTH 11201 PERF.11294 - 16290															
09	DLQ G-10	17661	-0-	17661	45773	671	1	13205	2	Y	3441	3273	0		826
						3785	9								
10	60301 X	14528	-0-	-45773	-0-	655	1	11838	2	Y	1850	2306	0	12 1	358
						2035	9								
11	8820 X	1269	-0-	-7551	-0-	74	1	980	2	Y	195	58	0	495 1	-0-
						215	9								
12	10106 X	4688	-0-	-5418	-0-	125	1	4094	2	Y	426	394	1		32
						469	9								
01	18259 X	6246	-0-	-12013	-0-	342	1	5110	2	Y	722	754	1		-0-
						794	9								
02	16492 X	7114	-0-	-9378	-0-	357	1	5708	2	Y	954	794	1		160
						1049	9								
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: F 11H RRCID -> 296145 COMPL. DATE 02/28/2024 TOTAL DEPTH 11494 PERF.11791 - 21649															
09	DLQ G-10	23031	-0-	23031	119305	462	1	21499	2	Y	973	1000	0		222
						1070	9								
10	141685 X	22380	-0-	-119305	-0-	524	1	20901	2	Y	868	883	0	5 1	202
						955	9								
11	25560 X	20331	-0-	-5229	-0-	496	1	18913	2	Y	838	102	0	862 1	76
						922	9								
12	26412 X	19574	-0-	-6838	-0-	545	1	18082	2	Y	861	866	1		71
						947	9								
01	23808 X	21859	-0-	-1949	-0-	600	1	20151	2	Y	1007	964	1		114
						1108	9								
02	21504 X	19222	-0-	-2282	-0-	525	1	17817	2	Y	800	821	1		93
						880	9								
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: K 3H RRCID -> 297311 COMPL. DATE 02/24/2024 TOTAL DEPTH 11107 PERF.11180 - 17458															
09	DLQ G-10	19479	-0-	19479	153885	413	1	17976	2	Y	991	950	0		253
						1090	9								
10	173144 X	19259	-0-	-153885	-0-	574	1	17265	2	Y	1291	1306	0	7 1	231
						1420	9								
11	26460 X	13093	-0-	-13367	-0-	509	1	11950	2	Y	576	81	0	685 1	41
						634	9								
12	23436 X	14362	-0-	-9074	-0-	775	1	12575	2	Y	920	915	1		46
						1012	9								
01	22754 X	16808	-0-	-5946	-0-	853	1	14601	2	Y	1231	1114	1		163
						1354	9								
02	18172 X	14856	-0-	-3316	-0-	573	1	12954	2	Y	1208	1260	1		111
						1329	9								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566														
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: K 4H RRCID -> 297312 COMPL. DATE 02/24/2024 TOTAL DEPTH 11089 PERF.11276 - 17477														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	36030 X	22371	-0-	-13659	-0-	447 2397	1 9	19527	2 N	2179	1955	0		585
10	33573 X	21327	-0-	-12246	-0-	602 2290	1 9	18435	2 N	2082	2168	0	11 1	488
11	29160 X	14912	-0-	-14248	-0-	532 1506	1 9	12874	2 N	1369	185	0	1569 1	103
12	25513 X	17215	-0-	-8298	-0-	839 1426	1 9	14950	2 N	1296	1238	1		161
01	24180 X	17244	-0-	-6936	-0-	762 2090	1 9	14392	2 N	1900	1838	1		223
02	20888 X	15049	-0-	-5839	-0-	596 1755	1 9	12698	2 N	1595	1659	1		159
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: K 6H RRCID -> 297487 COMPL. DATE 02/19/2024 TOTAL DEPTH 11368 PERF.11215 - 16622														
09	21864 X	21864	-0-	-0-	-0-	461 1186	1 9	20217	2 Y	1078	1019	0		258
10	29977 X	20398	-0-	-9579	-0-	606 1195	1 9	18597	2 Y	1086	1093	0	6 1	245
11	28830 X	14860	-0-	-13970	-0-	544 976	1 9	13340	2 Y	887	110	0	934 1	88
12	25141 X	15697	-0-	-9444	-0-	683 1197	1 9	13817	2 Y	1088	1091	1		85
01	25141 X	17414	-0-	-7727	-0-	797 1423	1 9	15194	2 Y	1294	1231	1		148
02	20412 X	15293	-0-	-5119	-0-	625 1157	1 9	13511	2 Y	1052	1079	1		121
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: K 7H RRCID -> 297768 COMPL. DATE 02/18/2024 TOTAL DEPTH 11320 PERF.11273 - 17251														
09	DLQ G-10	30847	-0-	30847	237770	641 1584	1 9	28622	2 Y	1440	1354	0		363
10	266340 X	28570	-0-	-237770	-0-	796 1601	1 9	26173	2 Y	1455	1472	0	8 1	338
11	39960 X	20870	-0-	-19090	-0-	787 1491	1 9	18592	2 Y	1355	163	0	1384 1	146
12	36859 X	21485	-0-	-15374	-0-	986 1521	1 9	18978	2 Y	1383	1398	1		131
01	35588 X	26275	-0-	-9313	-0-	1006 1993	1 9	23276	2 Y	1812	1755	1		188
02	28784 X	21649	-0-	-7135	-0-	765 1505	1 9	19379	2 Y	1368	1409	1		147
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A104H RRCID -> 298707 COMPL. DATE 02/23/2025 TOTAL DEPTH 11576 PERF.11225 - 22276														
09	317688 X	317688	-0-	-0-	-0-	6572 5178	1 9	305938	2 N	4707	4457	0		1267
10	259193 X	259193	-0-	-0-	-0-	6216 4976	1 9	248001	2 N	4524	4693	0	24 1	1074
11	253501 X	253501	-0-	-0-	-0-	6365 4359	1 9	242777	2 N	3963	502	0	4250 1	285
12	241686 X	241686	-0-	-0-	-0-	6957 3691	1 9	231038	2 N	3355	3394	1		246
01	263939 X	263939	-0-	-0-	-0-	7520 3771	1 9	252648	2 N	3428	3418	1		256
02	204992 X	204992	-0-	-0-	-0-	5815 1942	1 9	197235	2 N	1765	1813	1		208

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566														
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A103H RRCID -> 298708 COMPL. DATE 02/18/2025 TOTAL DEPTH 11584 PERF.11275 - 21404														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	249276 X	249276	-0-	-0-	-0-	5158	1	240113	2	N	3641	3476	0	965
						4005	9							
10	221650 X	196310	-0-	-25340	-0-	4707	1	187778	2	N	3477	3621	0	802
						3825	9							
11	214500 X	201273	-0-	-13227	-0-	5055	1	192777	2	N	3128	392	0	219
						3441	9							
12	221650 X	196017	-0-	-25633	-0-	5658	1	187635	2	N	2476	2539	1	156
						2724	9							
01	221650 X	212960	-0-	-8690	-0-	6114	1	205074	2	N	1611	1627	1	140
						1772	9							
02	200200 X	155797	-0-	-44403	-0-	4438	1	150099	2	N	1145	1151	1	134
						1260	9							
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A102H RRCID -> 298710 COMPL. DATE 02/20/2025 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11230 - 17601														
09	81530 X	81530	-0-	-0-	-0-	1454	1	67670	2	N	11278	10619	0	2963
						12406	9							
10	86213 X	86213	-0-	-0-	-0-	1800	1	71825	2	N	11444	11594	0	2753
						12588	9							
11	89457 X	89457	-0-	-0-	-0-	2003	1	76387	2	N	10061	1278	0	714
						11067	9							
12	98538 X	98538	-0-	-0-	-0-	2573	1	85415	2	N	9591	9614	1	691
						10550	9							
01	114297 X	114297	-0-	-0-	-0-	3033	1	101868	2	N	8542	8489	1	744
						9396	9							
02	81716 X	81716	-0-	-0-	-0-	2168	1	73521	2	N	5479	5555	1	668
						6027	9							
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A101H RRCID -> 298713 COMPL. DATE 02/15/2025 TOTAL DEPTH 10937 PERF.11250 - 17951														
09	107207 X	107207	-0-	-0-	-0-	2022	1	94143	2	N	10038	8834	0	2971
						11042	9							
10	140445 X	140445	-0-	-0-	-0-	3173	1	126613	2	N	9690	10864	0	1740
						10659	9							
11	104974 X	104974	-0-	-0-	-0-	2473	1	94319	2	N	7438	921	0	457
						8182	9							
12	74901 X	74901	-0-	-0-	-0-	2019	1	67053	2	N	5299	5361	1	395
						5829	9							
01	58315 X	58315	-0-	-0-	-0-	1563	1	52506	2	N	3860	3639	1	616
						4246	9							
02	67344 X	67344	-0-	-0-	-0-	1825	1	61913	2	N	3278	3512	1	382
						3606	9							
COOKE RANCH WELL #: D 4H RRCID -> 299262 COMPL. DATE 09/10/2025 TOTAL DEPTH 10996 PERF.10770 - 24101														
09	SHUT IN	34748	-0-	34748	34748	1283	1	30651	2	N	2558			2558
						2814	9							
10	SHUT IN	227699	-0-	227699	262447	5334	1	203452	2	N	17194	14265	0	5375
						18913	9							
11	533975 X	271528	-0-	-262447	-0-	5768	1	244518	2	N	19311	22066	1	2620
						21242	9							
12	274519 X	274519	-0-	-0-	-0-	5875	1	247394	2	N	19318	18755	1	3183
						21250	9							
01	324657 X	324657	-0-	-0-	-0-	5989	1	295375	2	N	21175	20884	1	3474
						23293	9							
02	280889 X	280889	-0-	-0-	-0-	6487	1	255242	2	N	17418	17554	1	3338
						19160	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566												
COOKE RANCH WELL #: D 5H RRCID -> 299263 COMPL. DATE 09/10/2025 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10700 - 24151												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	SHUT IN	43564	-0-	43564	43564	1611 1	38474 2	N	3163			3163
10	SHUT IN	251682	-0-	251682	295246	3479 9	5911 1	225431 2	N	18491	16105 0	5422
11	562405 X	267159	-0-	-295246	-0-	20340 9	5690 1	241215 2	N	18413	21401 1	2434
12	265101 X	265101	-0-	-0-	-0-	20254 9	5699 1	240043 2	N	17599	17255 1	2778
01	322208 X	322208	-0-	-0-	-0-	19359 9	5980 1	294944 2	N	19349	18874 1	3253
02	276059 X	276059	-0-	-0-	-0-	21284 9	6433 1	253144 2	N	14984	15279 1	2958
						16482 9						
MAXIM C WELL #: 3H RRCID -> 299450 COMPL. DATE 07/11/2025 TOTAL DEPTH 9923 PERF.10215 - 19100												
09	283734 X	122196	-0-	-161538	-0-	3754 1	109335 2	N	4548	4563 1		128
10	109068 X	109068	-0-	-0-	-0-	4104 4	5003 9	N	4014	3957 1		185
11	74979 X	74979	-0-	-0-	-0-	3473 1	100540 2	N	3412	3440 1		157
12	139103 X	139103	-0-	-0-	-0-	640 4	4415 9	N	4471	4289 1		339
01	229714 X	229714	-0-	-0-	-0-	1923 1	68931 2	N	4765	4815 1		289
02	171406 X	171406	-0-	-0-	-0-	372 4	3753 9	N	3034	3090 1		233
						3849 1	129888 2	N				
						448 4	4918 9	N				
						5871 1	217248 2	N				
						1353 4	5242 9	N				
						6174 1	159357 2	N				
						2538 4	3337 9	N				
MAXIM B WELL #: 2H RRCID -> 299487 COMPL. DATE 07/14/2025 TOTAL DEPTH 9902 PERF.10260 - 19625												
09	333301 X	148761	-0-	-184540	-0-	4527 1	131857 2	N	6753	6749 1		192
10	128288 X	128288	-0-	-0-	-0-	4949 4	7428 9	N	5524	5492 1		224
11	182797 X	182797	-0-	-0-	-0-	4055 1	117409 2	N	6807	6702 1		329
12	181961 X	181961	-0-	-0-	-0-	748 4	6076 9	N	6551	6514 1		366
01	153758 X	153758	-0-	-0-	-0-	4733 1	169660 2	N	5576	5584 1		358
02	68628 X	68628	-0-	-0-	-0-	916 4	7488 9	N	3010	3157 1		211
						5013 1	169158 2	N				
						584 4	7206 9	N				
						3861 1	142873 2	N				
						890 4	6134 9	N				
						2399 1	61932 2	N				
						986 4	3311 9	N				
MAXIM A WELL #: 1H RRCID -> 299519 COMPL. DATE 07/15/2025 TOTAL DEPTH 9891 PERF.10095 - 19700												
09	348260 X	142326	-0-	-205934	-0-	4323 1	125931 2	N	6677	6656 1		194
10	134889 X	134889	-0-	-0-	-0-	4727 4	7345 9	N	6293	6129 1		358
11	210130 X	210130	-0-	-0-	-0-	4246 1	122938 2	N	7660	7652 1		366
12	170941 X	170941	-0-	-0-	-0-	783 4	6922 9	N	6016	6079 1		303
01	132598 X	132598	-0-	-0-	-0-	5446 1	195204 2	N	5152	5082 1		373
02	86601 X	86601	-0-	-0-	-0-	1054 4	8426 9	N	3799	3899 1		273
						4714 1	159060 2	N				
						549 4	6618 9	N				
						3320 1	122846 2	N				
						765 4	5667 9	N				
						3028 1	78149 2	N				
						1245 4	4179 9	N				

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														CNTY: LA SALLE			
VERDUN OIL & GAS LLC																	
KNUCKLE DUSTER A																	
WELL #: 1H RRCID -> 300565 COMPL. DATE 12/11/2025 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 9655 - 22501																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	47678 X	32812	-0-	-14866	-0-	493	1	25103	2	N	5886	5799	0			87	
						741	4	6475	9								
01	157308 X	157308	-0-	-0-	-0-	2324	1	120754	2	N	29437	29326	0			198	
						1849	4	32381	9								
02	143854 X	143854	-0-	-0-	-0-	2767	1	111074	2	N	25123	25215	0			106	
						2378	4	27635	9								
SOUTH TEXAS SYNDICATE														WELL #: C102H RRCID -> 300708 COMPL. DATE 10/27/2025 TOTAL DEPTH 10994 PERF. 12115 - 20466			
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	SHUT IN	2464	-0-	2464	2464	38	1	1520	2	N	275	36	0			239	
						603	4	303	9								
11	SHUT IN	106154	-0-	106154	108618	2237	1	85314	2	N	16912	1588	0	13448	1	2115	
						18603	9										
12	SHUT IN	167368	-0-	167368	275986	4129	1	137118	2	N	23746	24303	1			1558	
						26121	9										
01	427854 X	151868	-0-	-275986	-0-	3784	1	127119	2	N	19059	18791	1			1826	
						20965	9										
02	112642 X	112642	-0-	-0-	-0-	2800	1	94981	2	N	13510	13957	1			1379	
						14861	9										
KNUCKLE DUSTER B														WELL #: 2H RRCID -> 300743 COMPL. DATE 12/10/2025 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9675 - 22281			
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	SHUT IN	34613	-0-	34613	34613	509	1	25940	2	N	6725	6610	0			115	
						766	4	7398	9								
01	203372 X	168759	-0-	-34613	-0-	2507	1	130271	2	N	30896	30812	0			199	
						1995	4	33986	9								
02	151687 X	151687	-0-	-0-	-0-	2944	1	118206	2	N	25460	25553	0			106	
						2531	4	28006	9								
KNUCKLE DUSTER C														WELL #: 3H RRCID -> 300766 COMPL. DATE 12/08/2025 TOTAL DEPTH 9662 PERF. 9615 - 22341			
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	SHUT IN	36827	-0-	36827	36827	551	1	28067	2	N	6709	6594	0			115	
						829	4	7380	9								
01	193605 X	156778	-0-	-36827	-0-	2314	1	120238	2	N	29441	29365	0			191	
						1841	4	32385	9								
02	139018 X	139018	-0-	-0-	-0-	2693	1	108113	2	N	23543	23633	0			101	
						2315	4	25897	9								
KNUCKLE DUSTER D														WELL #: 4H RRCID -> 300767 COMPL. DATE 12/14/2025 TOTAL DEPTH 9637 PERF. 9665 - 22511			
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	SHUT IN	37682	-0-	37682	37682	529	1	26965	2	N	8538	8446	0			92	
						796	4	9392	9								
01	177049 X	139367	-0-	-37682	-0-	2013	1	104625	2	N	28297	28193	0			196	
						1602	4	31127	9								
02	134822 X	134822	-0-	-0-	-0-	2646	1	106220	2	N	21529	21647	0			78	
						2274	4	23682	9								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566														
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: C101H RRCID -> 300821 COMPL. DATE 10/28/2025 TOTAL DEPTH 11086 PERF.12220 - 21171														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE											BALANCE
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
10	SHUT IN	2283	-0-	2283	2283	49	1	1951	2	N	NO RPT			107
						165	4	118	9					
11	SHUT IN	104477	-0-	104477	106760	2203	1	84043	2	N	16574	1542	0	2078
						18231	9							
12	SHUT IN	179110	-0-	179110	285870	4416	1	146630	2	N	25513	25938	1	1653
						28064	9							
01	452461 X	166591	-0-	-285870	-0-	4159	1	139732	2	N	20636	20263	1	2026
						22700	9							
02	132445 X	132445	-0-	-0-	-0-	3301	1	111958	2	N	15624	16017	1	1633
						17186	9							
XTO ENERGY INC. 945936														
BURKS RANCH WELL #: 2H RRCID -> 259883 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 11762 PERF.12000 - 16750														
09	373 X	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-			19
10	553 X	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-			19
11	310 X	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-			19
12	594 X	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-			19
01	1191 X	1191	-0-	-0-	-0-	479	1	712	2	N	-0-			19
02	1948 X	1948	-0-	-0-	-0-	874	1	1074	2	N	-0-			19
VIRGINIA FEE WELL #: C 3H RRCID -> 261769 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 12311 PERF.12700 - 17150														
09	4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	667	1	3717	2	Y	-0-			10
10	4061 X	3885	-0-	-176	-0-	760	1	3125	2	Y	-0-			10
11	3750 X	3239	-0-	-511	-0-	496	1	2743	2	Y	-0-			10
12	4526 X	4027	-0-	-499	-0-	625	1	3402	2	Y	-0-			10
01	4526 X	3422	-0-	-1104	-0-	620	1	2802	2	Y	-0-			10
02	4088 X	3654	-0-	-434	-0-	708	1	2946	2	Y	-0-			10
VIRGINIA FEE WELL #: C 8H RRCID -> 261770 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 12629 PERF.12800 - 16950														
09	3000 X	2964	-0-	-36	-0-	451	1	2513	2	Y	-0-			3
10	2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	563	1	2315	2	Y	-0-			3
11	2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	448	1	2481	2	Y	-0-			3
12	3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	599	1	3259	2	Y	-0-			3
01	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	677	1	3060	2	Y	-0-			3
02	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	604	1	2514	2	Y	-0-			3
VIRGINIA FEE WELL #: G 5H RRCID -> 263868 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12890 PERF.13150 - 17600														
09	3600 X	3443	-0-	-157	-0-	524	1	2919	2	Y	-0-			6
10	3224 X	961	-0-	-2263	-0-	188	1	773	2	Y	-0-			6
11	3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	524	1	2897	2	Y	-0-			6
12	3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	557	1	3033	2	Y	-0-			6
01	3565 X	2797	-0-	-768	-0-	507	1	2290	2	Y	-0-			6
02	3220 X	2746	-0-	-474	-0-	532	1	2214	2	Y	-0-			6
VIRGINIA FEE WELL #: G 4H RRCID -> 264424 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12353 PERF.12800 - 17400														
09	6357 X	6357	-0-	-0-	-0-	967	1	5390	2	Y	-0-			85
10	3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	669	1	2752	2	Y	-0-			85
11	5324 X	5324	-0-	-0-	-0-	815	1	4509	2	Y	-0-			85
12	4827 X	4827	-0-	-0-	-0-	749	1	4078	2	Y	-0-			85
01	4465 X	4465	-0-	-0-	-0-	809	1	3656	2	Y	-0-			85
02	2251 X	2251	-0-	-0-	-0-	436	1	1815	2	Y	-0-			85

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
BURKS RANCH WELL #: C 8H RRCID -> 283129 COMPL. DATE 12/06/2017 TOTAL DEPTH 12116 PERF.12360 - 21818														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	602 X	602	-0-	-0-	-0-	115	1	487	2	N	-0-			19
10	455 X	455	-0-	-0-	-0-	122	1	333	2	N	-0-			19
11	508 X	508	-0-	-0-	-0-	156	1	352	2	N	-0-			19
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
01	690 X	690	-0-	-0-	-0-	125	1	565	2	N	-0-			19
02	334 X	334	-0-	-0-	-0-	79	1	255	2	N	-0-			19
BURKS RANCH WELL #: C 3H RRCID -> 284519 COMPL. DATE 02/26/2018 TOTAL DEPTH 11334 PERF.12264 - 18090														
09	27367 X	27367	-0-	-0-	-0-	5218	1	22149	2	N	-0-			-0-
10	20122 X	20122	-0-	-0-	-0-	5389	1	14733	2	N	-0-			-0-
11	17461 X	17461	-0-	-0-	-0-	5148	1	12313	2	N	-0-			-0-
12	5890 X	5890	-0-	-0-	-0-	5510	1	380	2	N	-0-			-0-
01	30114 X	30114	-0-	-0-	-0-	5157	1	24957	2	N	-0-			-0-
02	24252 X	24252	-0-	-0-	-0-	4748	1	19504	2	N	-0-			-0-
BURKS RANCH WELL #: D 1H RRCID -> 287453 COMPL. DATE 10/01/2021 TOTAL DEPTH 11658 PERF.12064 - 21939														
09	48930 X	34354	-0-	-14576	-0-	34354	2			Y	-0-			-0-
10	47804 X	47804	-0-	-0-	-0-	47804	2			Y	-0-			-0-
11	50615 X	50615	-0-	-0-	-0-	50615	2			Y	-0-			-0-
12	40920 X	21940	-0-	-18980	-0-	68	1	21872	2	Y	-0-			-0-
01	52649 X	52649	-0-	-0-	-0-	109	1	52540	2	Y	-0-			-0-
02	45260 X	45260	-0-	-0-	-0-	150	1	45110	2	Y	-0-			-0-
BURKS RANCH WELL #: D 5H RRCID -> 288266 COMPL. DATE 10/01/2021 TOTAL DEPTH 11382 PERF.12176 - 22432														
09	49080 X	41695	-0-	-7385	-0-	1	1	41694	2	Y	-0-			-0-
10	49063 X	49063	-0-	-0-	-0-	49063	2			Y	-0-			-0-
11	54153 X	54153	-0-	-0-	-0-	54153	2			Y	-0-			-0-
12	43090 X	24549	-0-	-18541	-0-	77	1	24472	2	Y	-0-			-0-
01	55623 X	55623	-0-	-0-	-0-	115	1	55508	2	Y	-0-			-0-
02	47532 X	47532	-0-	-0-	-0-	157	1	47375	2	Y	-0-			-0-
BURKS RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 288369 COMPL. DATE 10/01/2021 TOTAL DEPTH 11403 PERF.12099 - 21908														
09	41640 X	29909	-0-	-11731	-0-	29909	2			Y	-0-			-0-
10	40548 X	40548	-0-	-0-	-0-	40548	2			Y	-0-			-0-
11	44740 X	44740	-0-	-0-	-0-	44740	2			Y	-0-			-0-
12	33387 X	13065	-0-	-20322	-0-	41	1	13024	2	Y	-0-			-0-
01	51573 X	51573	-0-	-0-	-0-	106	1	51467	2	Y	-0-			-0-
02	41550 X	41550	-0-	-0-	-0-	138	1	41412	2	Y	-0-			-0-
BURKS RANCH WELL #: S 5H RRCID -> 289798 COMPL. DATE 11/09/2021 TOTAL DEPTH 11709 PERF.12649 - 23364														
09	65310 X	31249	-0-	-34061	-0-	31249	2			Y	-0-			-0-
10	48949 X	28975	-0-	-19974	-0-	28975	2			Y	-0-			-0-
11	47370 X	27932	-0-	-19438	-0-	27932	2			Y	-0-			-0-
12	40424 X	27685	-0-	-12739	-0-	86	1	27599	2	Y	-0-			-0-
01	34720 X	25118	-0-	-9602	-0-	52	1	25066	2	Y	-0-			-0-
02	29176 X	19980	-0-	-9196	-0-	66	1	19914	2	Y	-0-			-0-
BURKS RANCH WELL #: S 3H RRCID -> 289799 COMPL. DATE 11/09/2021 TOTAL DEPTH 11781 PERF.12590 - 21168														
09	19050 X	16380	-0-	-2670	-0-	16380	2			Y	-0-			-0-
10	17670 X	15273	-0-	-2397	-0-	15273	2			Y	-0-			-0-
11	16590 X	15110	-0-	-1480	-0-	15110	2			Y	-0-			-0-
12	17143 X	14411	-0-	-2732	-0-	45	1	14366	2	Y	-0-			-0-
01	16926 X	14095	-0-	-2831	-0-	29	1	14066	2	Y	-0-			-0-
02	15288 X	9669	-0-	-5619	-0-	32	1	9637	2	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
XTO ENERGY INC.														
BURKS RANCH														
WELL #: S 1H RRCID -> 290168 COMPL. DATE 11/09/2021 TOTAL DEPTH 12177 PERF.12629 - 22552														
M 0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	26100 X	22331	-0-	-3769	-0-	22331	2			Y	-0-			-0-
10	23405 X	20842	-0-	-2563	-0-	20842	2			Y	-0-			-0-
11	22650 X	20995	-0-	-1655	-0-	20995	2			Y	-0-			-0-
12	23405 X	21256	-0-	-2149	-0-	66	1	21190	2	Y	-0-			-0-
01	23405 X	21415	-0-	-1990	-0-	44	1	21371	2	Y	-0-			-0-
02	20832 X	17429	-0-	-3403	-0-	58	1	17371	2	Y	-0-			-0-
HENRY DOME (EDWARDS)														
CENTEX PIPE & EQUIPMENT, INC.														
HENRY, J. B.														
WELL #: 1H RRCID -> 074935 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 11173 PERF.10115 - 11173														
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HERRADURA (1ST YEGUA)														
BOOMERANG OIL & GAS LLC														
HERRADURA RANCH														
WELL #: 1 RRCID -> 154999 COMPL. DATE 04/10/1995 TOTAL DEPTH 1050 PERF. 898 - 907														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HERRADURA RANCH "A"														
WELL #: 4A RRCID -> 160067 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 1250 PERF. 876 - 888														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HERRADURA RANCH														
WELL #: 7 RRCID -> 234729 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 980 PERF. 922 - 930														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HERRADURA (1ST YEGUA)			//CONT.//		40744 501	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
GGG OIL COMPANY, LTD.					302568											
HERRADURA RANCH			WELL #:		9	RRCID -> 235213			COMPL. DATE 02/15/2009			TOTAL DEPTH		926 PERF.	852 - 862	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
HERRADURA RANCH			WELL #:		10	RRCID -> 253225			COMPL. DATE 01/02/2019			TOTAL DEPTH		959 PERF.	880 - 886	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
HILBIG					41379 001	ASSOCIATED			STORAGE			CNTY: BASTROP				
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY					511280											
HILBIG UNIT			WELL #:		2H	RRCID -> 141013			COMPL. DATE 12/14/2018			TOTAL DEPTH		3165 PERF.	2366 - 2722	
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
HILBIG UNIT			WELL #:		1H	RRCID -> 141014			COMPL. DATE 10/26/1991			TOTAL DEPTH		3900 PERF.	2334 - 2558	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
HILBIG OIL UNIT NO. 1			WELL #:		11H	RRCID -> 145270			COMPL. DATE 03/29/1933			TOTAL DEPTH		2568 PERF.	2303 - 2564	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
HILBIG UNIT			WELL #:		5H	RRCID -> 145685			COMPL. DATE			N/A	TOTAL DEPTH		4500 PERF.	2513 - 2579
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

HILBIG LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY HILBIG UNIT NO. 1															//CONT.// 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP									
HILBIG UNIT NO. 1															WELL #: 7H RRCID -> 145695 COMPL. DATE 06/14/1993 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2582 - 2603									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	C	M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-			
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-			
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-			
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-			
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-			
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-			
HILBIG UNIT NO. 1															WELL #: 8H RRCID -> 145702 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2753 - 2820									
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-			
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-			
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-			
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-			
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-			
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-			
HILBIG UNIT NO. 1															WELL #: 9H RRCID -> 145808 COMPL. DATE 06/14/1993 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2636 - 2678									
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-			
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-			
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-			
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-			
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-			
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-			
HILBIG OIL UNIT NO. 1															WELL #: 4H RRCID -> 145809 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2323 - 2446									
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-			
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-			
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-			
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-			
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-			
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-			
HILBIG UNIT STORAGE RECORD															WELL #: 1 RRCID -> 146002 COMPL. DATE 08/06/1993 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A									
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N		435	328	1				431			
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N		703	991	1				143			
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N		378	345	1				176			
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N		489	340	1				325			
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N		383	321	1				387			
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N		1340	1358	1				369			
HILBIG OIL UNIT NO. 1															WELL #: 3H RRCID -> 146004 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 2630 - 2670									
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-			
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-			
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-			
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-			
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-			
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-			
HILBIG OIL UNIT NO. 1															WELL #: 23H RRCID -> 146012 COMPL. DATE 06/12/1993 TOTAL DEPTH 2682 PERF. 2621 - 2645									
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-			
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-			
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-			
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-			
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-			
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-			

HILBIG LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY HILBIG OIL UNIT NO. 1															CNTY: BASTROP		
WELL #: 21H RRCID -> 146013 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 2578 PERF. 2544 - 2578																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 19H RRCID -> 146014 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 2595 PERF. 2501 - 2595																	
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 13H RRCID -> 146015 COMPL. DATE 05/26/1971 TOTAL DEPTH 2636 PERF. N/A																	
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 22H RRCID -> 146207 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 146208 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 2707 PERF. 2632 - 2707																	
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 27H RRCID -> 146647 COMPL. DATE 11/15/1971 TOTAL DEPTH 2675 PERF. N/A																	
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 18H RRCID -> 146648 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 2587 PERF. 2365 - 3627																	
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

HILBIG LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY												CNTY: BASTROP						
HILBIG OIL UNIT NO. 1																		
//CONT.// 41379 001 ASSOCIATED STORAGE																		
//CONT.// 511280																		
WELL #: 26H RRCID -> 146649 COMPL. DATE 09/28/1971 TOTAL DEPTH 2620 PERF. N/A																		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT	CODE	AMT	CODE		
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HILBIG OIL UNIT NO. 1												WELL #: 25H RRCID -> 146650 COMPL. DATE 06/29/1993 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2650 - 2670						
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HILBIG OIL UNIT NO. 1												WELL #: 24H RRCID -> 146651 COMPL. DATE 08/06/1996 TOTAL DEPTH 2625 PERF. 2406 - 2600						
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HILBIG OIL UNIT NO. 1												WELL #: 17H RRCID -> 146652 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HILBIG OIL UNIT NO. 1												WELL #: 6H RRCID -> 147061 COMPL. DATE 04/06/1993 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2460 - 2568						
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HILBIG OIL UNIT NO. 1												WELL #: 27H RRCID -> 151598 COMPL. DATE 11/15/1971 TOTAL DEPTH 2675 PERF. N/A						
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HILBIG OIL UNIT NO. 1												WELL #: 17H RRCID -> 151599 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

HOG & FROG (ANACACHO)														41948 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA			
RHD HOLDINGS, L.L.C.														704799									
WILKERSON														WELL #: 1		RRCID -> 158938		COMPL. DATE 09/12/1996		TOTAL DEPTH 2876 PERF. 1350 - 1364			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
HOLMAN RANCH, N (PENN)														42298 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
LOLOCAV, LLC														506080									
EPPS														WELL #: 2		RRCID -> 091710		COMPL. DATE 01/15/1981		TOTAL DEPTH 6978 PERF. 4480 - 5198			
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
10	319	N	319	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	319	1				N	-0-						-0-				
12	580	N	580	-0-	-0-	-0-	339	1				N	-0-						-0-				
01	605	N	605	-0-	-0-	-0-	580	1				N	-0-						-0-				
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	605	1				N	-0-						-0-				
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	1				N	-0-						-0-				
EPPS														WELL #: 3		RRCID -> 093161		COMPL. DATE 04/22/1981		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4911 - 5189			
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	1				N	-0-						-0-				
11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	1				N	-0-						-0-				
12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	1				N	-0-						-0-				
01	31	N	25	-0-	-0-	-6	25	1				N	-0-						-0-				
02	84	N	10	-0-	-0-	-74	10	1				N	-0-						-0-				
EPPS														WELL #: 4		RRCID -> 100923		COMPL. DATE 04/29/1982		TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6396 - 6424			
09	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-						N	-0-						43				
10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	1				N	-0-						43				
11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	1				N	-0-						43				
12	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	1				N	-0-						43				
01	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	1				N	-0-						43				
02	476	N	200	-0-	-276	-0-	200	1				N	-0-						43				
PATNO OIL & GAS COMPANY														643327									
EPPS														WELL #: 4701		RRCID -> 135345		COMPL. DATE 06/29/1990		TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6415 - 6482			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						43				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						43				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						43				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						43				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						43				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						43				
UPP OPERATING, LLC														875310									
HOLMAN, A. D.														WELL #: 1026		RRCID -> 052690		COMPL. DATE 09/01/1990		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4974 - 5028			
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	65	3		N	-0-						-0-				
10	62	N	47	-0-	-15	-0-	5	1	42	3		N	-0-						-0-				
11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	2	1	80	3		N	-0-						-0-				
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3				N	-0-						-0-				
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3				N	-0-						-0-				
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3				N	-0-						-0-				

HOLMAN RANCH, N (PENN) UPP OPERATING, LLC EPPS, H. C.													CNTY: EDWARDS															
//CONT.// 42298 500 //CONT.// 875310 WELL #: 4039													NON-ASSOCIATED				CAPACITY											
RRCID -> 053723													COMPL. DATE 10/12/1972				TOTAL DEPTH 6475 PERF. N/A											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE									
09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	-0-			12 1			123 3	Y	-0-				-0-										
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-										
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	-0-			12 1			170 3	Y	-0-				-0-										
12	155 N	17	-0-	-138	-0-	-0-			1 1			16 3	Y	-0-				-0-										
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-			1 1			12 3	Y	-0-				-0-										
02	168 N	10	-0-	-158	-0-	-0-			1 1			9 3	Y	-0-				-0-										
HOLMAN, W. T. O.													WELL #: 1025				RRCID -> 054077				COMPL. DATE 11/12/1972				TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A			
09	166 N	166	-0-	-0-	-0-	-0-			14 1			152 3	Y	-0-				-0-										
10	155 N	104	-0-	-51	-0-	-0-			7 1			97 3	Y	-0-				-0-										
11	207 N	207	-0-	-0-	-0-	-0-			14 1			193 3	Y	-0-				-0-										
12	186 N	167	-0-	-19	-0-	-0-			13 1			154 3	Y	-0-				-0-										
01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	-0-			7 1			130 3	Y	-0-				-0-										
02	196 N	124	-0-	-72	-0-	-0-			8 1			116 3	Y	-0-				-0-										
MORRISS 83													WELL #: 2				RRCID -> 054295				COMPL. DATE 10/23/1972				TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A			
09	58 N	58	-0-	-0-	-0-	-0-			8 1			50 3	Y	-0-				-0-										
10	62 N	27	-0-	-35	-0-	-0-			3 1			24 3	Y	-0-				-0-										
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	-0-			8 1			50 3	Y	-0-				-0-										
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-			9 1			57 3	Y	-0-				-0-										
01	57 N	57	-0-	-0-	-0-	-0-			8 1			49 3	Y	-0-				-0-										
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-			9 1			53 3	Y	-0-				-0-										
MORRISS 84													WELL #: 2				RRCID -> 054297				COMPL. DATE 12/11/1972				TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-										
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-										
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-										
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-										
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-										
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-										
CAUTHORN -86-													WELL #: 1				RRCID -> 054353				COMPL. DATE 10/05/1972				TOTAL DEPTH 6870 PERF. N/A			
09	474 N	474	-0-	-0-	-0-	-0-			111 1			363 3	Y	-0-			3 1		4									
10	434 N	291	-0-	-143	-0-	-0-			61 1			230 3	Y	-0-					4									
11	450 N	392	-0-	-58	-0-	-0-			93 1			299 3	Y	-0-					4									
12	496 N	431	-0-	-65	-0-	-0-			101 1			330 3	Y	-0-			2 1		2									
01	333 N	333	-0-	-0-	-0-	-0-			89 1			244 3	Y	-0-					2									
02	371 N	371	-0-	-0-	-0-	-0-			107 1			264 3	Y	-0-					2									
CAUTHORN -16-													WELL #: 1				RRCID -> 054396				COMPL. DATE 12/16/1972				TOTAL DEPTH 7196 PERF. N/A			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-									
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-									
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-									
CAUTHORN -85-													WELL #: 1				RRCID -> 056149				COMPL. DATE 08/16/1973				TOTAL DEPTH 7059 PERF. N/A			
09	473 N	473	-0-	-0-	-0-	-0-			111 1			362 3	Y	-0-			2 1		2									
10	496 N	299	-0-	-197	-0-	-0-			63 1			236 3	Y	-0-					2									
11	480 N	397	-0-	-83	-0-	-0-			94 1			303 3	Y	-0-					2									
12	496 N	492	-0-	-4	-0-	-0-			116 1			376 3	Y	-0-			1 1		1									
01	383 N	383	-0-	-0-	-0-	-0-			103 1			280 3	Y	-0-					1									
02	364 N	271	-0-	-93	-0-	-0-			78 1			193 3	Y	-0-					1									

HOLMAN RANCH, N (PENN)				//CONT.// 42298 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
UPP OPERATING, LLC				//CONT.// 875310									
EPPS, H. C.				WELL #: 2038		RRCID -> 062782		COMPL. DATE 07/11/1975		TOTAL DEPTH 6780		PERF. N/A	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	8	1	83	3	Y	-0-		-0-
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-		-0-
11	25 N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	Y	-0-		-0-
12	93 N	16	-0-	-77	-0-	1	1	15	3	Y	-0-		-0-
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-		-0-
02	28 N	7	-0-	-21	-0-	7	3			Y	-0-		-0-

MORRISS 84				WELL #: 3		RRCID -> 068479		COMPL. DATE 08/11/1976		TOTAL DEPTH 6378		PERF. N/A	
09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	18	1	117	3	Y	-0-		-0-
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	11	1	86	3	Y	-0-		-0-
11	180 N	84	-0-	-96	-0-	11	1	73	3	Y	-0-		-0-
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	21	1	137	3	Y	-0-		-0-
01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	19	1	115	3	Y	-0-		-0-
02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	14	1	85	3	Y	-0-		-0-

EPPS, H. C.				WELL #: 338		RRCID -> 071997		COMPL. DATE 05/05/1977		TOTAL DEPTH 6494		PERF. N/A	
09	82 N	82	-0-	-0-	-0-	7	1	75	3	Y	-0-		-0-
10	62 N	33	-0-	-29	-0-	2	1	31	3	Y	-0-		-0-
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	3	Y	-0-		-0-
12	93 N	64	-0-	-29	-0-	5	1	59	3	Y	-0-		-0-
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	3	Y	-0-		-0-
02	56 N	31	-0-	-25	-0-	2	1	29	3	Y	-0-		-0-

MORRISS 84				WELL #: 4		RRCID -> 085892		COMPL. DATE 12/06/1979		TOTAL DEPTH 6374		PERF. 6246 - 6249	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

CAUTHORN -85-				WELL #: 3		RRCID -> 088831		COMPL. DATE 06/30/1980		TOTAL DEPTH 6485		PERF. 6234 - 6337	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

MORRISS 84				WELL #: 5		RRCID -> 162037		COMPL. DATE 10/24/1996		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6260 - 6270	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

CAUTHORN "85"				WELL #: 4		RRCID -> 163608		COMPL. DATE 01/20/1998		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 6212 - 6224	
09	24 N	24	-0-	-0-	-0-	6	1	18	3	Y	-0-		-0-
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	5	1	20	3	Y	-0-		-0-
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	17	1	56	3	Y	-0-		-0-
12	49 N	49	-0-	-0-	-0-	12	1	37	3	Y	-0-		-0-
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	18	1	48	3	Y	-0-		-0-
02	56 N	46	-0-	-10	-0-	13	1	33	3	Y	-0-		-0-

HOLMAN RANCH, N (PENN)		//CONT.//		42298 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310							
CAUTHORN "86"		WELL #:		3	RRCID -> 167918	COMPL. DATE 07/16/1997	TOTAL DEPTH	6501	PERF. 4858	-	4910
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	537 N	537	-0-	-0-	-0-	126 1	411 3	Y	-0-	4 1	4
10	527 N	369	-0-	-158	-0-	78 1	291 3	Y	-0-		4
11	513 N	513	-0-	-0-	-0-	121 1	392 3	Y	-0-		4
12	558 N	547	-0-	-11	-0-	128 1	418 3	Y	1	2 1	3
						1 9					
01	476 N	476	-0-	-0-	-0-	128 1	348 3	Y	-0-		3
02	476 N	342	-0-	-134	-0-	99 1	243 3	Y	-0-		3
HOPKINS (ELLEN)				42554 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EDWARDS			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
FOUR SQUARE RANCH		WELL #:		2	RRCID -> 199883	COMPL. DATE 09/25/2003	TOTAL DEPTH	6766	PERF. 6766	-	11694
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
FOUR SQUARE RANCH		WELL #:		20	RRCID -> 214324	COMPL. DATE 11/07/2005	TOTAL DEPTH	7208	PERF. 6718	-	6826
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HOSTETTER (FB-A)				42803 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
MAG EXPLORATION LLC				102971							
RUCKMAN		WELL #:		1	RRCID -> 209205	COMPL. DATE 05/19/2005	TOTAL DEPTH	16050	PERF. 13044	-	13160
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HOSTETTER (QUEEN CITY 6800)				42803 346	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MCMULLEN			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,				102824							
H.E. GOUGER FEE		WELL #:		9	RRCID -> 272971	COMPL. DATE 01/14/2014	TOTAL DEPTH	6400	PERF. 6094	-	6102
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HOSTETTER (RUCKMAN 16,100)				42803 353	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
MAG EXPLORATION LLC				102971												
RUCKMAN DEEP GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	195946	COMPL. DATE	06/01/2003	TOTAL DEPTH	17000	PERF.	16120	-	16166	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
RUCKMAN DEEP GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	203414	COMPL. DATE	05/28/2004	TOTAL DEPTH	16500	PERF.	16270	-	16330	
09	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
ZONE RIDGE OPERATING, LLC				103926												
RUCKMAN				WELL #:	9	RRCID ->	209854	COMPL. DATE	04/29/2005	TOTAL DEPTH	16305	PERF.	16026	-	16058	
09	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
HOSTETTER (WILCOX A)				42803 415	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,				102824												
HOSTETTER, A. M.				WELL #:	7	RRCID ->	146657	COMPL. DATE	07/30/1993	TOTAL DEPTH	8845	PERF.	8435	-	8644	
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
SELF GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	167875	COMPL. DATE	02/21/1998	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	8718	-	8863	
09	14B2 EXT	6096	-0-	6096	10511	1270	1	4826	2	Y	-0-					98
10	14B2 EXT	1485	-0-	1485	11996	340	1	1145	2	Y	-0-					98
11	12389 X	393	-0-	-11996		87	1	306	2	Y	-0-					98
12	1244 X	1244	-0-	-0-		303	1	941	2	Y	-0-					98
01	6293 X	590	-0-	-5703		160	1	430	2	Y	-0-					98
02	5684 X	400	-0-	-5284		131	1	269	2	Y	-0-					98
PENN, STELLA				WELL #:	8	RRCID ->	171806	COMPL. DATE	10/21/1998	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	8276	-	8284	
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOSTETTER (WILCOX 9400)		42803 477	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN	
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		102824						
D. H. PRICE GAS UNIT		WELL #: 1	RRCID -> 167678	COMPL. DATE 01/31/1998	TOTAL DEPTH 11127	PERF. 9312 - 9322		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
COLE GAS UNIT		WELL #: 1	RRCID -> 169824	COMPL. DATE 07/13/1998	TOTAL DEPTH 12500	PERF. 9368 - 9388		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
*01	14B DENY	88	-0-	88	88	24 1	64 2	-0-
02	14B DENY	162	-0-	162	250	53 1	109 2	-0-
MOZELLE-SELF GAS UNIT		WELL #: 3	RRCID -> 240117	COMPL. DATE 05/11/2007	TOTAL DEPTH 8950	PERF. 8732 - 8857		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			24
HOSTETTER (WILCOX 9,700)		42803 498	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN	
ZONE RIDGE OPERATING, LLC		103926						
RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #: 15	RRCID -> 229749	COMPL. DATE 12/21/2006	TOTAL DEPTH 15260	PERF. 9820 - 9854		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
HOSTETTER (WILCOX 9,900)		42803 581	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN	
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		102824						
GOUGER, H. E. FEE NCT-4		WELL #: 8	RRCID -> 156685	COMPL. DATE 01/15/1996	TOTAL DEPTH 10920	PERF. 9904 - 9932		
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			123
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			123
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			123
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			123
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			123
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			123
GOUGER, H.E. FEE NCT-4		WELL #: 5	RRCID -> 157469	COMPL. DATE 02/03/1996	TOTAL DEPTH 13000	PERF. 9858 - 9898		
09	510 N	510	-0-	-0-	-0-	106 1	404 2	19
10	1488 X	104	-0-	-1384	-0-	24 1	80 2	19
11	1440 X	411	-0-	-1029	-0-	91 1	320 2	19
12	2372 X	2372	-0-	-0-	-0-	578 1	1794 2	19
01	DLQ G-10	1871	-0-	1871	1871	506 1	1365 2	19
02	DLQ G-10	669	-0-	669	2540	220 1	449 2	19

HOSTETTER (WILCOX 9,900) //CONT.// 42803 581 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN														
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824														
YEAGER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159100 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 13310 PERF. 9940 - 9974														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	5400 X	236	-0-	-5164	-0-	49	1	187	2	N	-0-			30
10	4247 X	1215	-0-	-3032	-0-	278	1	937	2	N	-0-			30
11	3210 X	1357	-0-	-1853	-0-	301	1	1056	2	N	-0-			30
12	3317 X	1076	-0-	-2241	-0-	262	1	814	2	N	-0-			30
01	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	885	1	2385	2	N	6			36
						7	9							
02	1260 X	810	-0-	-450	-0-	261	1	534	2	N	14			50
						15	9							
YEAGER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 160068 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 9918 - 9958														
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	1472	-0-	1472	1472	337	1	1135	2	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	8132	-0-	8132	9604	1802	1	6330	2	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	1767	-0-	1767	11371	431	1	1336	2	N	-0-			-0-
*01	T. A.	1410	-0-	1410	12781	376	1	1014	2	N	18			18
						20	9							
*02	13554 X	773	-0-	-12781	-0-	254	1	519	2	N	-0-			18
ZONE RIDGE OPERATING, LLC 103926 RUCKMAN WELL #: 10 RRCID -> 208760 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10226 - 10380														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HOSTETTER (WILCOX 10,000) 42803 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN														
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, 102824 LINDHOLM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167676 COMPL. DATE 02/07/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9866 - 9880														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
HOSTETTER (WILCOX 10,000 LOWER) 42803 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN														
ZONE RIDGE OPERATING, LLC 103926 MARTIN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197621 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 16501 PERF.10044 - 10180														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOSTETTER (WILCOX 10300)				42803 749		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN							
NORTH LAKE RESOURCES LLC				100308													
SPICE GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	130518	COMPL. DATE	02/23/1989	TOTAL	DEPTH 12734	PERF.10335 -	10410				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,				102824													
SPICE GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	130821	COMPL. DATE	09/28/1993	TOTAL	DEPTH 12800	PERF.10212 -	10336				
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				43
*04	14B2	EXT	3639	-0-	3639	3639	541	1	3098	2	N	-0-					43
*05	14B2	EXT	2949	-0-	2949	6588	648	1	2301	2	N	-0-					43
*06	T. A.		120	-0-	120	6708	36	1	84	2	N	-0-					43
*07	7172	X	464	-0-	-6708	-0-	102	1	362	2	N	-0-					43
*08	3751	X	297	-0-	-3454	-0-	51	1	246	2	N	-0-					43
*09	3630	X	293	-0-	-3337	-0-	61	1	232	2	N	-0-					43
*10	2945	X	58	-0-	-2887	-0-	13	1	45	2	N	-0-					43
*11	450	X	67	-0-	-383	-0-	15	1	52	2	N	-0-					43
*12	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	678	1	2103	2	N	-0-					43
*01	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	1014	1	2733	2	N	-0-					43
*02	1613	X	1613	-0-	-0-	-0-	530	1	1083	2	N	-0-					43
GOUGER, H.E. FEE NCT-4				WELL #:	5	RRCID ->	151645	COMPL. DATE	09/02/1994	TOTAL	DEPTH 13000	PERF.10601 -	10670				
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
GOUGER, H.E. FEE NCT-4				WELL #:	8	RRCID ->	153989	COMPL. DATE	03/29/1995	TOTAL	DEPTH 10920	PERF.10642 -	10662				
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
PENN, STELLA				WELL #:	5	RRCID ->	154937	COMPL. DATE	05/19/1995	TOTAL	DEPTH 10470	PERF.10306 -	10374				
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

HOSTETTER (WILCOX 11000)			42803 752		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN							
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, PENN, STELLA			102824													
WELL #:			7		RRCID -> 169812		COMPL. DATE 05/13/1998		TOTAL DEPTH 14764		PERF.10963 - 11186					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	H15 VIOL	3450	-0-	3450	3450	790	1	2660	2	N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	4652	-0-	4652	8102	1031	1	3621	2	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	1862	-0-	1862	9964	454	1	1408	2	N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	507	-0-	507	10471	137	1	370	2	N	-0-					-0-
02	10471 X	-0-	-0-	-10471	-0-					N	-0-					-0-
HOSTETTER (WILCOX 11100)			42803 754		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN							
ZONE RIDGE OPERATING, LLC RUCKMAN			103926													
WELL #:			6		RRCID -> 209234		COMPL. DATE 05/07/2005		TOTAL DEPTH 13044		PERF.11396 - 11624					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RUCKMAN DEEP GAS UNIT			WELL #:		11		RRCID -> 211606		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 11850		PERF.11575 - 11194			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HOSTETTER (WILCOX 12,700)			42803 760		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN							
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, YEAGER GAS UNIT			102824													
WELL #:			4		RRCID -> 266224		COMPL. DATE 12/12/2004		TOTAL DEPTH 15775		PERF.13044 - 13056					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
11	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	376	1	1322	2	N	-0-					-0-
12	2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	628	1	1948	2	N	43					43
						47	9									
01	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	449	1	1209	2	N	-0-					43
02	969 N	969	-0-	-0-	-0-	318	1	651	2	N	-0-					43
HOSTETTER (WILCOX 14800)			42803 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN							
MAG EXPLORATION LLC RUCKMAN DEEP GAS UNIT			102971													
WELL #:			4		RRCID -> 208303		COMPL. DATE 10/26/2006		TOTAL DEPTH 16500		PERF.14795 - 14845					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ZONE RIDGE OPERATING, LLC MARTIN			103926													
WELL #:			2		RRCID -> 257609		COMPL. DATE 11/25/2008		TOTAL DEPTH 16000		PERF.14020 - 14052					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOSTETTER (WILCOX 15300)										42803 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, YEAGER GAS UNIT										102824											
										WELL #:		5		RRCID -> 206696		COMPL. DATE 11/15/2004		TOTAL DEPTH 15664		PERF.15142 - 15375	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
09		664 N	664	-0-	-0-	-0-			138 1	526 2	N	-0-						-0-			
10		434 N	9	-0-	-425	-0-			2 1	7 2	N	-0-						-0-			
11		270 N	239	-0-	-31	-0-			53 1	186 2	N	-0-						-0-			
12		682 N	17	-0-	-665	-0-			4 1	13 2	N	-0-						-0-			
01		132 N	132	-0-	-0-	-0-			36 1	96 2	N	-0-						-0-			
02		224 N	9	-0-	-215	-0-			3 1	6 2	N	-0-						-0-			
YEAGER GAS UNIT										WELL #:		6		RRCID -> 210692		COMPL. DATE 06/20/2005		TOTAL DEPTH 16500		PERF.15110 - 15520	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-			
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-			
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-			
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-			
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-			
YEAGER GAS UNIT										WELL #:		8		RRCID -> 220744		COMPL. DATE 07/25/2006		TOTAL DEPTH 15805		PERF.15135 - 15390	
09		390 X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-						-0-			
10		403 X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-						-0-			
11		390 X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-						-0-			
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-			
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-			
MAG EXPLORATION LLC RUCKMAN DEEP GAS UNIT										102971		1		RRCID -> 200273		COMPL. DATE 01/02/2004		TOTAL DEPTH 16050		PERF.15118 - 15216	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-			
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-			
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-			
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-			
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-			
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-			
RUCKMAN DEEP GAS UNIT										WELL #:		4		RRCID -> 206646		COMPL. DATE 10/14/2004		TOTAL DEPTH 16500		PERF.15336 - 15386	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-			
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-			
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-			
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-			
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-			
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-			
RUCKMAN DEEP GAS UNIT										WELL #:		9		RRCID -> 211324		COMPL. DATE 05/16/2005		TOTAL DEPTH 16305		PERF.15210 - 15610	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-			

HOSTETTER (WILCOX 15300)		//CONT.// 42803 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN								
MAG EXPLORATION LLC		//CONT.// 102971														
RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 211332		COMPL. DATE 03/10/2005		TOTAL DEPTH 16393 PERF.15238 - 15590								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ZONE RIDGE OPERATING, LLC		103926														
RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #: 1 L		RRCID -> 191548		COMPL. DATE 10/30/2002		TOTAL DEPTH 16050 PERF.15308 - 15512								
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 200267		COMPL. DATE 12/10/2003		TOTAL DEPTH 16551 PERF.15218 - 15454								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 201002		COMPL. DATE 03/04/2004		TOTAL DEPTH 15930 PERF.15246 - 15368								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 211563		COMPL. DATE 07/15/2005		TOTAL DEPTH 15950 PERF.15176 - 15530								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 212167		COMPL. DATE 07/17/2005		TOTAL DEPTH 16300 PERF.15194 - 15450								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOSTETTER, N. (QUEEN CITY 6250)				42805 257	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MCMULLEN										
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, STELLA PENN				102824														
				WELL #:	6	RRCID ->	158075	COMPL. DATE	02/29/1996	TOTAL DEPTH	6510	PERF. 6240 - 6246						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
STELLA PENN				WELL #:	10	RRCID ->	272961	COMPL. DATE	11/16/2013	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 6146 - 6162						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
STELLA PENN				WELL #:	2	RRCID ->	280522	COMPL. DATE	03/25/2016	TOTAL DEPTH	7979	PERF. 5948 - 5962						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
HOSTETTER, N. (SLICK 8070)				42805 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN										
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, PENN, STELLA				102824														
				WELL #:	8	RRCID ->	167677	COMPL. DATE	12/31/1997	TOTAL DEPTH	11100	PERF. 7964 - 7974						
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
HOSTETTER, NORTH (WILCOX,UPPER)				42805 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN										
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, AMERICAN NATIONAL INS. G.U. -A-				102824														
				WELL #:	1	RRCID ->	067499	COMPL. DATE	07/09/1976	TOTAL DEPTH	9721	PERF. N/A						
09	240 X	-0-	-0-	-240	-0-						Y	-0-						89
10	248 X	-0-	-0-	-248	-0-						Y	-0-						89
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						89
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						89
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						89
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						89
HOSTETTER, NORTH (WILCOX-6)				42805 508	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MCMULLEN										
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, RENSHAW UNIT				102824														
				WELL #:	3	RRCID ->	146346	COMPL. DATE	07/28/1993	TOTAL DEPTH	9150	PERF. 8974 - 8977						
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-

HUGH FITZSIMONS (OLMOS)				43305 333	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
GRIT OIL & GAS MANAGEMENT, LLC				334912									
SAN PEDRO RANCH				WELL #: 1824	RRCID -> 243051	COMPL. DATE 10/11/2008	TOTAL DEPTH	2820	PERF. 2684	-	2691		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	

HUGH FITZSIMONS (SAN MIGUEL)				43305 666	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
GRIT OIL & GAS MANAGEMENT, LLC				334912									
SAN PEDRO RANCH				WELL #: 1761	RRCID -> 241902	COMPL. DATE 06/21/2008	TOTAL DEPTH	4010	PERF. 3832	-	3868		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	

SM ENERGY COMPANY				788997	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SAN AMBROSIA A				WELL #: 2001H	RRCID -> 287650	COMPL. DATE 04/16/2019	TOTAL DEPTH	4164	PERF. 4459	-	10980		
09	15510 X	12597	-0-	-2913	-0-	559 1	11475 2	N	512	538 1		256	
10	16027 X	14945	-0-	-1082	-0-	563 9	13595 2	N	667	696 1		227	
11	15510 X	15237	-0-	-273	-0-	616 1	14006 2	N	796	739 1		284	
12	15551 X	15551	-0-	-0-	-0-	734 9	14250 2	N	569	733 1		120	
01	15837 X	15837	-0-	-0-	-0-	355 1	14225 2	N	791	731 1		180	
02	14224 X	13677	-0-	-547	-0-	876 9	12349 2	N	640	541 1		279	
						675 1							
						626 9							
						742 1							
						870 9							
						624 1							
						704 9							

BRISCOE C				WELL #: 2002H	RRCID -> 297674	COMPL. DATE 01/11/2024	TOTAL DEPTH	5038	PERF. 5386	-	9943		
09	3000 X	2139	-0-	-861	-0-	93 1	1875 2	Y	155	159 0		8	
10	3100 X	848	-0-	-2252	-0-	171 9	789 2	Y	19	26 0		1	
11	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	38 1	2688 2	Y	252	242 0		11	
12	2356 X	1634	-0-	-722	-0-	21 9	1457 2	Y	98	101 0	2 1	6	
01	2477 X	2477	-0-	-0-	-0-	68 1	2121 2	Y	223	211 0		18	
02	1131 X	1131	-0-	-0-	-0-	277 9	971 2	Y	101	109 0		10	
						69 1							
						108 9							
						111 1							
						245 9							
						49 1							
						111 9							

IKE PRYOR (BRACERO)				44267 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: ZAVALA			
MCDAY ENERGY CORP.				546675									
PRYOR RANCH				WELL #: 2 T	RRCID -> 090281	COMPL. DATE 11/17/1979	TOTAL DEPTH	2863	PERF. 2676	-	2715		
09	30 N	17	-0-	-13	-0-	17 1		N	-0-			-0-	
10	31 N	15	-0-	-16	-0-	15 1		N	-0-			-0-	
11	30 N	17	-0-	-13	-0-	17 1		N	-0-			-0-	
12	31 N	15	-0-	-16	-0-	15 1		N	-0-			-0-	
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 1		N	-0-			-0-	
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	22 1		N	-0-			-0-	

PALS RANCH				WELL #:	12H	RRCID -> 278258	COMPL.	DATE 04/07/2013	TOTAL	DEPTH	11031	PERF.11140	- 14955	
09	3210	X	2218	-0-	-992	-0-	143 42 9	2033	3	Y	38	186	1	45
10	3317	X	2211	-0-	-1106	-0-	138 7 4	2002	3	Y	58			103
11	3210	X	2125	-0-	-1085	-0-	177 3 4	1883	3	Y	56			159
12	2387	X	2078	-0-	-309	-0-	171 69 4	1779	3	Y	54	144	1	69
01	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	265 7 4	1948	3	Y	93			162
02	2072	X	2041	-0-	-31	-0-	177 85 9	1779	3	Y	77	169	1	70

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC 100351															
FOGMT WELL #: 2SP RRCID -> 251799 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 10129 PERF.10350 - 12940															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	6512 X	6512	-0-	-0-	-0-	6512	2			N	-0-				-0-
10	5655 X	5655	-0-	-0-	-0-	5655	2			N	-0-				-0-
11	4518 X	4518	-0-	-0-	-0-	4518	2			N	-0-				-0-
12	6516 X	6516	-0-	-0-	-0-	6516	2			N	-0-				-0-
01	184 X	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
CAGE WELL #: 2TV RRCID -> 254758 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 9928 PERF.10640 - 12900															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
CAGE WELL #: 3TV RRCID -> 256990 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10619 - 13229															
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
FOGMT WELL #: 5SH RRCID -> 257846 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 10008 PERF.10572 - 13370															
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 10H RRCID -> 258538 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 11593 PERF.12826 - 16403															
09	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
SCHORP-WHITE RANCH, LTD. WELL #: 101H RRCID -> 270190 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 11754 PERF.11647 - 16914															
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
BLAINE SCHORP, ET AL. UNIT WELL #: 101H RRCID -> 270619 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 11657 PERF.11720 - 16104															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				163
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				163
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				163
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				163
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				163
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				163

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
JACKSON, ET AL-WEST UNIT WELL #: 101H RRCID -> 270910 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 11597 PERF.11924 - 17882														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			193
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			193
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			193
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			193
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			193
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			193
WELDON SCHORP-PRICKLY PEAR UNIT WELL #: 101H RRCID -> 271065 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 11790 PERF.12130 - 16824														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			268
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	176	1	92
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	814	906	1	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	159	159	1	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
JACKSON, ET AL-EAST UNIT WELL #: 101H RRCID -> 271067 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 11656 PERF.11759 - 16549														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SCHNEIDER TRUST, ET AL, UNIT WELL #: 101H RRCID -> 271744 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11235 - 15587														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			340
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			340
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			340
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			340
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			340
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			340
WELDON SCHORP-SANDSPUR UNIT WELL #: 101H RRCID -> 272575 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 11783 PERF.12923 - 18238														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
EL TORO RESOURCES LLC 250718 MYERS WELL #: 2683H RRCID -> 243046 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9917 - 12045														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

INDIO TANKS (PEARSALL)														CNTY: MAVERICK	
EL TORO RESOURCES LLC															
O'MEARA-WEBB 687 UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 253306 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 9745 PERF.10037 - 12143															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-				-0-
10	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-				-0-
11	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-				-0-
12	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-				-0-
01	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-				-0-
02	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-				-0-
SHOOK														WELL #: 801H RRCID -> 261610 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10605 - 15330	
09	570 N	18	-0-	-552	-0-	18	3			N	-0-				-0-
10	217 N	11	-0-	-206	-0-	11	3			N	-0-				-0-
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-				-0-
12	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-				-0-
01	11 N	9	-0-	-2	-0-	9	3			N	-0-				-0-
02	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-				-0-
BARCLAY														WELL #: 1621H RRCID -> 261611 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7244 PERF.10653 - 12643	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
PLUGGED AND ABANDONED 11/03/2024 - WELL PLUGGED 11/03/24															
COMANCHE RANCH														WELL #: 3101H RRCID -> 262187 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 9420 - 13341	
09	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-				-0-
10	527 N	439	-0-	-88	-0-	439	3			N	-0-				-0-
11	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-				-0-
12	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-				-0-
01	434 N	244	-0-	-190	-0-	244	3			N	-0-				-0-
02	336 N	277	-0-	-59	-0-	277	3			N	-0-				-0-
EOG RESOURCES, INC.														253162	
ROBERT HINDES														WELL #: 1H RRCID -> 267932 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 12068 PERF.12300 - 16139	
09	1230 N	1026	-0-	-204	-0-	1010	3	4	4	N	11				272
						12	9								
10	1178 N	1140	-0-	-38	-0-	1118	3	7	4	N	14				286
						15	9								
11	960 N	579	-0-	-381	-0-	528	3	6	4	N	41				327
						45	9								
12	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1146	3	13	4	N	116	140	1		303
						128	9								
01	1147 N	947	-0-	-200	-0-	2	1	851	3	N	82				385
						4	4								
02	757 N	757	-0-	-0-	-0-	10	1	734	3	N	11	349	1		47
						1	4	12	9						

INDIO TANKS (PEARSALL)		//CONT.// 44510 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK	
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162							
MOONLIGHT		WELL #: 22H		RRCID -> 295912		COMPL. DATE 04/13/2023		TOTAL DEPTH 12416	
								PERF.12764 - 23391	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE						EOM BALANCE
09	17730 X	15953 -0-	-1777 -0-	81 1	15274 3	Y	537	516 0	12
				7 4	591 9			2 8	
10	18321 X	15517 -0-	-2804 -0-	71 1	14851 3	Y	534	532 0	12
				8 4	587 9			2 8	
11	17730 X	15035 -0-	-2695 -0-	65 1	14419 3	Y	495	491 0	14
				6 4	545 9			2 8	
12	16492 X	14649 -0-	-1843 -0-	103 1	14006 3	Y	485	479 0	18
				6 4	534 9			2 8	
01	14601 X	14441 -0-	-160 -0-	85 1	13840 3	Y	464	472 0	8
				6 4	510 9			2 8	
02	13188 X	13131 -0-	-57 -0-	57 1	12583 3	Y	442	441 0	7
				5 4	486 9			2 8	
BURNS RANCH		WELL #: 1H		RRCID -> 299075		COMPL. DATE 07/26/2024		TOTAL DEPTH 11386	
								PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0- -0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0- -0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0- -0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0- -0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0- -0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0- -0-			N	NO RPT		-0-
EXCO OPERATING COMPANY, LP		256915							
PENA CREEK III UNIT B		WELL #: 4H		RRCID -> 263301		COMPL. DATE 01/23/2011		TOTAL DEPTH 9489	
								PERF.11171 - 17222	
09	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-		-0-
AVANT		WELL #: D 1HP		RRCID -> 268441		COMPL. DATE 01/04/2012		TOTAL DEPTH 11683	
								PERF.11511 - 16380	
09	4050 X	3408 -0-	-642 -0-	3390 2	18 9	N	16	1 8	108
10	3968 X	3157 -0-	-811 -0-	3138 2	19 9	N	17	2 8	123
11	3685 X	3685 -0-	-0- -0-	3670 2	15 9	N	14		137
12	3534 X	2918 -0-	-616 -0-	2900 2	18 9	N	16	1 8	152
01	3534 X	3385 -0-	-149 -0-	3372 2	13 9	N	12	1 8	163
02	3909 X	3909 -0-	-0- -0-	3888 2	21 9	N	19		182
INEOS USA OIL & GAS LLC		424176							
NHL		WELL #: 1H		RRCID -> 260470		COMPL. DATE 03/28/2011		TOTAL DEPTH 10677	
								PERF.10968 - 15170	
09	532 N	532 -0-	-0- -0-	532 2		N	-0-		26
10	1099 N	1099 -0-	-0- -0-	249 1	850 2	N	-0-		26
11	1080 N	664 -0-	-416 -0-	241 1	423 2	N	-0-		26
12	869 N	869 -0-	-0- -0-	249 1	620 2	N	-0-		26
01	1085 N	833 -0-	-252 -0-	249 1	584 2	N	-0-		26
*02	765 N	765 -0-	-0- -0-	225 1	540 2	N	-0-		26
RALPH EDWARDS		WELL #: E 1HP		RRCID -> 267780		COMPL. DATE 10/30/2011		TOTAL DEPTH 12569	
								PERF.12971 - 17934	
09	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-		-0-

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915															
IRVIN FAMILY WELL #: 3 RRCID -> 261501 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 11672 PERF.11514 - 15004															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	818					Y	-0-				189
10	818 N	-0-	-0-	-818	-0-					Y	-0-	63	0		126
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-				126
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				126
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-2	116	0		12
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				12
FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 1H RRCID -> 261614 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 10329 PERF.10600 - 15416															
09	2667 X	470	-0-	-2197	-0-	470	2			Y	-0-				-0-
10	5453 X	5453	-0-	-0-	-0-	132	1	5321	2	Y	-0-				-0-
11	2280 X	1539	-0-	-741	-0-	79	1	1460	2	Y	-0-				-0-
12	1798 X	68	-0-	-1730	-0-	4	1	64	2	Y	-0-				-0-
01	5456 X	-0-	-0-	-5456	-0-					Y	-0-				-0-
02	4928 X	557	-0-	-4371	-0-	26	1	531	2	Y	-0-				-0-
CROMWELL WELL #: 1H RRCID -> 265363 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 11727 PERF.11873 - 15174															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
ALINE WILLIAMS UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 265483 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 11422 PERF.11935 - 16745															
09	8185 X	8185	-0-	-0-	-0-	619	1	7049	2	Y	240	204	0		117
						253	4	264	9						
10	6380 X	6380	-0-	-0-	-0-	487	1	5692	2	Y	179	208	0		88
						4	4	197	9						
11	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	1	38	0		51
12	1998 X	1998	-0-	-0-	-0-	171	1	1684	2	Y	9	52	0		8
						133	4	10	9						
01	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				8
02	7644 X	-0-	-0-	-7644	-0-					Y	-0-	7	0		1
ZCW WELL #: 1H RRCID -> 265567 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 11786 PERF.12183 - 15516															
09	DLQ G-10	516	-0-	516	516	19	1	218	2	Y	246	205	0		139
						8	4	271	9						
10	DLQ G-10	11	-0-	11	527	2	2	9	9	Y	8				147
11	640 X	113	-0-	-527	-0-	6	1	66	2	Y	16	30	0		133
						23	4	18	9						
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	40	0		93
01	527 X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-				93
*02	476 X	-0-	-0-	-476	-0-					Y	-0-				93

INDIO TANKS (PEARSALL)													CNTY: MAVERICK	
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
PT UNIT C														
WELL #: 1H														
RRCID -> 271485														
COMPL. DATE 08/24/2012														
TOTAL DEPTH 11880														
PERF.12114 - 17174														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	299	2	Y	-0-	10	0	-0-
10	DLQ G-10	347	-0-	347	347	22	9				20			10
11	DLQ G-10	1076	-0-	1076	1423	65	1	713	2	Y	42	34	0	18
12	DLQ G-10	832	-0-	832	2255	252	4	46	9					
01	T. A.	1187	-0-	1187	3442	70	1	690	2	Y	15	28	0	5
02	4059 X	617	-0-	-3442	-0-	55	4	17	9					
						76	1	760	2	Y	293	226	0	72
						29	4	322	9					
						60	1	456	2	Y	90	133	0	29
						2	4	99	9					
SYDRI OPERATING, LLC														
WILSON														
WELL #: C 1HP														
RRCID -> 267765														
COMPL. DATE 01/18/2012														
TOTAL DEPTH 11708														
PERF. N/A														
09	3000 N	3205	-0-	205	1817	894	1	2204	3	Y	97	92	1	123
10	3100 N	2460	-0-	-640	1177	107	9							
11	2839 N	1662	-0-	-1177	-0-	687	1	1697	3	Y	69	65	1	127
12	1643 X	1643	-0-	-0-	-0-	76	9							
01	1807 X	1807	-0-	-0-	-0-	526	1	1071	3	Y	59	53	1	133
02	2996 X	1704	-0-	-1292	-0-	65	9							
						475	1	1112	3	Y	51	49	1	135
						56	9							
						518	1	1238	3	Y	46	44	1	137
						51	9							
						434	1	1218	3	Y	47	43	1	141
						52	9							
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY														
CRAWFORD RANCH														
WELL #: 12H														
RRCID -> 271439														
COMPL. DATE 06/08/2013														
TOTAL DEPTH 11419														
PERF.11790 - 13490														
09	390 X	343	-0-	-47	-0-	343	3			Y	-0-			24
10	1054 X	397	-0-	-657	-0-	397	3			Y	-0-			24
11	1020 X	378	-0-	-642	-0-	378	3			Y	-0-			24
12	1054 X	701	-0-	-353	-0-	682	3	19	9	Y	17			41
01	523 N	523	-0-	-0-	-0-	457	3	66	9	Y	60	91	1	10
02	441 N	441	-0-	-0-	-0-	438	3	3	9	Y	3	11	1	2
VALENCIA OPERATING COMPANY														
MURRAY														
WELL #: 2H														
RRCID -> 270510														
COMPL. DATE 10/10/2025														
TOTAL DEPTH 12509														
PERF.13003 - 18181														
09	611 N	611	-0-	-0-	-0-	156	1	107	2	Y	68	78	1	10
10	395 N	395	-0-	-0-	-0-	273	4	75	9					
11	600 N	435	-0-	-165	-0-	83	1	104	2	Y	44	49	1	5
12	640 N	640	-0-	-0-	-0-	160	4	48	9					
01	620 X	105	-0-	-515	-0-	114	1	208	2	Y	-0-	5	1	-0-
02	712 X	712	-0-	-0-	-0-	113	4							
						162	1	344	2	Y	50	42	1	8
						79	4	55	9					
						29	1	35	2	Y	24	28	1	4
						15	4	26	9					
						172	1	287	2	Y	62	55	1	11
						185	4	68	9					

INDIO TANKS (PEARSALL)		//CONT.//		44510 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK				
VERDUN OIL & GAS LLC				884566										
MORO CREEK		WELL #:		1		RRCID -> 260277		COMPL. DATE 12/14/2010		TOTAL DEPTH 11953		PERF. 11548 - 11728		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
J. M. BRACKEN (7000 WILCOX)				45095 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN				
WHEELER, JOHN D.				914255										
WHEELER, MARY ANN		WELL #:		2		RRCID -> 142503		COMPL. DATE 07/16/1985		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 6216 - 6816		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
JACK MANN (PENN)				45327 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
TEXAKOMA E & P, LLC				844133										
CARPENTER		WELL #:		1		RRCID -> 222339		COMPL. DATE 09/20/2006		TOTAL DEPTH 6598		PERF. 5984 - 6020		
09	1050 N	878	-0-	-172 B	-0-	878	2			N	-0-			67
10	1085 N	39	-0-	-1046 B	-0-	39	2			N	-0-			67
11	1050 N	-0-	-0-	-1050 B	-0-					N	-0-			67
12	1668 N	1668	-0-	-0- B	-0-	1668	2			N	-0-			67
01	736 N	736	-0-	-0- B	-0-	736	2			N	-0-			67
02	565 N	565	-0-	-0- B	-0-	565	2			N	-0-			67
JACK RABBIT (HOLMAN)				45335 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
UPP OPERATING, LLC				875310										
CANYON RANCH		WELL #:		1122E		RRCID -> 138627		COMPL. DATE 12/29/1990		TOTAL DEPTH 6210		PERF. 6150 - 6210		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
CANYON RANCH		WELL #:		152E		RRCID -> 193136		COMPL. DATE 10/13/2002		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 5829 - 6165		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CANYON RANCH		WELL #:		1134E		RRCID -> 199877		COMPL. DATE 10/26/2003		TOTAL DEPTH 6607		PERF. 6150 - 6262		
09	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-			-0-
10	372 N	369	-0-	-3	-0-	369	3			N	-0-			-0-
11	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-			-0-
12	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-			-0-
01	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-			-0-
02	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-			-0-

JACOB (850) COASTAL BEND OIL CO. HORTON, F. B.			45459 500 161530			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: MCMULLEN							
			WELL #:			1			RRCID -> 000329			COMPL. DATE 01/03/1957			TOTAL DEPTH 975 PERF. N/A				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
JAKE HAMON (EDRINGTON SAND) ABACO OPERATING, LLC BAKER 1			45501 100 000894			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MCMULLEN							
			WELL #:			1			RRCID -> 235732			COMPL. DATE 02/29/2008			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10260 - 10325				
09	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	120	1	1998	3	N	24						212	
							26	9											
10	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	124	1	1883	3	N	20						232	
							22	9											
11	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	120	1	1901	3	N	8						240	
							9	9											
12	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	120	1	1586	3	N	21						261	
							23	9											
01	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	124	1	1568	3	N	128						389	
							141	9											
02	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	112	1	1236	3	N	-0-						389	
JAKE HAMON (2650) ARNOLD WELL SERVICE RHODES, D. W.			45501 666 032970			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: MCMULLEN							
			WELL #:			1			RRCID -> 000330			COMPL. DATE 08/23/1958			TOTAL DEPTH N/A PERF. 2645 - 2650				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
JAKE HAMON, EAST (WILCOX 7800) WAGNER OIL COMPANY BAKER, MYLA			45502 875 891175			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MCMULLEN							
			WELL #:			3			RRCID -> 000332			COMPL. DATE 02/15/1961			TOTAL DEPTH 7738 PERF. 7705 - 7719				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
JENNINGS 300 (ANACACHO) PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. JENNINGS			46220 500 681459			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: ZAVALA							
			WELL #:			1			RRCID -> 256494			COMPL. DATE 07/24/2008			TOTAL DEPTH 1746 PERF. 1607 - 1615				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3207					N	NO RPT						-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3207					N	NO RPT						-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3207					N	NO RPT						-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3207					N	NO RPT						-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3207					N	NO RPT						-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3207					N	NO RPT						-0-	

JENNINGS 300 (ANACACHO)			//CONT.//			46220 500			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: ZAVALA					
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.			//CONT.//			681459														
JENNINGS			WELL #:			2			RRCID -> 266046			COMPL. DATE 06/30/2010			TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1602 - 1612					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT			-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT			-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT			-0-	
JOHN T. SAUNDERS (WILCOX)						46944 475			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
XTO ENERGY INC.						945936														
BURKS RANCH "B"						WELL #:			4R			RRCID -> 222570			COMPL. DATE 10/23/2006			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5258 - 5280		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-			-0-	
JOHN T. SAUNDERS (WILCOX 5120)						46944 480			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
TEXAS SOUTHERN PETROLEUM CORP.						848007														
BURKS RANCH "F"						WELL #:			11			RRCID -> 243069			COMPL. DATE 10/06/2008			TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4882 - 4911		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-			112	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-			112	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-			112	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-			112	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-			112	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-			112	
XTO ENERGY INC.						945936														
BURKS RANCH "E"						WELL #:			9			RRCID -> 232128			COMPL. DATE 04/24/2007			TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5030 - 5036		
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT			-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT			-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT			-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT			-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT			-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT			-0-	
JOHN T. SAUNDERS (WILCOX 5380)						46944 520			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
SOCO ATX LLC						100095														
BURKS RANCH "D"						WELL #:			5W			RRCID -> 254818			COMPL. DATE 11/10/2009			TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5456 - 5466		
09	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT			-0-	
10	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT			-0-	
11	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT			-0-	
12	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT			-0-	
01	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT			-0-	
02	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT			-0-	
XTO ENERGY INC.						945936														
BURKS RANCH "E"						WELL #:			9			RRCID -> 235695			COMPL. DATE 05/22/2007			TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5385 - 5388		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-			-0-	

JORDAN (NAVARRO B) BETRO, INC. COFFIELD M-11			47260 500 068324	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MILAM											
			WELL #: 1	RRCID -> 080444	COMPL. DATE 07/06/1978	TOTAL DEPTH	3551	PERF. 3332	-	3352							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
EAST-WEST RESOURCES, INC. WOODS, G. T.			239000	WELL #: 1	RRCID -> 069214	COMPL. DATE 11/01/1976	TOTAL DEPTH	3044	PERF. N/A								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WOODS, G. T.			WELL #: 2	RRCID -> 069215	COMPL. DATE 10/26/1976	TOTAL DEPTH	3130	PERF. N/A									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLANTATION OPERATING CO., INC. COFFIELD M-1C- -A- (T-484-1)			667907	WELL #: 1	RRCID -> 080443	COMPL. DATE 07/11/1978	TOTAL DEPTH	3515	PERF. 3042	-	3054						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RUSK ENERGY OPERATING LLC JORDAN			735144	WELL #: 1	RRCID -> 066061	COMPL. DATE 07/31/1977	TOTAL DEPTH	5678	PERF. 3042	-	3050						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
JORDAN			WELL #: 2	RRCID -> 066062	COMPL. DATE 05/01/1975	TOTAL DEPTH	3123	PERF. N/A									
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JORDAN (NAVARRO B)		//CONT.//		47260 500	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MILAM										
SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC.				778499															
CLAYTON, T. M.		WELL #:		1	RRCID -> 068438		COMPL. DATE 04/20/1976		TOTAL DEPTH		3118	PERF. N/A							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214						N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214						N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214						N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214						N	NO RPT					-0-	
JOURDANTON					47358 001	ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: ATASCOSA						
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC					100797														
S.P.J.S.T. LODGE					WELL #:	3	RRCID -> 057982		COMPL. DATE 03/01/1974		TOTAL DEPTH		7420	PERF. 7184 - 7200					
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
DORNAK, JOHN L. GAS UNIT					WELL #:	2	RRCID -> 109054		COMPL. DATE 01/10/1984		TOTAL DEPTH		7427	PERF. 7276 - 7353					
09	931 N	931	-0-	-0-	-0-	930	3	1	9	Y		1						3	
10	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			Y		-0-						3	
11	900 N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			Y		-0-						3	
12	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			Y		-0-						3	
01	962 N	962	-0-	-0-	-0-	961	3	1	9	Y		1						4	
*02	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			Y		-0-						4	
DORNAK, JOHN L. GAS UNIT					WELL #:	3	RRCID -> 113306		COMPL. DATE 10/03/1984		TOTAL DEPTH		7431	PERF. 7328 - 7340					
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 09/09/2025																			
SCHORSCH, HENRY					WELL #:	3	RRCID -> 117195		COMPL. DATE 12/16/1946		TOTAL DEPTH		7373	PERF. 7301 - 7320					
09	3360 X	-0-	-0-	-3360	-0-					Y		10						10	
10	3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	2940	3	468	9	Y		425	341	1				94	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		607	579	1				122	
12	400 X	400	-0-	-0-	-0-	363	3	37	9	Y		34	153	1				3	
01	1330 X	1330	-0-	-0-	-0-	360	1	527	3	Y		403	230	1				176	
						443	9												
02	3080 X	NO RPT	-0-	-3080	-0-					Y		NO RPT						176	
WALLACE, J. C.					WELL #:	2	RRCID -> 150676		COMPL. DATE 08/04/1994		TOTAL DEPTH		7394	PERF. 7240 - 7258					
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						16	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						16	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						16	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						16	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						16	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT						16	
WALLACE, J. C.					WELL #:	5	RRCID -> 152318		COMPL. DATE 12/16/1994		TOTAL DEPTH		7475	PERF. 7194 - 7282					
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT						-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT						-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT						-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT						-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT						-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT						-0-	

JOURDANTON														
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC														
PEARLSTONE, CLAIRE														
WELL #: 1 RRCID -> 160379 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 7201 - 7326														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	9824 X	9824	-0-	-0-	-0-	9816	3	8	9	Y	7			82
10	9378 X	9378	-0-	-0-	-0-	9374	3	4	9	Y	4			86
11	9690 X	8857	-0-	-833	-0-	8857	3			Y	-0-			86
12	10013 X	8932	-0-	-1081	-0-	8928	3	4	9	Y	4			90
01	9269 X	8928	-0-	-341	-0-	8928	3			Y	-0-			90
02	8372 X	NO RPT	-0-	-8372	-0-					Y	NO RPT			90
PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 2 RRCID -> 163239 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7170 - 7194														
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 165776 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7264 - 7356														
09	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			Y	-0-			104
10	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			Y	-0-			104
11	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			Y	-0-			104
12	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			Y	-0-			104
01	492 N	492	-0-	-0-	-0-	434	3	58	9	Y	53			157
02	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			Y	-0-			157
DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 6R RRCID -> 219882 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7330 - 7345														
09	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1860	3	3	9	N	3			9
10	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	3			N	-0-			9
11	1800 N	1674	-0-	-126	-0-	1674	3			N	-0-			9
12	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	3			N	-0-			9
01	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1922	3	6	9	N	5			14
*02	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3			N	-0-			14
DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220230 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 7250 - 7338														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			4
WALLACE, J.C. WELL #: 11 RRCID -> 225263 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7292 - 7352														
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2
S.P.J.S.T. LODGE WELL #: 7 RRCID -> 241921 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7203 - 7229														
09	4788 X	4788	-0-	-0-	-0-	4788	3			Y	-0-	27	1	9
10	5358 X	5358	-0-	-0-	-0-	5301	3	57	9	Y	52	48	1	13
11	5178 X	5178	-0-	-0-	-0-	5130	3	48	9	Y	44	48	1	9
12	5208 X	5166	-0-	-42	-0-	5130	3	36	9	Y	33	34	1	8
01	5338 X	5338	-0-	-0-	-0-	5301	3	37	9	Y	34	41	1	1
02	4788 X	NO RPT	-0-	-4788	-0-					Y	NO RPT			1

JOURDANTON (BUDA)				47358 200	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ATASCOSA			
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC				100797												
PFEIL, O.H.				WELL #:	3	RRCID ->	157543	COMPL. DATE	11/07/1995	TOTAL DEPTH	7410	PERF.	6870	-	6934	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
JOURDANTON (GEORGETOWN)				47358 450	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: ATASCOSA			
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC				100797												
SANDEEN, JOHN				WELL #:	5	RRCID ->	170311	COMPL. DATE	05/26/1998	TOTAL DEPTH	7390	PERF.	7117	-	7139	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
J. C. WALLACE				WELL #:	1	RRCID ->	284817	COMPL. DATE	04/23/2018	TOTAL DEPTH	7411	PERF.	7046	-	7093	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
JUNCO (EAGLE FORD SHALE)				47665 500	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: LA SALLE			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327												
BRISCOE-NUNLEY GU				WELL #:	1H	RRCID ->	256687	COMPL. DATE	09/26/2010	TOTAL DEPTH	12540	PERF.	16555	-	16558	
09	1860 N	1575	-0-	-285	-0-	1575	2				N	-0-			-0-	
10	1984 N	1350	-0-	-634	-0-	1350	2				N	-0-			-0-	
11	1890 N	1516	-0-	-374	-0-	1516	2				N	-0-			-0-	
12	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2				N	-0-			-0-	
01	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2				N	-0-			-0-	
02	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2				N	-0-			-0-	
KELLEY (ELLENBURGER)				48523 100	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: EDWARDS			
UPP OPERATING, LLC				875310												
CANYON RANCH				WELL #:	2201E	RRCID ->	136556	COMPL. DATE	10/07/1990	TOTAL DEPTH	6760	PERF.	6626	-	6701	
09	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3				Y	-0-			2	
10	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	3				Y	-0-			2	
11	1530 N	1496	-0-	-34	-0-	1496	3				Y	-0-			2	
12	1581 N	1528	-0-	-53	-0-	1528	3				Y	-0-			2	
01	1550 N	1518	-0-	-32	-0-	1518	3				Y	-0-			2	
02	1400 N	1222	-0-	-178	-0-	1222	3				Y	-0-			2	
CANYON RANCH				WELL #:	2202EH	RRCID ->	149395	COMPL. DATE	03/23/1994	TOTAL DEPTH	6686	PERF.	6830	-	8403	
09	3000 N	2311	-0-	-689	2759	2311	3				Y	-0-			2	
10	3100 N	2381	-0-	-719	2040	2381	3				Y	-0-			2	
11	3000 N	2287	-0-	-713	1327	2287	3				Y	-0-			2	
12	3100 N	2338	-0-	-762	565	2338	3				Y	-0-			2	
01	2880 N	2315	-0-	-565	-0-	2315	3				Y	-0-			2	
02	2128 N	1857	-0-	-271	-0-	1857	3				Y	-0-			2	

KELLEY (ELLENBURGER)		//CONT.//		48523 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS							
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310													
CANYON RANCH		WELL #:		0051EH		RRCID ->	152134	COMPL. DATE	08/30/1994	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 6676 - 9100					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	707 N	707	-0-	-0-	-0-	-0-	707	3			Y	-0-					1
10	744 N	736	-0-	-8	-0-	-0-	736	3			Y	-0-					1
11	720 N	688	-0-	-32	-0-	-0-	688	3			Y	-0-					1
12	744 N	736	-0-	-8	-0-	-0-	736	3			Y	-0-					1
01	927 N	927	-0-	-0-	-0-	-0-	927	3			Y	-0-					1
02	644 N	635	-0-	-9	-0-	-0-	635	3			Y	-0-					1
CANYON RANCH		WELL #:		2131EH		RRCID ->	154840	COMPL. DATE	10/29/1996	TOTAL DEPTH	9902	PERF. 7080 - 9840					
09	200 N	200	-0-	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-					1
10	204 N	204	-0-	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-					1
11	210 N	192	-0-	-18	-0-	-0-	192	3			Y	-0-					1
12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-					1
01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					1
02	213 N	213	-0-	-0-	-0-	-0-	213	3			Y	-0-					1
CANYON RANCH		WELL #:		0052EH		RRCID ->	155035	COMPL. DATE	07/23/1996	TOTAL DEPTH	8875	PERF. 6959 - 8875					
09	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	-0-	3678	3			Y	-0-					3
10	3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	-0-	3839	3			Y	-0-					3
11	3690 X	3651	-0-	-39	-0-	-0-	3651	3			Y	-0-					3
12	3813 X	3608	-0-	-205	-0-	-0-	3608	3			Y	-0-					3
01	3844 X	3774	-0-	-70	-0-	-0-	3774	3			Y	-0-					3
02	3472 X	2958	-0-	-514	-0-	-0-	2958	3			Y	-0-					3
CANYON RANCH		WELL #:		501EH		RRCID ->	157234	COMPL. DATE	12/09/1996	TOTAL DEPTH	8477	PERF. 7019 - 7430					
09	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	-0-	3349	3			N	-0-					3
10	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	-0-	3470	3			N	-0-					3
11	3390 X	3284	-0-	-106	-0-	-0-	3284	3			N	-0-					3
12	3503 X	3313	-0-	-190	-0-	-0-	3313	3			N	-0-					3
01	3503 X	3320	-0-	-183	-0-	-0-	3320	3			N	-0-					3
02	3136 X	2653	-0-	-483	-0-	-0-	2653	3			N	-0-					3
CANYON RANCH		WELL #:		2132EH		RRCID ->	157987	COMPL. DATE	07/21/1996	TOTAL DEPTH	9520	PERF. 7438 - 9518					
09	374 N	374	-0-	-0-	-0-	-0-	374	3			Y	-0-					1
10	385 N	385	-0-	-0-	-0-	-0-	385	3			Y	-0-					1
11	390 N	369	-0-	-21	-0-	-0-	369	3			Y	-0-					1
12	377 N	377	-0-	-0-	-0-	-0-	377	3			Y	-0-					1
01	372 N	364	-0-	-8	-0-	-0-	364	3			Y	-0-					1
02	336 N	298	-0-	-38	-0-	-0-	298	3			Y	-0-					1
CANYON RANCH		WELL #:		2204EH		RRCID ->	160937	COMPL. DATE	06/25/2000	TOTAL DEPTH	10171	PERF. 7763 - 10171					
09	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	-0-	1556	3			Y	-0-					2
10	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	-0-	1705	3			Y	-0-					2
11	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	-0-	1525	3			Y	-0-					2
12	1612 N	1322	-0-	-290	-0-	-0-	1322	3			Y	-0-					2
01	1705 N	1218	-0-	-487	-0-	-0-	1218	3			Y	-0-					2
02	1428 N	1010	-0-	-418	-0-	-0-	1010	3			Y	-0-					2
CANYON RANCH		WELL #:		2133EH		RRCID ->	161879	COMPL. DATE	10/29/1996	TOTAL DEPTH	9902	PERF. 7080 - 9840					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

KELLEY (ELLENBURGER) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 48523 100 //CONT.// 875310 WELL #: 2141EH		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS							
				RRCID -> 162269		COMPL. DATE 05/16/1997		TOTAL DEPTH 6772		PERF. 7070 - 8875					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-				Y	-0-			-0-
CANYON RANCH				WELL #: 1271SH		RRCID -> 163401		COMPL. DATE 09/05/1996		TOTAL DEPTH 9945		PERF. 6571 - 9945			
09	56 N	56	-0-		-0-		-0-	56	3		N	-0-			120
10	84 N	84	-0-		-0-		-0-	84	3		N	-0-			120
11	60 N	60	-0-		-0-		-0-	60	3		N	-0-			120
12	53 N	53	-0-		-0-		-0-	53	3		N	-0-			120
01	61 N	61	-0-		-0-		-0-	61	3		N	-0-			120
02	30 N	30	-0-		-0-		-0-	30	3		N	-0-			120
CANYON RANCH				WELL #: 5012EH		RRCID -> 164741		COMPL. DATE 04/29/1998		TOTAL DEPTH 9189		PERF. 7050 - 8780			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
CANYON RANCH				WELL #: 2162SH		RRCID -> 169757		COMPL. DATE 06/12/1998		TOTAL DEPTH 6711		PERF. N/A			
09	13 N	13	-0-		-0-		-0-	13	3		N	-0-			-0-
10	31 N	16	-0-		-15		-0-	16	3		N	-0-			-0-
11	30 N	13	-0-		-17		-0-	13	3		N	-0-			-0-
12	13 N	13	-0-		-0-		-0-	13	3		N	-0-			-0-
01	31 N	6	-0-		-25		-0-	6	3		N	-0-			-0-
02	13 N	10	-0-		-3		-0-	10	3		N	-0-			-0-
MANN-MCDONALD				WELL #: 0051EH		RRCID -> 171894		COMPL. DATE 09/21/1998		TOTAL DEPTH 6677		PERF. 7084 - 9200			
09	1350 N	1350	-0-		-0-		-0-	1350	3		N	-0-			1
10	1390 N	1390	-0-		-0-		-0-	1390	3		N	-0-			1
11	1373 N	1373	-0-		-0-		-0-	1373	3		N	-0-			1
12	1464 N	1464	-0-		-0-		-0-	1464	3		N	-0-			1
01	1478 N	1478	-0-		-0-		-0-	1478	3		N	-0-			1
02	1288 N	1232	-0-		-56		-0-	1232	3		N	-0-			1
CANYON RANCH				WELL #: 2142E		RRCID -> 196154		COMPL. DATE 02/13/2003		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6796 - 7334			
09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-				N	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-				N	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-				N	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-				N	-0-			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-				N	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-				N	-0-			1
CANYON RANCH				WELL #: 2122E		RRCID -> 196155		COMPL. DATE 04/05/2003		TOTAL DEPTH 7272		PERF. 6732 - 6814			
09	55 N	55	-0-		-0-		-0-	55	3		N	-0-			1
10	93 N	19	-0-		-74		-0-	19	3		N	-0-			1
11	90 N	7	-0-		-83		-0-	7	3		N	-0-			1
12	62 N	4	-0-		-58		-0-	4	3		N	-0-			1
01	31 N	15	-0-		-16		-0-	15	3		N	-0-			1
02	12 N	12	-0-		-0-		-0-	12	3		N	-0-			1

KELLEY (ELLENBURGER)		//CONT.// 48523 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
CANYON RANCH		WELL #: 2102E		RRCID -> 196258		COMPL. DATE 06/06/2003		TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6870 - 6904								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CANYON RANCH 213		WELL #: 11E		RRCID -> 199939		COMPL. DATE 11/09/2003		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6908 - 6965								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CANYON RANCH 212		WELL #: 3E		RRCID -> 200451		COMPL. DATE 01/07/2004		TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6746 - 6808								
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
10	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
01	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
CANYON RANCH		WELL #: 505E		RRCID -> 201818		COMPL. DATE 04/30/2004		TOTAL DEPTH 7018 PERF. 6767 - 6822								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
UNIVERSITY 54-24		WELL #: 1		RRCID -> 243041		COMPL. DATE 08/29/2008		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8148 - 8190								
09	585 N	585	-0-	-0-	-0-	509	3	76	9	Y	69					134
10	667 N	667	-0-	-0-	-0-	602	3	65	9	Y	59					193
11	653 N	653	-0-	-0-	-0-	611	3	42	9	Y	38	168	1			63
12	620 N	584	-0-	-36	-0-	518	3	66	9	Y	60					123
01	546 N	546	-0-	-0-	-0-	490	3	56	9	Y	51					174
02	616 N	499	-0-	-117	-0-	435	3	64	9	Y	58	4	8			228
MAYER RANCH 35		WELL #: 11		RRCID -> 243042		COMPL. DATE 09/17/2008		TOTAL DEPTH 8617 PERF. 8166 - 8512								
09	29 N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	3	N	-0-					-0-
10	31 N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	3	N	-0-					-0-
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	1	1	27	3	N	-0-					-0-
12	31 N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	3	N	-0-					-0-
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	N	-0-					-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

KELLEY (ELLENBURGER)		//CONT.// 48523 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS							
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310													
MAYER RANCH 40		WELL #: 11		RRCID -> 243708		COMPL. DATE 11/06/2008		TOTAL DEPTH 8618 PERF. 8388 - 8518							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	594 N	594	-0-	-0-	-0-	24 1	15 9	555 3	N	14	16 1				16
10	589 N	588	-0-	-1	-0-	24 1	17 9	547 3	N	15	8 1				23
11	630 N	575	-0-	-55	-0-	24 1	9 9	542 3	N	8	14 1				17
12	620 N	570	-0-	-50	-0-	23 1	13 9	534 3	N	12	14 1				15
01	589 N	504	-0-	-85	-0-	15 1	8 9	481 3	N	7					22
02	532 N	401	-0-	-131	-0-	11 1	12 9	378 3	N	11	13 1				20

POWELL 3		WELL #: 2		RRCID -> 244252		COMPL. DATE 11/07/2008		TOTAL DEPTH 8388 PERF. 7426 - 8270							
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 54 17		WELL #: 5		RRCID -> 244258		COMPL. DATE 10/26/2008		TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7284 - 8244							
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SIMMONS 72.5		WELL #: 5		RRCID -> 251220		COMPL. DATE 12/28/2008		TOTAL DEPTH 8140 PERF. 6246 - 8014							
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. N		WELL #: 14		RRCID -> 251673		COMPL. DATE 02/14/2009		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8252 - 8350							
09	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	66 1	1155 3	N	-0-	1 1					19
10	1302 N	1243	-0-	-59	-0-	69 1	1174 3	N	-0-						19
11	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	68 1	1118 3	N	-0-	10 1					9
12	1271 N	1209	-0-	-62	-0-	66 1	1143 3	N	-0-	1 1					8
01	1240 N	1144	-0-	-96	-0-	45 1	1099 3	N	-0-						8
02	1120 N	1039	-0-	-81	-0-	37 1	1002 3	N	-0-	4 1					4

CHILDRESS 15		WELL #: 3		RRCID -> 251718		COMPL. DATE 01/29/2009		TOTAL DEPTH 8751 PERF. 8560 - 8580							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-

KELLEY (ELLENBURGER)		//CONT.//		48523 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS									
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310														
MAYER RANCH 35		WELL #:		13	RRCID -> 252909		COMPL. DATE 12/22/2008		TOTAL DEPTH 8445		PERF. 7384 - 8386							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
WARD 127																		
		WELL #:		20	RRCID -> 253296		COMPL. DATE 03/09/2009		TOTAL DEPTH 8460		PERF. 5510 - 8012							
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
MAYER RANCH 40																		
		WELL #:		9	RRCID -> 255154		COMPL. DATE 12/05/2009		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 7220 - 8470							
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
MAYER RANCH 40																		
		WELL #:		10	RRCID -> 255155		COMPL. DATE 12/20/2009		TOTAL DEPTH 8601		PERF. 7256 - 8454							
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
MAYER RANCH 41																		
		WELL #:		4	RRCID -> 255250		COMPL. DATE 12/21/2009		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 7296 - 8648							
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
MAYER RANCH 41																		
		WELL #:		3	RRCID -> 255293		COMPL. DATE 12/04/2009		TOTAL DEPTH 8625		PERF. 7272 - 8542							
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
MAYER RANCH 40																		
		WELL #:		8	RRCID -> 257561		COMPL. DATE 12/31/2009		TOTAL DEPTH 8458		PERF. 8090 - 8338							
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KELLEY (ELLENBURGER)		//CONT.//		48523 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310							
HILL-ROUSSELOT "B"		WELL #:		4	RRCID -> 257853		COMPL. DATE 05/15/2010		TOTAL DEPTH 8812 PERF. 7278 - 8680		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
MAYER EDWIN S JR 27		WELL #:		4	RRCID -> 258378		COMPL. DATE 08/11/2010		TOTAL DEPTH 8553 PERF. 8200 - 8394		
09	1321 X	1321	-0-	-0-	-0-	71	1	1250	3	N	51
10	1409 X	1409	-0-	-0-	-0-	78	1	1331	3	N	51
11	1323 X	1323	-0-	-0-	-0-	75	1	1236	3	N	10
						12	9				
12	1311 X	1311	-0-	-0-	-0-	71	1	1236	3	N	10
						4	9				
01	1197 X	1197	-0-	-0-	-0-	47	1	1150	3	N	10
02	1168 X	1168	-0-	-0-	-0-	41	1	1123	3	N	10
						4	9				
JONES RANCH		WELL #:		1869	RRCID -> 258453		COMPL. DATE 05/04/2010		TOTAL DEPTH 8197 PERF. 6664 - 8162		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #:		13	RRCID -> 258467		COMPL. DATE 05/13/2010		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7070 - 8296		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
NICKS, GERALD 5		WELL #:		12	RRCID -> 258472		COMPL. DATE 03/25/2010		TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7286 - 8568		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
NICKS, GERALD 5		WELL #:		13	RRCID -> 258476		COMPL. DATE 05/13/2010		TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7244 - 8490		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

KELLEY (ELLENBURGER)		//CONT.// 48523 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS						
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310												
DIEBITSCH 70		WELL #: 19		RRCID -> 258497		COMPL. DATE 06/28/2010		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6412 - 7964						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. 27		WELL #: 3		RRCID -> 258501		COMPL. DATE 06/23/2010		TOTAL DEPTH 8594 PERF. 7026 - 8354						
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. 27		WELL #: 2		RRCID -> 258569		COMPL. DATE 06/25/2010		TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7366 - 8278						
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MARIGLIANO		WELL #: 1604		RRCID -> 260093		COMPL. DATE 10/01/2010		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7356 - 8290						
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

REYNOLDS 25		WELL #: 1		RRCID -> 261831		COMPL. DATE 03/21/2011		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6918 - 7804						
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHANNON 52		WELL #: 24		RRCID -> 262417		COMPL. DATE 06/17/2010		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6466 - 8100						
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH 40		WELL #: 13		RRCID -> 265902		COMPL. DATE 09/24/2011		TOTAL DEPTH 8599 PERF. 7380 - 8482						
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KELLEY (ELLENBURGER) UPP OPERATING, LLC POWELL 7				//CONT.// //CONT.// WELL #:	48523 100 875310 2	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: EDWARDS			
						RRCID ->	268329	COMPL. DATE	03/01/2012	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7352 -	8346	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MAYER EDWIN S JR 27				WELL #:	14	RRCID ->	270786	COMPL. DATE	09/13/2011	TOTAL DEPTH	9389	PERF.	7410 -	8264	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

LA CHUSA (SLIGO) UMMA RESOURCES, LLC RIVES TRUST UNIT				WELL #:	50678 600 875670 1	RRCID ->	120254	COMPL. DATE	11/08/1985	TOTAL DEPTH	16443	PERF.	15978 -	16014	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

GLAU, J.				WELL #:	1	RRCID ->	130170	COMPL. DATE	01/15/1989	TOTAL DEPTH	16020	PERF.	15864 -	15924	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528						N	NO RPT			-0-

LA CHUSA (WILCOX 6000) UMMA RESOURCES, LLC RIVES TRUST				WELL #:	50678 750 875670 2	RRCID ->	125000	COMPL. DATE	04/22/1991	TOTAL DEPTH	6302	PERF.	5988 -	5994	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

LA JOLLA RANCH E. (SLIGO) UMMA RESOURCES, LLC WHEELER, CLIFTON				WELL #:	50834 500 875670 1	RRCID ->	107743	COMPL. DATE	05/30/1983	TOTAL DEPTH	17570	PERF.	16513 -	16603	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED					12/17/2025										

LA ROSITA (GEORGETOWN) GEORGE, W.H. JR. GEORGE, W. H. -18-				50988 500 301271	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MAVERICK							
WELL #: 1				RRCID -> 055329		COMPL. DATE 04/23/1973		TOTAL DEPTH 7602		PERF. N/A							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LACKLAND (HOSSTON) GEOTHERMAL U.S. GOVT. USAF ATC LACKLAND AFB LACKLAND AFB				51175 500 875413	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BEXAR							
WELL #: 1				RRCID -> 110903		COMPL. DATE 11/15/1983		TOTAL DEPTH 4110		PERF. 3772 - 3972							
09	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LANGTRY (CANYON) HILCORP ENERGY COMPANY WHITEHEAD "B"				51989 200 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VAL VERDE							
WELL #: 7803				RRCID -> 184012		COMPL. DATE 05/09/2001		TOTAL DEPTH 12006		PERF.11040 - 11126							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WHITEHEAD "C"				WELL #: 7703		RRCID -> 185115		COMPL. DATE 09/03/2003		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11387 - 11464					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WHITEHEAD "B"				WELL #: 7805		RRCID -> 185130		COMPL. DATE 08/16/2001		TOTAL DEPTH 11900		PERF.11081 - 11437					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WHITEHEAD "B"				WELL #: 7804		RRCID -> 185136		COMPL. DATE 04/21/2001		TOTAL DEPTH 11750		PERF.10994 - 11074					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANGTRY (CANYON)			//CONT.//			51989 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: VAL VERDE							
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//			386310														
LEONARD			WELL #:			4201	RRCID -> 189622			COMPL. DATE 06/25/2002			TOTAL	DEPTH 11969	PERF.11073 - 11132					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					7	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					7	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					7	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					7	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					7	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					7	
LEONARD			WELL #:			4203	RRCID -> 193206			COMPL. DATE 02/02/2003			TOTAL	DEPTH 11940	PERF.11414 - 11522					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					23	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					23	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					23	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					23	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					23	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					23	
LEONARD G.U. 37-1			WELL #:			2	RRCID -> 194614			COMPL. DATE 02/13/2003			TOTAL	DEPTH 11762	PERF.11256 - 11374					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
WHITEHEAD "A"			WELL #:			7905	RRCID -> 196262			COMPL. DATE 06/18/2003			TOTAL	DEPTH 11910	PERF.11361 - 11381					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
LEONA (ELAINE)			53245 500			ASSOCIATED			49B			CNTY: ZAVALA								
REO OPERATING LLC			701876																	
FOLEY, NORMENT			WELL #:			1	RRCID -> 080118			COMPL. DATE 12/16/1978			TOTAL	DEPTH 3350	PERF. 3184 - 3187					
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
FOLEY, NORMENT			WELL #:			6	RRCID -> 095266			COMPL. DATE 09/04/1981			TOTAL	DEPTH 3350	PERF. 3152 - 3158					
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

LEONA (ELAINE)		//CONT.//		53245 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: ZAVALA			
REO OPERATING LLC		//CONT.//		701876						
FOLEY		WELL #:		1X	RRCID -> 189065	COMPL. DATE 03/15/2002	TOTAL DEPTH 3235	PERF. 3140	-	3142
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
LEONA RIVER (ESCONDIDO -C-)				53264 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ZAVALA			
PRODUCTION RESOURCES, INC.				680845						
WINTERBOTHAM, GEORGE S. ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 080750	COMPL. DATE 11/30/1978	TOTAL DEPTH 4348	PERF. 3376	-	3396
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		49
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		49
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		49
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		49
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		49
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		49
LEONA RIVER (ESCONDIDO D-1)				53264 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ZAVALA			
PRODUCTION RESOURCES, INC.				680845						
WEST, G. W.		WELL #:		6	RRCID -> 000347	COMPL. DATE 01/17/1962	TOTAL DEPTH 4465	PERF. 3499	-	3505
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
PERRY		WELL #:		1	RRCID -> 115103	COMPL. DATE 09/24/1984	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 3504	-	3520
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/29/2026										
LEONA RIVER (OLMOS, SECOND)				53264 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ZAVALA			
PRODUCTION RESOURCES, INC.				680845						
WEST, G. W.		WELL #:		10	RRCID -> 184782	COMPL. DATE 12/29/2000	TOTAL DEPTH 4400	PERF. 4223	-	4240
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

LEONA RIVER, W. (ESCONDIDO D-1) 53270 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
 PRODUCTION RESOURCES, INC. 680845
 WINTERBOTHAM, J. M. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 082273 COMPL. DATE 05/09/1979 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 3484 - 3506

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 A NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/03/2026

LETA (SAN MIGUEL-A) 53390 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
 SABINAL RESOURCES, INC. 742124
 GLASSCOCK, LETA WELL #: 1 RRCID -> 222547 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5300 - 5350

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

PLUGGED AND ABANDONED 09/26/2019

LOMA ALTA (WILCOX B) 54475 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
 CANNAN, MORRIS 129030
 HAGIST RANCH WELL #: 1 U RRCID -> 035242 COMPL. DATE 01/17/1965 TOTAL DEPTH 8143 PERF. N/A

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

LOMA ALTA (WILCOX C) 54475 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: MCMULLEN
 BRITANCO, L.L.C. 093620
 HAGIST RANCH WELL #: 1 RRCID -> 095832 COMPL. DATE 04/28/1981 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 7285 - 7295

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

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

HAGIST WELL #: 1C RRCID -> 152420 COMPL. DATE 11/00/1989 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6952 - 7370

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

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

LOMA ALTA (3500) BRITANCO, L.L.C. HAGIST RANCH				54475 664 093620	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MCMULLEN						
WELL #: 1S				RRCID -> 101936	COMPL. DATE 06/01/2014	TOTAL DEPTH 3934	PERF. 3136	-	3292							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LOMAS PIEDRAS (PENN. LIME) CLARO OPERATING, LLC FRYAR, J. H. ET AL				54534 500 158277	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: REAL						
WELL #: 1				RRCID -> 055361	COMPL. DATE 11/17/1972	TOTAL DEPTH 6512	PERF. N/A									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-
LORENZO (AUSTIN CHALK) BLACK MOUNTAIN STX I LLC BRISCOE CATARINA AC				54928 500 072764	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB						
WELL #: 2H				RRCID -> 296344	COMPL. DATE 06/20/2023	TOTAL DEPTH 7494	PERF. 7824	-	17743							
09	11430 X	9744	-0-	-1686	-0-	1953 1 1419 9	6372 3	N	1290	1097 1	4 8	589				
10	11811 X	9725	-0-	-2086	-0-	1983 1 1471 9	6271 3	N	1337	1486 1	2 8	438				
11	10770 X	8888	-0-	-1882	-0-	1816 1 1360 9	5712 3	N	1236	1104 1	3 8	567				
12	11005 X	9303	-0-	-1702	-0-	1756 1 1640 9	5907 3	N	1491	1344 1	6 8	708				
01	10540 X	8789	-0-	-1751	-0-	1796 1 1334 9	5659 3	N	1213	1427 1	6 8	488				
02	9100 X	7994	-0-	-1106	-0-	1547 1 1495 9	4952 3	N	1359	1088 1	3 8	756				
BRISCOE CATARINA AC				WELL #: 0001 H	RRCID -> 297828	COMPL. DATE 06/14/2022	TOTAL DEPTH 7524	PERF. 7786	-	19233						
09	8820 X	7975	-0-	-845	-0-	1061 1 1214 9	5700 3	N	1104	1101 1	7 8	431				
10	8742 X	8329	-0-	-413	-0-	1121 1 1244 9	5964 3	N	1131	1111 1	4 8	447				
11	8100 X	7864	-0-	-236	-0-	1143 1 1178 9	5543 3	N	1071	744 1	5 8	769				
12	8246 X	7744	-0-	-502	-0-	1172 1 1095 9	5477 3	N	995	1077 1	8 8	679				
01	8339 X	7249	-0-	-1090	-0-	1065 1 1139 9	5045 3	N	1035	705 1	9 8	1000				
02	7532 X	7031	-0-	-501	-0-	1127 1 1256 9	4648 3	N	1142	1288 1	6 8	848				
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC BRISCOE CATARINA WEST				100351 96H	RRCID -> 284578	COMPL. DATE 09/21/2017	TOTAL DEPTH 7122	PERF. 7503	-	7510						
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																		
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																		
WORTHY RANCH WELL #: 16HZ RRCID -> 295361 COMPL. DATE 04/28/2023 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9011 - 18762																		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	56370 X	45672	-0-	-0-	-10698	-0-	-0-	217 63 4	1 4	41025 4367 9	2 9	Y	3970	3966 1	1			172
10	48794 X	18293	-0-	-0-	-30501	-0-	-0-	142 3 4	1 4	16211 1937 9	2 9	Y	1761	1794 1	1			139
11	47220 X	-0-	-0-	-0-	-47220	-0-	-0-	37 24 4	1 4	18013 3067 9	2 9	Y	-0-	139 1	1			-0-
12	48794 X	21141	-0-	-0-	-27653	-0-	-0-	25 8 4	1 4	10268 1062 9	2 9	Y	2788	2679 1	1			109
01	48360 X	11363	-0-	-0-	-36997	-0-	-0-	23 16 4	1 4	12135 997 9	2 9	Y	965	1042 1	1			32
02	42616 X	13171	-0-	-0-	-29445	-0-	-0-						906	898 1	1			40
STANLEY RANCH WELL #: 16HZ RRCID -> 295415 COMPL. DATE 04/24/2023 TOTAL DEPTH 8759 PERF. 8822 - 18547																		
09	26400 X	22159	-0-	-0-	-4241	-0-	-0-	145 48 4	1 9	19550 2416 9	2 9	Y	2196	2162 1	1			86
10	23529 X	19084	-0-	-0-	-4445	-0-	-0-	117 15 4	1 4	16935 2017 9	2 9	Y	1834	1841 1	1			79
11	22620 X	-0-	-0-	-0-	-22620	-0-	-0-	192 6 4	1 4	17737 2157 9	2 9	Y	-0-	79 1	1			-0-
12	23374 X	20092	-0-	-0-	-3282	-0-	-0-	98 28 4	1 4	11372 1690 9	2 9	Y	1961	1817 1	1			144
01	23188 X	13188	-0-	-0-	-10000	-0-	-0-	40 44 4	1 4	17407 1940 9	2 9	Y	1536	1568 1	1			112
02	20692 X	19431	-0-	-0-	-1261	-0-	-0-						1764	1796 1	1			80
STANLEY RANCH WELL #: 17HZ RRCID -> 296831 COMPL. DATE 01/08/2024 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8481 - 19325																		
09	53430 X	45181	-0-	-0-	-8249	-0-	-0-	1032 111 4	1 9	37013 7025 9	2 9	Y	6386	6563 1	1			275
10	51491 X	51225	-0-	-0-	-266	-0-	-0-	1015 7465 9	1 9	42745 9 9	2 9	Y	6786	6574 1	1			487
11	51390 X	4815	-0-	-0-	-46575	-0-	-0-	141 790 9	1 9	3884 9 9	2 9	Y	718	1057 1	1			148
12	53103 X	36203	-0-	-0-	-16900	-0-	-0-	137 7 4	1 4	30618 5441 9	2 9	Y	4946	4850 1	1			244
01	53103 X	3037	-0-	-0-	-50066	-0-	-0-	19 6 4	1 4	2529 483 9	2 9	Y	439	556 1	1			127
02	46256 X	35140	-0-	-0-	-11116	-0-	-0-	460 139 4	1 4	29008 5533 9	2 9	Y	5030	4641 1	1			516
WORTHY RANCH WELL #: 17HZ RRCID -> 296912 COMPL. DATE 01/09/2024 TOTAL DEPTH 8397 PERF. 8478 - 19659																		
09	58950 X	51977	-0-	-0-	-6973	-0-	-0-	421 38 4	1 9	44632 6886 9	2 9	Y	6260	6071 1	1			352
10	58125 X	15988	-0-	-0-	-42137	-0-	-0-	151 2613 9	1 9	13224 9 9	2 9	Y	2375	2472 1	1			255
11	56250 X	4121	-0-	-0-	-52129	-0-	-0-	38 810 9	1 9	3273 9 9	2 9	Y	736	899 1	1			92
12	58125 X	54071	-0-	-0-	-4054	-0-	-0-	969 7 4	1 4	45246 7849 9	2 9	Y	7135	6854 1	1			373
01	57257 X	38611	-0-	-0-	-18646	-0-	-0-	910 3 4	1 4	31961 5737 9	2 9	Y	5215	5312 1	1			276
02	48524 X	45257	-0-	-0-	-3267	-0-	-0-	567 23 4	1 4	38154 6513 9	2 9	Y	5921	5866 1	1			331

LORENZO (AUSTIN CHALK)														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
WORTHY RANCH														
WELL #: 101HA RRCID -> 298501														
COMPL. DATE 11/20/2024														
CAPACITY														
CNTY: WEBB														
TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8536 - 18844														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	54888 X	54888	-0-	-0-	-0-	99 1	47542 2	Y	6558	6550	1			149
						33 4	7214 9							
10	68572 X	56384	-0-	-12188	-0-	2 1	49071 2	Y	6646	6583	1			212
						7311 9								
11	66360 X	51342	-0-	-15018	-0-	153 1	44449 2	Y	6117	6186	1			143
						11 4	6729 9							
12	68572 X	49877	-0-	-18695	-0-	43072 2	6805 9	Y	6186	6141	1			188
01	61318 X	35202	-0-	-26116	-0-	30753 2	3 4	Y	4042	4067	1			163
						4446 9								
02	51240 X	43237	-0-	-8003	-0-	71 1	37069 2	Y	5542	5467	1			238
						1 4	6096 9							
WORTHY RANCH														
WELL #: 101HB RRCID -> 298503														
COMPL. DATE 11/20/2024														
TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8446 - 18754														
09	71052 X	71052	-0-	-0-	-0-	128 1	61672 2	Y	8373	8367	1			191
						42 4	9210 9							
10	80352 X	71961	-0-	-8391	-0-	2 1	62756 2	Y	8366	8290	1			267
						9203 9								
11	77760 X	64903	-0-	-12857	-0-	194 1	56304 2	Y	7628	7716	1			179
						14 4	8391 9							
12	80352 X	61699	-0-	-18653	-0-	53397 2	8302 9	Y	7547	7497	1			229
01	80073 X	47019	-0-	-33054	-0-	41157 2	4 4	Y	5325	5340	1			214
						5858 9								
02	66304 X	55046	-0-	-11258	-0-	90 1	47297 2	Y	6961	6877	1			298
						2 4	7657 9							
STANLEY RANCH														
WELL #: 102HY RRCID -> 298561														
COMPL. DATE 12/01/2024														
TOTAL DEPTH 8774 PERF. 8693 - 19248														
09	69570 X	57096	-0-	-12474	-0-	378 1	50868 2	Y	5204	5128	1			204
						126 4	5724 9							
10	69843 X	54749	-0-	-15094	-0-	336 1	48905 2	Y	4967	4956	1			215
						44 4	5464 9							
11	65880 X	10208	-0-	-55672	-0-	71 1	8778 2	Y	1234	1370	1			79
						2 4	1357 9							
12	61969 X	279	-0-	-61690	-0-	3 1	236 2	Y	36	112	1			3
						40 9								
01	61969 X	-0-	-0-	-61969	-0-			Y	-0-	3	1			-0-
02	58046 X	58046	-0-	-0-	-0-	120 1	51613 2	Y	5619	5363	1			256
						132 4	6181 9							
STANLEY RANCH														
WELL #: 102HZ RRCID -> 298562														
COMPL. DATE 11/30/2024														
TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8568 - 17504														
09	54750 X	52028	-0-	-2722	-0-	340 1	45767 2	Y	5280	5204	1			207
						113 4	5808 9							
10	65999 X	50379	-0-	-15620	-0-	306 1	44442 2	Y	5083	5070	1			220
						40 4	5591 9							
11	71794 X	71794	-0-	-0-	-0-	520 1	64683 2	Y	5979	5816	1			383
						14 4	6577 9							
12	62899 X	3881	-0-	-59018	-0-	37 1	3411 2	Y	393	747	1			29
						1 4	432 9							
01	57567 X	-0-	-0-	-57567	-0-			Y	-0-	29	1			-0-
02	59612 X	32876	-0-	-26736	-0-	66 1	28459 2	Y	3889	3712	1			177
						73 4	4278 9							

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
TBM CATARINA, LLC				101300													
PILONCILLO		WELL #: D 23HD		RRCID -> 271886		COMPL. DATE 05/10/2013		TOTAL DEPTH		8883 PERF. 9092		- 15396					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO		WELL #: F 2HB		RRCID -> 272237		COMPL. DATE 01/15/2013		TOTAL DEPTH		9453 PERF. 9807		- 16870					
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO		WELL #: A 31HC		RRCID -> 282026		COMPL. DATE 08/30/2016		TOTAL DEPTH		8010 PERF. 8310		- 8465					
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO		WELL #: A 25HX		RRCID -> 282185		COMPL. DATE 08/11/2016		TOTAL DEPTH		8260 PERF. 8480		- 8531					
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO		WELL #: A 18HU		RRCID -> 282207		COMPL. DATE 11/22/2016		TOTAL DEPTH		8202 PERF. 8431		- 8511					
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO		WELL #: A 25HZ		RRCID -> 282295		COMPL. DATE 08/11/2016		TOTAL DEPTH		8256 PERF. 8405		- 8864					
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO		WELL #: A 18HY		RRCID -> 282441		COMPL. DATE 11/21/2016		TOTAL DEPTH		8169 PERF. 8458		- 8513					
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		54928 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
TBM CATARINA, LLC		//CONT.//		101300													
PILONCILLO		WELL #:		A 23HF	RRCID ->	283050	COMPL. DATE	05/11/2017	TOTAL DEPTH	8019	PERF.	8312 -	8362				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PILONCILLO		WELL #:		E 20HD	RRCID ->	283899	COMPL. DATE	08/07/2017	TOTAL DEPTH	9097	PERF.	9467 -	9479				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PILONCILLO		WELL #:		D 17HA	RRCID ->	284365	COMPL. DATE	08/21/2017	TOTAL DEPTH	8629	PERF.	8823 -	8918				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PILONCILLO		WELL #:		A 41HY	RRCID ->	284757	COMPL. DATE	10/19/2017	TOTAL DEPTH	7956	PERF.	8214 -	16307				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PILONCILLO		WELL #:		A 25HC	RRCID ->	285787	COMPL. DATE	05/30/2018	TOTAL DEPTH	8093	PERF.	8415 -	14090				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PILONCILLO		WELL #:		A 25HE	RRCID ->	285831	COMPL. DATE	06/02/2018	TOTAL DEPTH	8072	PERF.	8508 -	13846				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PILONCILLO		WELL #:		A 14HZ	RRCID ->	286445	COMPL. DATE	08/11/2018	TOTAL DEPTH	7934	PERF.	8181 -	19018				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK) TBM CATARINA, LLC PILONCILLO			//CONT.// 54928 500 //CONT.// 101300 WELL #: A 42HC			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB			
			WELL #: A 42HC			RRCID -> 287324	COMPL. DATE 10/15/2018		TOTAL DEPTH 7716	PERF. 8059	-	8103			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PILONCILLO			WELL #: A 43HW			RRCID -> 287487	COMPL. DATE 11/24/2018		TOTAL DEPTH 8018	PERF. 8219	-	13613			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PILONCILLO			WELL #: A 43HY			RRCID -> 288064	COMPL. DATE 11/23/2018		TOTAL DEPTH 8005	PERF. 8213	-	13623			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PILONCILLO			WELL #: D 11XA			RRCID -> 299838	COMPL. DATE 05/03/2025		TOTAL DEPTH 8889	PERF. 9269	-	20745			
09	86359 X	86359	-0-	-0-	-0-	3943	1	68050	2	Y	13060	13060	0		-0-
						14366	9								
10	77651 X	77651	-0-	-0-	-0-	3634	1	61022	2	Y	11814	11814	0		-0-
						12995	9								
11	33234 X	33234	-0-	-0-	-0-	1628	1	26012	2	Y	5085	5085	0		-0-
						5594	9								
12	28706 X	-0-	-0-	-28706	-0-					Y	-0-				-0-
01	28706 X	-0-	-0-	-28706	-0-					Y	-0-				-0-
02	25928 X	-0-	-0-	-25928	-0-					Y	-0-				-0-
PILONCILLO			WELL #: D 11XB			RRCID -> 299842	COMPL. DATE 05/03/2025		TOTAL DEPTH 8878	PERF. 9275	-	22251			
09	92004 X	92004	-0-	-0-	-0-	3992	1	69067	2	Y	17223	17223	0		-0-
						18945	9								
10	83956 X	83956	-0-	-0-	-0-	3736	1	62833	2	Y	15806	15806	0		-0-
						17387	9								
11	55110 X	55110	-0-	-0-	-0-	2311	1	42050	2	Y	9772	9772	0		-0-
						10749	9								
12	29419 X	-0-	-0-	-29419	-0-					Y	-0-				-0-
01	29419 X	459	-0-	-28960	-0-	22	1	386	2	Y	46	46	0		-0-
						51	9								
02	26572 X	-0-	-0-	-26572	-0-					Y	-0-				-0-
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP BRISCOE RANCH			251729 WELL #: 3203H			RRCID -> 297439	COMPL. DATE 10/20/2022		TOTAL DEPTH 6007	PERF. 6399	-	16053			
09	15480 X	12883	-0-	-2597	-0-	10242	2	2641	9	N	2401	2387	1		538
10	14539 X	11880	-0-	-2659	-0-	9616	2	2264	9	N	2058	2238	1		358
11	13345 X	13345	-0-	-0-	-0-	10731	2	2614	9	N	2376	2281	1		453
12	13764 X	8933	-0-	-4831	-0-	8067	2	866	9	N	787	741	1		499
*01	13712 X	13712	-0-	-0-	-0-	10631	2	3081	9	N	2801	3152	1		148
02	12012 X	NO RPT	-0-	-12012	-0-					N	NO RPT				148

LORENZO (AUSTIN CHALK) ENDEAVOR NATURAL GAS, LP BRISCOE RANCH														
//CONT.//				54928 500	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WEBB	
//CONT.//				251729										
WELL #:				1601H	RRCID ->	297440	COMPL. DATE	06/23/2023	TOTAL	DEPTH	5943	PERF.	6210 -	15547
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	11670 X	8912	-0-	-2758	-0-	7143	2	1769	9	N	1608	1631	1	483
10	12059 X	7995	-0-	-4064	-0-	6486	2	1509	9	N	1372	1651	1	204
11	11670 X	7803	-0-	-3867	-0-	6099	2	1704	9	N	1549	1465	1	288
12	11356 X	11356	-0-	-0-	-0-	9709	2	1647	9	N	1497	1295	1	490
01	10726 X	10117	-0-	-609	-0-	8521	2	1596	9	N	1451	1671	1	270
02	8316 X	NO RPT	-0-	-8316	-0-					N	NO RPT			270

BRISCOE RANCH				WELL #:	1901H	RRCID ->	297481	COMPL. DATE	07/08/2023	TOTAL	DEPTH	5984	PERF.	6378 - 15393
09	12450 X	10940	-0-	-1510	-0-	8518	2	2422	9	N	2202	2198	1	546
10	12865 X	10330	-0-	-2535	-0-	8478	2	1852	9	N	1684	1835	1	395
11	11580 X	10037	-0-	-1543	-0-	8091	2	1946	9	N	1769	1663	1	501
12	13265 X	13265	-0-	-0-	-0-	11301	2	1964	9	N	1785	1481	1	805
*01	14978 X	14978	-0-	-0-	-0-	13259	2	1719	9	N	1563	1832	1	536
02	10220 X	NO RPT	-0-	-10220	-0-					N	NO RPT			536

BRISCOE RANCH				WELL #:	1902H	RRCID ->	297550	COMPL. DATE	07/08/2023	TOTAL	DEPTH	5780	PERF.	6368 - 15839
09	14610 X	12510	-0-	-2100	-0-	10720	2	1790	9	N	1627	1456	1	480
10	24955 X	12822	-0-	-12133	-0-	10785	2	2037	9	N	1852	1836	1	496
11	24150 X	11560	-0-	-12590	-0-	9681	2	1879	9	N	1708	1818	1	386
12	16425 X	16425	-0-	-0-	-0-	14245	2	2180	9	N	1982	1669	1	699
*01	17404 X	17404	-0-	-0-	-0-	15688	2	1716	9	N	1560	1685	1	574
02	11676 X	NO RPT	-0-	-11676	-0-					N	NO RPT			574

BRISCOE RANCH				WELL #:	3201H	RRCID ->	297945	COMPL. DATE	11/10/2022	TOTAL	DEPTH	5950	PERF.	6220 - 14714
09	8490 X	7597	-0-	-893	-0-	6405	2	1192	9	N	1084	1084	1	245
10	8773 X	7238	-0-	-1535	-0-	6241	2	997	9	N	906	992	1	159
11	8370 X	4944	-0-	-3426	-0-	4239	2	705	9	N	641	668	1	132
12	9193 X	9193	-0-	-0-	-0-	7719	2	1474	9	N	1340	1257	1	215
*01	9455 X	9455	-0-	-0-	-0-	8468	2	987	9	N	897	926	1	186
02	7084 X	NO RPT	-0-	-7084	-0-					N	NO RPT			186

EOG RESOURCES, INC. CODIGO				253162 WELL #:	101H	RRCID ->	294047	COMPL. DATE	06/01/2022	TOTAL	DEPTH	9235	PERF.	9413 - 19857
09	16016 X	16016	-0-	-0-	-0-	14425	3	31	4	Y	1418	1463	1	30
						1560	9							
10	12043 X	12043	-0-	-0-	-0-	10779	3	24	4	Y	1127	1131	1	22
						1240	9							
11	44130 X	14293	-0-	-29837	-0-	12390	3	38	4	Y	1695	1706	1	7
						1865	9							
12	45601 X	16648	-0-	-28953	-0-	14246	3	48	4	Y	2140	2123	1	18
						2354	9							
01	45601 X	9659	-0-	-35942	-0-	8220	3	29	4	Y	1282	1286	1	10
						1410	9							
02	14952 X	8662	-0-	-6290	-0-	7204	3	28	4	Y	1300	1295	1	12
						1430	9							

LORENZO (AUSTIN CHALK) EOG RESOURCES, INC. CODIGO				//CONT.// //CONT.// WELL #:	54928 500 253162 102H	ASSOCIATED RRCID -> 294691		CAPACITY COMPL. DATE 02/16/2023				CNTY: WEBB 9322 PERF. 9516 - 21231				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	77850 X	75427	-0-	-2423	-0-	69359 5955	3 9	113	4	Y	5414	5414	1	3	8	130
10	75470 X	75470	-0-	-0-	-0-	68849 6491	3 9	130	4	Y	5901	5903	1	3	8	125
11	76830 X	61648	-0-	-15182	-0-	57167 4373	3 9	108	4	Y	3975	4078	1	1	8	21
12	83573 X	83573	-0-	-0-	-0-	76980 6441	3 9	152	4	Y	5855	5819	1	2	8	55
01	77934 X	68439	-0-	-9495	-0-	62331 5972	3 9	136	4	Y	5429	5441	1	2	8	41
02	70392 X	59137	-0-	-11255	-0-	53684 5331	3 9	122	4	Y	4846	4839	1	1	8	47
CODIGO				WELL #:	103H	RRCID -> 294770		COMPL. DATE 02/16/2023				9302 PERF. 9451 - 21563				
09	12930 X	-0-	-0-	-12930	-0-					Y	-0-					2
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	T. A.	488	-0-	488	488	265 221	3 9	2	4	Y	201	199	1			4
01	T. A.	760	-0-	760	1248	417 339	3 9	4	4	Y	308	308	1			4
02	T. A.	518	-0-	518	1766	263 251	3 9	4	4	Y	228	228	1			4
CODIGO				WELL #:	104H	RRCID -> 295545		COMPL. DATE 08/01/2023				9247 PERF. 9517 - 19764				
09	39690 X	-0-	-0-	-39690	-0-					Y	-0-					3
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	T. A.	14674	-0-	14674	14674	12752 1891	3 9	31	4	Y	1719	1703	1	3	8	16
01	T. A.	21829	-0-	21829	36503	19136 2643	3 9	50	4	Y	2403	2388	1	15	8	16
02	T. A.	12840	-0-	12840	49343	10262 2538	3 9	40	4	Y	2307	2298	1	5	8	20
CODIGO				WELL #:	105H	RRCID -> 295728		COMPL. DATE 08/01/2023				9242 PERF. 9912 - 19854				
09	34890 X	-0-	-0-	-34890	-0-					Y	-0-					3
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	T. A.	55	-0-	55	55	49 8978	3 3	6	9	Y	5	5	1			3
01	T. A.	10102	-0-	10102	10157	1100 8431	3 3	24	4	Y	1000	976	1	19	8	8
02	T. A.	9195	-0-	9195	19352	746 9	3	18	4	Y	678	665	1	14	8	7
AGAVE A				WELL #:	101H	RRCID -> 295768		COMPL. DATE 08/20/2023				9141 PERF. 9596 - 20989				
09	27856 X	27856	-0-	-0-	-0-	16 34	1 4	25037 2769	3 9	Y	2517	2513	1	5	8	75
10	21973 X	21973	-0-	-0-	-0-	19156 2782	3 9	35	4	Y	2529	2531	1	3	8	70
11	29550 X	18734	-0-	-10816	-0-	16576 2127	3 9	31	4	Y	1934	1989	1	1	8	14
12	30535 X	23795	-0-	-6740	-0-	20623 3128	3 9	44	4	Y	2844	2825	1	3	8	30
01	31543 X	31543	-0-	-0-	-0-	27800 3691	3 9	52	4	Y	3355	3355	1	3	8	27
02	26012 X	20386	-0-	-5626	-0-	17874 2477	3 9	35	4	Y	2252	2253	1	2	8	24

LORENZO (AUSTIN CHALK)			//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB					
EOG RESOURCES, INC.			//CONT.// 253162													
AGAVE B			WELL #: 102H		RRCID -> 295769		COMPL. DATE 08/20/2023				TOTAL DEPTH 9170 PERF. 9483 - 20712					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	35223 X	35223	-0-	-0-	-0-	1939	14	31980	39	Y	2895	2896	1	3	8	67
10	34713 X	34713	-0-	-0-	-0-	31152	39	45	4	Y	3196	3195	1	3	8	65
11	36000 X	14018	-0-	-21982	-0-	3516	9	17	4	Y	1067	1125	1			7
12	37200 X	25808	-0-	-11392	-0-	12827	39	47	4	Y	3178	3156	1	1	8	28
01	36394 X	11505	-0-	-24889	-0-	1174	9	25	4	Y	1630	1643	1	1	8	14
02	32872 X	21963	-0-	-10909	-0-	22265	39	48	4	Y	3105	3088	1	1	8	30
						3496	9									
						9687	39									
						1793	9									
						18499	39									
						3416	9									

ANEJO A			WELL #: 101H		RRCID -> 298276		COMPL. DATE 09/20/2024				TOTAL DEPTH 9402 PERF. 9499 - 19120					
09	133980 X	90494	-0-	-43486	-0-	82152	39	94	4	Y	7498	7509	1	1	8	147
10	70810 X	70810	-0-	-0-	-0-	8248	9	91	4	Y	6776	6804	1	1	8	118
11	85260 X	45285	-0-	-39975	-0-	63265	39	68	4	Y	4503	4602	1	1	8	18
12	88102 X	130	-0-	-87972	-0-	7454	9	1	4	Y	31	33	1	10	8	6
01	88102 X	11428	-0-	-76674	-0-	40264	39	50	4	Y	3787	3752	1	16	8	25
02	79576 X	3801	-0-	-75775	-0-	4953	9	20	4	Y	1196	1197	1	14	8	10
						95	39									
						34	9									
						7212	39									
						4166	9									
						2465	39									
						1316	9									

ANEJO B			WELL #: 102H		RRCID -> 298278		COMPL. DATE 09/20/2024				TOTAL DEPTH 9133 PERF. 9403 - 20944					
09	120150 X	85826	-0-	-34324	-0-	77478	39	94	4	Y	7504	7509	1	2	8	146
10	65965 X	65965	-0-	-0-	-0-	8254	9	93	4	Y	7042	7066	1	2	8	120
11	88680 X	37071	-0-	-51609	-0-	58126	39	61	4	Y	4129	4232	1	1	8	16
12	91636 X	34079	-0-	-57557	-0-	7746	9	65	4	Y	4444	4414	1	7	8	39
01	88691 X	53626	-0-	-35065	-0-	32468	39	105	4	Y	7067	7052	1	7	8	47
02	80108 X	42876	-0-	-37232	-0-	4542	9	81	4	Y	5443	5439	1	4	8	47
						29126	39									
						4888	9									
						45747	39									
						7774	9									
						36808	39									
						5987	9									

CODIGO			WELL #: 109H		RRCID -> 300482		COMPL. DATE 10/21/2025				TOTAL DEPTH 9338 PERF. 9679 - 21379					
10	0	39303	-0-	39303	39303	36045	39	68	4	Y	2900	2801	1	54	8	45
11	331881 X	292578	-0-	-39303	-0-	3190	9	413	4	Y	22588	22492	1	65	8	76
12	236221 X	236221	-0-	-0-	-0-	267318	39	319	4	Y	18069	17969	1	23	8	153
01	175886 X	175886	-0-	-0-	-0-	24847	9	232	4	Y	12916	12967	1	12	8	90
02	125427 X	125427	-0-	-0-	-0-	216026	39	168	4	Y	9228	9226	1	7	8	85
						19876	9									
						161446	39									
						14208	9									
						115108	39									
						10151	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) EOG RESOURCES, INC. CODIGO		//CONT.// 54928 500 //CONT.// 253162 WELL #: 112H		ASSOCIATED RRCID -> 300483		CAPACITY COMPL. DATE 10/21/2025		TOTAL DEPTH		9483 PERF.10181 - 22192		CNTY: WEBB				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	0	68657	-0-	68657	68657	63786 4783	3 9	88	4	Y	4348	4237	1	43	8	68
11	422850 X	354193	-0-	-68657	-0-	328086 25681	3 9	426	4	Y	23346	23293	1	42	8	79
12	268181 X	268181	-0-	-0-	-0-	249626 18252	3 9	303	4	Y	16593	16513	1	16	8	143
01	198166 X	198166	-0-	-0-	-0-	184969 12978	3 9	219	4	Y	11798	11848	1	8	8	85
02	161840 X	143269	-0-	-18571	-0-	133733 9375	3 9	161	4	Y	8523	8523	1	5	8	80
CODIGO		WELL #: 111H		RRCID -> 300484		COMPL. DATE 10/21/2025		TOTAL DEPTH		9428 PERF. 9897 - 21985						
10	0	70172	-0-	70172	70172	64380 5695	3 9	97	4	Y	5177	5052	1	43	8	82
11	421950 X	351778	-0-	-70172	-0-	322536 28779	3 9	463	4	Y	26163	26115	1	42	8	88
12	262484 X	262484	-0-	-0-	-0-	242289 19874	3 9	321	4	Y	18067	17984	1	15	8	156
01	193481 X	193481	-0-	-0-	-0-	179221 14029	3 9	231	4	Y	12754	12811	1	7	8	92
02	152880 X	137400	-0-	-15480	-0-	127257 9974	3 9	169	4	Y	9067	9069	1	4	8	86
CODIGO		WELL #: 108H		RRCID -> 300488		COMPL. DATE 10/21/2025		TOTAL DEPTH		9320 PERF. 9783 - 20375						
10	DELQ PR	30844	-0-	30844	30844	28014 2770	3 9	60	4	Y	2518	2428	1	51	8	39
11	157098 X	126254	-0-	-30844	-0-	114736 11309	3 9	209	4	Y	10281	10217	1	69	8	34
12	94768 X	94768	-0-	-0-	-0-	86272 8350	3 9	146	4	Y	7591	7530	1	30	8	65
01	75006 X	75006	-0-	-0-	-0-	68815 6084	3 9	107	4	Y	5531	5539	1	18	8	39
02	63717 X	63717	-0-	-0-	-0-	58314 5312	3 9	91	4	Y	4829	4811	1	13	8	44
CODIGO		WELL #: 110H		RRCID -> 300489		COMPL. DATE 10/21/2025		TOTAL DEPTH		9394 PERF. 9583 - 21487						
10	0	74248	-0-	74248	74248	68368 5779	3 9	101	4	Y	5254	5121	1	50	8	83
11	455528 X	381280	-0-	-74248	-0-	348812 31958	3 9	510	4	Y	29053	28988	1	50	8	98
12	266750 X	266750	-0-	-0-	-0-	244330 22055	3 9	365	4	Y	20050	19960	1	15	8	173
01	191438 X	191438	-0-	-0-	-0-	176631 14564	3 9	243	4	Y	13240	13307	1	8	8	98
02	143444 X	138938	-0-	-4506	-0-	128001 10759	3 9	178	4	Y	9781	9780	1	4	8	95

04/16/2026
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 01

PAGE: 1796

LORENZO (AUSTIN CHALK) GRIT OIL & GAS MANAGEMENT, LLC SPR				//CONT.//	54928 500 334912	ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WEBB				
				WELL #:	4502AH	RRCID ->	300809	COMPL. DATE	01/05/2023	TOTAL	DEPTH	5485	PERF.	5700	-	13944	
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	43200	X	9817	-0-	-33383	-0-	461	1	8011	3	Y	775	786	0			70
10	44640	X	9947	-0-	-34693	-0-	492	4	853	9							
11	43200	X	9423	-0-	-33777	-0-	480	1	7924	3	Y	786	814	0	1	1	41
12	44640	X	9711	-0-	-34929	-0-	678	4	865	9							
01	44640	X	8696	-0-	-35944	-0-	534	1	7273	3	Y	799	723	0	1	1	116
02	40320	X	8858	-0-	-31462	-0-	737	4	879	9							
							550	1	7661	3	Y	838	883	0	2	1	69
							578	4	922	9							
							531	1	7029	3	Y	747	752	0			64
							314	4	822	9							
							505	1	7286	3	Y	714	704	0			74
							282	4	785	9							
INEOS USA OIL & GAS LLC MEDFORD UNIT C LAS				424176	WELL #:	7H	RRCID ->	292234	COMPL. DATE	11/04/2021	TOTAL	DEPTH	7502	PERF.	N/A		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR				499978	WELL #:	1000H	RRCID ->	293772	COMPL. DATE	04/23/2022	TOTAL	DEPTH	8086	PERF.	8403	-	18708
09	19860	X	16906	-0-	-2954	-0-	1074	1	14543	3	Y	1172	1179	1			48
10	20522	X	16683	-0-	-3839	-0-	1289	9									
11	19140	X	16522	-0-	-2618	-0-	1161	1	14323	3	Y	1090	1120	1			18
12	18166	X	15952	-0-	-2214	-0-	1199	9									
01	17484	X	15273	-0-	-2211	-0-	1254	1	13889	3	Y	1254	1271	1			1
02	15792	X	13438	-0-	-2354	-0-	1379	9									
							807	1	13833	3	Y	1193	1193	1			1
							1312	9									
							832	1	13210	3	Y	1119	1119	1			1
							1231	9									
							1184	1	11091	3	Y	1057	1057	1			1
							1163	9									
GATES 11-DR				WELL #:	1002H	RRCID ->	293773	COMPL. DATE	06/04/2025	TOTAL	DEPTH	7958	PERF.	9229	-	18697	
09	24570	X	24029	-0-	-541	-0-	1539	1	20847	3	N	1494	1511	1			64
10	29388	X	23070	-0-	-6318	-0-	1643	9									
11	28440	X	21639	-0-	-6801	-0-	1602	1	19767	3	N	1546	1583	1			27
12	29388	X	20310	-0-	-9078	-0-	1701	9									
01	26846	X	19129	-0-	-7717	-0-	1641	1	18186	3	N	1647	1670	1			4
02	22428	X	16308	-0-	-6120	-0-	1812	9									
							1027	1	17609	3	N	1522	1523	1			3
							1674	9									
							1040	1	16542	3	N	1406	1407	1			2
							1547	9									
							1450	1	13580	3	N	1162	1162	1			2
							1278	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
GATES 07-DR		WELL #: 1001H		RRCID -> 293774		COMPL. DATE 04/19/2022		TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8378 - 18957						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	34530 X	25909	-0-	-8621	-0-	1583 1	21442 3	9 N	2622	2639 1				112
10	35681 X	26626	-0-	-9055	-0-	1781 1	21971 3	9 N	2613	2680 1				45
11	26181 X	26181	-0-	-0-	-0-	1930 1	21379 3	9 N	2611	2652 1				4
12	26784 X	25654	-0-	-1130	-0-	1253 1	21474 3	9 N	2661	2661 1				4
01	26784 X	25142	-0-	-1642	-0-	1305 1	20714 3	9 N	2839	2838 1				5
02	24444 X	21139	-0-	-3305	-0-	3123 9	17228 3	9 N	1884	1885 1				4
						2072 9								
GATES 11-DR		WELL #: 1003H		RRCID -> 293776		COMPL. DATE 02/10/2022		TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8176 - 18591						
09	15930 X	14002	-0-	-1928	-0-	868 1	11762 3	9 N	1247	1262 1				53
10	16678 X	13040	-0-	-3638	-0-	1372 9	10921 3	9 N	1122	1156 1				19
11	16140 X	10130	-0-	-6010	-0-	885 1	8612 3	9 N	674	693 1				-0-
12	16678 X	12592	-0-	-4086	-0-	1234 9	10673 3	9 N	1178	1176 1				2
01	14942 X	12615	-0-	-2327	-0-	777 1	10475 3	9 N	1346	1346 1				2
02	13076 X	9702	-0-	-3374	-0-	741 9	7803 3	9 N	969	969 1				2
						623 1								
						1296 9								
						659 1								
						1481 9								
						833 1								
						1066 9								
COTULLA		WELL #: 1000H		RRCID -> 293792		COMPL. DATE 10/02/2022		TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8500 - 18900						
09	33456 X	33456	-0-	-0-	-0-	2168 1	28987 3	9 Y	2092	2124 1				118
10	34212 X	34212	-0-	-0-	-0-	2301 9	29538 3	9 Y	2040	2094 1				64
11	33540 X	27523	-0-	-6017	-0-	2430 1	23749 3	9 Y	1452	1490 1				26
12	34658 X	30200	-0-	-4458	-0-	2244 9	26462 3	9 Y	1968	1961 1				33
01	34658 X	28007	-0-	-6651	-0-	2177 1	24403 3	9 Y	1849	1850 1				32
02	31220 X	24062	-0-	-7158	-0-	1597 9	20327 3	9 Y	1391	1393 1				30
						1573 1								
						2165 9								
						1570 1								
						2034 9								
						2205 1								
						1530 9								
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU		WELL #: 1000H		RRCID -> 293812		COMPL. DATE 12/03/2022		TOTAL DEPTH 8912 PERF. 9898 - 18415						
09	152430 X	146041	-0-	-6389	-0-	1590 1	144451 3	N	-0-					-0-
10	157511 X	150698	-0-	-6813	-0-	1984 1	148714 3	N	-0-					-0-
11	149010 X	144807	-0-	-4203	-0-	1826 1	142981 3	N	-0-					-0-
12	153822 X	144236	-0-	-9586	-0-	1197 1	143039 3	N	-0-					-0-
01	150908 X	146870	-0-	-4038	-0-	1575 1	145295 3	N	-0-					-0-
02	136304 X	127914	-0-	-8390	-0-	1604 1	126310 3	N	-0-					-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978		WELL #: 1001H		RRCID -> 293815		COMPL. DATE 10/02/2022		TOTAL DEPTH 8057		PERF. 8400 - 18823	
COTULLA															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	23940 X	22481	-0-	-1459	-0-		1362 2906 9	18213	3	N		2642	2652	1	137
10	25327 X	23233	-0-	-2094	-0-		1563 2668 9	19002	3	N		2425	2496	1	66
11	24510 X	21856	-0-	-2654	-0-		1630 2444 9	17782	3	N		2222	2258	1	30
12	25327 X	21698	-0-	-3629	-0-		1074 2553 9	18071	3	N		2321	2320	1	31
*01	23219 X	20951	-0-	-2268	-0-		1116 2498 9	17337	3	N		2271	2270	1	32
02	20972 X	18110	-0-	-2862	-0-		1572 2045 9	14493	3	N		1859	1860	1	31
COTULLA				WELL #: 1004H		RRCID -> 295727		COMPL. DATE 10/02/2023		TOTAL DEPTH 8064		PERF. 8400 - 17409			
09	29670 X	25671	-0-	-3999	-0-		1721 941 9	23009	3	N		855	881	1	39
10	30659 X	25936	-0-	-4723	-0-		1897 979 9	23060	3	N		890	912	1	17
11	29670 X	23924	-0-	-5746	-0-		1938 849 9	21137	3	N		772	786	1	3
12	27528 X	24416	-0-	-3112	-0-		1275 1680 9	21461	3	N		1527	1518	1	12
*01	27156 X	22974	-0-	-4182	-0-		1294 1570 9	20110	3	N		1427	1427	1	12
02	23968 X	19776	-0-	-4192	-0-		1815 1229 9	16732	3	N		1117	1118	1	11
COTULLA				WELL #: 1003H		RRCID -> 295826		COMPL. DATE 10/04/2023		TOTAL DEPTH 7959		PERF. 8299 - 17843			
09	18060 X	12834	-0-	-5226	-0-		822 1019 9	10993	3	N		926	929	1	49
10	17205 X	12192	-0-	-5013	-0-		854 958 9	10380	3	N		871	895	1	25
11	15630 X	11327	-0-	-4303	-0-		875 904 9	9548	3	N		822	837	1	10
12	14601 X	10788	-0-	-3813	-0-		558 840 9	9390	3	N		764	765	1	9
*01	13671 X	10381	-0-	-3290	-0-		580 790 9	9011	3	N		718	719	1	8
02	11984 X	9085	-0-	-2899	-0-		826 644 9	7615	3	N		585	586	1	7
COTULLA				WELL #: 1002H		RRCID -> 295889		COMPL. DATE 08/21/2024		TOTAL DEPTH 8071		PERF. 8575 - 17947			
09	24780 X	21491	-0-	-3289	-0-		1341 2224 9	17926	3	N		2022	2036	1	103
10	23498 X	23107	-0-	-391	-0-		1577 2361 9	19169	3	N		2146	2192	1	57
11	22740 X	21805	-0-	-935	-0-		1617 2549 9	17639	3	N		2317	2345	1	29
12	22196 X	20017	-0-	-2179	-0-		1039 1494 9	17484	3	N		1358	1369	1	18
*01	23095 X	18448	-0-	-4647	-0-		1037 1289 9	16122	3	N		1172	1174	1	16
02	20860 X	15929	-0-	-4931	-0-		1459 1024 9	13446	3	N		931	932	1	15

LORENZO (AUSTIN CHALK) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA														
//CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB //CONT.// 499978 WELL #: 1008H RRCID -> 296069 COMPL. DATE 10/15/2023 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8351 - 17004														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
09	30180 X	24684	-0-	-5496	-0-	1605 1627	1 9	21452	3	N	1479	1488	1	73
10	31186 X	25527	-0-	-5659	-0-	1809 1727	1 9	21991	3	N	1570	1604	1	39
11	30180 X	23483	-0-	-6697	-0-	1845 1519	1 9	20119	3	N	1381	1407	1	13
12	27032 X	23162	-0-	-3870	-0-	1213 1542	1 9	20407	3	N	1402	1402	1	13
*01	25637 X	22202	-0-	-3435	-0-	1254 1458	1 9	19490	3	N	1325	1325	1	13
02	23044 X	19177	-0-	-3867	-0-	1760 1189	1 9	16228	3	N	1081	1081	1	13
COTULLA WELL #: 1006H RRCID -> 296124 COMPL. DATE 10/15/2023 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8700 - 18853														
09	24810 X	23828	-0-	-982	-0-	1470 2701	1 9	19657	3	N	2455	2464	1	124
10	26226 X	24442	-0-	-1784	-0-	1667 2510	1 9	20265	3	N	2282	2347	1	59
11	25380 X	22238	-0-	-3142	-0-	1680 2235	1 9	18323	3	N	2032	2066	1	25
12	26226 X	21542	-0-	-4684	-0-	1081 2264	1 9	18197	3	N	2058	2057	1	26
*01	24614 X	20418	-0-	-4196	-0-	1105 2143	1 9	17170	3	N	1948	1949	1	25
02	22232 X	17789	-0-	-4443	-0-	1572 1731	1 9	14486	3	N	1574	1575	1	24
COTULLA WELL #: 1007H RRCID -> 296332 COMPL. DATE 10/15/2023 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8250 - 17813														
09	23610 X	20758	-0-	-2852	-0-	1269 2526	1 9	16963	3	N	2296	2300	1	119
10	21638 X	21395	-0-	-243	-0-	1443 2416	1 9	17536	3	N	2196	2255	1	60
11	20940 X	19840	-0-	-1100	-0-	1488 2124	1 9	16228	3	N	1931	1967	1	24
12	21638 X	19331	-0-	-2307	-0-	968 2071	1 9	16292	3	N	1883	1883	1	24
*01	21452 X	18787	-0-	-2665	-0-	998 2283	1 9	15506	3	N	2075	2071	1	28
02	19376 X	15965	-0-	-3411	-0-	1419 1462	1 9	13084	3	N	1329	1335	1	22
COTULLA WELL #: 1005H RRCID -> 296428 COMPL. DATE 08/13/2023 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8300 - 16513														
09	17730 X	15017	-0-	-2713	-0-	908 1968	1 9	12141	3	N	1789	1786	1	92
10	18321 X	14831	-0-	-3490	-0-	1011 1533	1 9	12287	3	N	1394	1448	1	38
11	16800 X	13627	-0-	-3173	-0-	1006 1653	1 9	10968	3	N	1503	1523	1	18
12	15531 X	12763	-0-	-2768	-0-	637 1406	1 9	10720	3	N	1278	1282	1	14
*01	15531 X	11452	-0-	-4079	-0-	629 1053	1 9	9770	3	N	957	961	1	10
02	14028 X	11261	-0-	-2767	-0-	1003 1010	1 9	9248	3	N	918	916	1	12

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		54928 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
COTULLA		WELL #:		1009H	RRCID ->		296553	COMPL. DATE	10/15/2023	TOTAL DEPTH	8036	PERF. 8435 - 16287		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	22020 X	17251	-0-	-4769	-0-	1036 2360	1 9	13855	3	N	2145	2147	1	104
10	22754 X	16152	-0-	-6602	-0-	1092 1789	1 9	13271	3	N	1626	1692	1	38
11	22020 X	15319	-0-	-6701	-0-	1139 1755	1 9	12425	3	N	1595	1617	1	16
12	19189 X	14722	-0-	-4467	-0-	736 1597	1 9	12389	3	N	1452	1454	1	14
*01	17825 X	13705	-0-	-4120	-0-	746 1368	1 9	11591	3	N	1244	1247	1	11
02	16100 X	11026	-0-	-5074	-0-	988 928	1 9	9110	3	N	844	847	1	8
GATES 07-DR				WELL #:	1010H	RRCID ->		296670	COMPL. DATE		09/11/2024	TOTAL DEPTH	7990	PERF. 8440 - 16754
09	37532 X	37532	-0-	-0-	-0-	2403 2588	1 9	32541	3	Y	2353	2371	1	101
10	36300 X	36300	-0-	-0-	-0-	2513 2787	1 9	31000	3	Y	2534	2591	1	44
11	30630 X	30630	-0-	-0-	-0-	2336 2407	1 9	25887	3	Y	2188	2226	1	6
12	38781 X	28092	-0-	-10689	-0-	1422 2300	1 9	24370	3	Y	2091	2091	1	6
01	38781 X	25384	-0-	-13397	-0-	1382 2068	1 9	21934	3	Y	1880	1881	1	5
02	35028 X	23327	-0-	-11701	-0-	2081 1750	1 9	19496	3	Y	1591	1591	1	5
GATES 07-DR				WELL #:	1008H	RRCID ->		296671	COMPL. DATE		09/08/2024	TOTAL DEPTH	8144	PERF. 8580 - 16800
09	21090 X	13479	-0-	-7611	-0-	849 1136	1 9	11494	3	Y	1033	1024	1	41
10	20460 X	13168	-0-	-7292	-0-	903 1124	1 9	11141	3	Y	1022	1047	1	16
11	12462 X	12462	-0-	-0-	-0-	935 1164	1 9	10363	3	Y	1058	1074	1	-0-
12	13919 X	12880	-0-	-1039	-0-	646 1164	1 9	11070	3	Y	1058	1058	1	-0-
01	13919 X	12401	-0-	-1518	-0-	666 1170	1 9	10565	3	Y	1064	1064	1	-0-
02	12572 X	8778	-0-	-3794	-0-	754 966	1 9	7058	3	Y	878	878	1	-0-
GATES 07-DR				WELL #:	1009H	RRCID ->		296674	COMPL. DATE		09/10/2024	TOTAL DEPTH	7991	PERF. 8350 - 16561
09	39300 X	19412	-0-	-19888	-0-	1165 2465	1 9	15782	3	Y	2241	2279	1	92
10	37324 X	22386	-0-	-14938	-0-	1322 4759	1 9	16305	3	Y	4326	4348	1	70
11	19380 X	19233	-0-	-147	-0-	1346 2973	1 9	14914	3	Y	2703	2770	1	3
12	20057 X	18961	-0-	-1096	-0-	889 2831	1 9	15241	3	Y	2574	2574	1	3
01	22382 X	18591	-0-	-3791	-0-	940 2725	1 9	14926	3	Y	2477	2476	1	4
02	20216 X	16629	-0-	-3587	-0-	1396 2160	1 9	13073	3	Y	1964	1964	1	4

LORENZO (AUSTIN CHALK) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR										54928 500 //CONT.// 499978 WELL #: 1011H		ASSOCIATED RRCID -> 296713		CAPACITY COMPL. DATE 09/12/2024		CNTY: WEBB TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8728 - 16887			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
09	31890	X	23792	-0-		-8098	-0-		1408 3311 9	1	19073	3	Y	3010	3012	1	124		
10	33668	X	33668	-0-		-0-	-0-		2193 4423 9	1	27052	3	Y	4021	4079	1	66		
11	29762	X	29762	-0-		-0-	-0-		2151 3781 9	1	23830	3	Y	3437	3498	1	5		
12	29081	X	29081	-0-		-0-	-0-		1389 3878 9	1	23814	3	Y	3525	3524	1	6		
01	33666	X	26850	-0-		-6816	-0-		1373 3691 9	1	21786	3	Y	3355	3354	1	7		
02	30408	X	23776	-0-		-6632	-0-		1998 3067 9	1	18711	3	Y	2788	2788	1	7		
GATES 07-DR						WELL #: 1012H	RRCID -> 299889	COMPL. DATE 07/27/2025	TOTAL DEPTH 8103	PERF. 8895 - 18468									
09	121735	X	121735	-0-		-0-	-0-		7033 19455 9	1	95247	3	Y	17686	17493	1	739		
10	105806	X	105806	-0-		-0-	-0-		6598 17809 9	1	81399	3	Y	16190	16641	1	288		
11	101160	X	84451	-0-		-16709	-0-		5815 14199 9	1	64437	3	Y	12908	13158	1	38		
12	104532	X	76335	-0-		-28197	-0-		3538 12152 9	1	60645	3	Y	11047	11050	1	35		
01	104532	X	67854	-0-		-36678	-0-		3391 10650 9	1	53813	3	Y	9682	9687	1	30		
02	94416	X	NO RPT	-0-		-94416	-0-						Y	NO RPT			30		
GATES 07-DR						WELL #: 1013H	RRCID -> 299959	COMPL. DATE 07/24/2025	TOTAL DEPTH 7964	PERF. 8395 - 17364									
09	119415	X	119415	-0-		-0-	-0-		6382 26599 9	1	86434	3	N	24181	23813	1	1006		
10	106249	X	106249	-0-		-0-	-0-		6121 24604 9	1	75524	3	N	22367	22974	1	399		
11	91327	X	91327	-0-		-0-	-0-		5793 21351 9	1	64183	3	N	19410	19754	1	55		
12	90042	X	90042	-0-		-0-	-0-		3869 19859 9	1	66314	3	N	18054	18053	1	56		
01	84754	X	81408	-0-		-3346	-0-		3781 17612 9	1	60015	3	N	16011	16015	1	52		
02	76552	X	NO RPT	-0-		-76552	-0-						N	NO RPT			52		
GATES 07-DR						WELL #: 1014H	RRCID -> 299960	COMPL. DATE 07/25/2025	TOTAL DEPTH 8134	PERF. 8400 - 17416									
09	115926	X	115926	-0-		-0-	-0-		6706 18401 9	1	90819	3	N	16728	16556	1	701		
10	104904	X	101112	-0-		-3792	-0-		6318 16851 9	1	77943	3	N	15319	15747	1	273		
11	101520	X	90465	-0-		-11055	-0-		6325 14053 9	1	70087	3	N	12775	13012	1	36		
12	104904	X	83708	-0-		-21196	-0-		3981 11491 9	1	68236	3	N	10446	10450	1	32		
01	104904	X	71649	-0-		-33255	-0-		3687 9450 9	1	58512	3	N	8591	8594	1	29		
02	94752	X	NO RPT	-0-		-94752	-0-						N	NO RPT			29		

LORENZO (AUSTIN CHALK) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR															//CONT.// 54928 500 499978 WELL #: 1015H															ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: WEBB																													
															RRCID -> 300163															COMPL. DATE 07/25/2025															TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8620 - 18813																																												
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	DISPOSITIONS AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	DISPOSITIONS AMT	*	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	DISPOSITIONS AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																																																														
*09	0	W	111531		-0-	111531		111531		6134 22323	1 9	83074	3	N			20294		19992	1							846																																																														
*10	0	W	103767		-0-	103767		215298		6116 22198	1 9	75453	3	N			20180		20667	1							359																																																														
*11	0	W	92225		-0-	92225		307523		5970 20104	1 9	66151	3	N			18276		18581	1							54																																																														
*12	0	W	87627		-0-	87627		395150		3813 18462	1 9	65352	3	N			16784		16786	1							52																																																														
*01	0	W	78714		-0-	78714		473864		3699 16309	1 9	58706	3	N			14826		14828	1							50																																																														
*02	0	W	NO RPT		-0-	-0-		473864						N			NO RPT										50																																																														
ROSEWOOD RESOURCES, INC. TRES RAMAS AC															728874 WELL #: A 4H															RRCID -> 296280															COMPL. DATE 10/21/2023															TOTAL DEPTH 7707 PERF. 8185 - 19486																													
09	60540	X	46121		-0-	-14419		-0-		1120 2780	1 9	42221	3	Y			2527		2487	1							71																																																														
10	72540	X	47032		-0-	-25508		-0-		1085 2606	1 9	43341	3	Y			2369		2373	1							67																																																														
11	73410	X	42696		-0-	-30714		-0-		662 2204	1 9	39830	3	Y			2004		4	0	2004	1				63																																																															
12	75857	X	36162		-0-	-39695		-0-		483 1785	1 9	33894	3	Y			1623		1660	1		3	8			23																																																															
01	56265	X	32311		-0-	-23954		-0-		466 1686	1 9	30159	3	Y			1533		1536	1						20																																																															
02	28571	X	28571		-0-	-0-		-0-		426 1708	1 9	26437	3	Y			1553		1553	1						20																																																															
BRISCOE FRIDAY AC															WELL #:															1H															RRCID -> 297806															COMPL. DATE 07/29/2024															TOTAL DEPTH 7889 PERF. 8477 - 17825														
09	47910	X	47872		-0-	-38		-0-		385 8201	1 9	39286	3	Y			7455		7491	1		1	8			215																																																															
10	53320	X	45054		-0-	-8266		-0-		397 8320	1 9	36337	3	Y			7564		7498	1		1	8			280																																																															
11	51600	X	47945		-0-	-3655		-0-		416 7594	1 9	39935	3	Y			6904		6931	1					253																																																																
12	53320	X	37798		-0-	-15522		-0-		400 6003	1 9	31395	3	Y			5457		5534	1		8	8			168																																																															
01	50716	X	43757		-0-	-6959		-0-		461 6938	1 9	36358	3	Y			6307		6214	1		3	8			258																																																															
02	39957	X	39957		-0-	-0-		-0-		394 6178	1 9	33385	3	Y			5616		5706	1		3	8			165																																																															
BEINHORN AC															WELL #:															1H															RRCID -> 297807															COMPL. DATE 07/29/2024															TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8375 - 18288														
09	44400	X	28917		-0-	-15483		-0-		234 4869	1 9	23814	3	Y			4426		4453	1						128																																																															
10	36704	X	26103		-0-	-10601		-0-		231 4752	1 9	21120	3	Y			4320		4288	1					160																																																																
11	35520	X	26711		-0-	-8809		-0-		233 4143	1 9	22335	3	Y			3766		3788	1					138																																																																
12	36704	X	25884		-0-	-10820		-0-		276 3986	1 9	21622	3	Y			3624		3650	1					112																																																																
01	31527	X	23940		-0-	-7587		-0-		253 3705	1 9	19982	3	Y			3368		3342	1					138																																																																
02	20747	X	20747		-0-	-0-		-0-		204 3259	1 9	17284	3	Y			2963		3014	1					87																																																																

LORENZO (AUSTIN CHALK)															
ROSEWOOD RESOURCES, INC.															
TRES RAMAS AC 1															
WELL #: F 1H RRCID -> 298282 COMPL. DATE 11/15/2025 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8688 - 20840															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	8711 X	8711	-0-	-0-	-0-	196	1	7053	3	Y	1329	1309	1		37
10	15190 X	6607	-0-	-8583	-0-	1462	9	5545	3	Y	833	846	1		24
11	13920 X	10416	-0-	-3504	-0-	146	1	8988	3	Y	1163	2	0	1148 1	37
12	14105 X	13330	-0-	-775	-0-	916	9	11686	3	Y	1343	1361	1		19
01	12889 X	12889	-0-	-0-	-0-	149	1	11314	3	Y	1273	1275	1		17
02	12470 X	12470	-0-	-0-	-0-	1279	9	10846	3	Y	1317	1317	1		17
						167	1								
						1477	9								
						175	1								
						1400	9								
						175	1								
						1449	9								
TRES RAMAS AC															
WELL #: F 5H RRCID -> 298283 COMPL. DATE 11/18/2024 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8850 - 20549															
09	74821 X	74821	-0-	-0-	-0-	1611	1	58956	3	Y	12958	12739	1		362
10	86831 X	81776	-0-	-5055	-0-	14254	9	65925	3	Y	12932	12931	1		363
11	84030 X	74426	-0-	-9604	-0-	1626	1	60904	3	Y	11373	24	0	11355 1	357
12	86831 X	71930	-0-	-14901	-0-	14225	9	59165	3	Y	10838	11043	1		152
01	81778 X	50929	-0-	-30849	-0-	1012	1	42626	3	Y	6949	7010	1		91
02	44050 X	44050	-0-	-0-	-0-	12510	9	37583	3	Y	5328	5350	1		69
						843	1								
						11922	9								
						659	1								
						7644	9								
						606	1								
						5861	9								
BRISCOE CATARINA AC															
WELL #: A 2H RRCID -> 299236 COMPL. DATE 04/28/2025 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8252 - 18819															
09	45753 X	45753	-0-	-0-	-0-	375	1	38418	3	Y	6327	6337	1	37 8	71
10	41836 X	41836	-0-	-0-	-0-	6960	9	35561	3	Y	5361	5377	1	6 8	49
11	36403 X	36403	-0-	-0-	-0-	378	1	31369	3	Y	4256	4167	1		138
12	34059 X	34059	-0-	-0-	-0-	5897	9	30025	3	Y	3363	3415	1		86
01	32178 X	30223	-0-	-1955	-0-	352	1	26390	3	Y	2855	2903	1		38
02	25737 X	25737	-0-	-0-	-0-	4682	9	22981	3	Y	2276	2258	1		56
						335	1								
						3699	9								
						359	1								
						333	4								
						252	1								
						2504	9								
BRISCOE CATARINA AC															
WELL #: A 3H RRCID -> 299237 COMPL. DATE 04/28/2025 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7976 - 18702															
09	39676 X	39676	-0-	-0-	-0-	273	1	27959	3	Y	10404	10401	1	61 8	117
10	40639 X	40639	-0-	-0-	-0-	11444	9	29602	3	Y	9747	9764	1	12 8	88
11	37431 X	37431	-0-	-0-	-0-	315	1	28213	3	Y	8092	7917	1		263
12	37549 X	37549	-0-	-0-	-0-	10722	9	28940	3	Y	7533	7603	1		193
01	35614 X	35614	-0-	-0-	-0-	317	1	27819	3	Y	6401	6508	1		86
02	34796 X	34796	-0-	-0-	-0-	8901	9	28501	3	Y	5439	5392	1		133
						323	1								
						8286	9								
						379	1								
						375	4								
						312	1								
						5983	9								

LORENZO (AUSTIN CHALK) ROSEWOOD RESOURCES, INC. BRISCOE CATARINA AC																				
//CONT.// 54928 500 //CONT.// 728874 WELL #: A 1H RRCID -> 299295 COMPL. DATE 04/28/2025 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8303 - 19200																				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
09	48639 X	48639	-0-	-0-	-0-			371	1	37971	3	Y	9361	9358	1	54	8		105	
10	47174 X	47174	-0-	-0-	-0-			10297	9	394	1	37120	3	Y	8782	8798	1	10	8	79
11	44064 X	44064	-0-	-0-	-0-			9660	9	396	1	35260	3	Y	7644	7435	1	41	8	247
12	43800 X	43800	-0-	-0-	-0-			8408	9	403	1	36170	3	Y	6570	6609	1	41	8	167
01	40607 X	40607	-0-	-0-	-0-			7227	9	456	1	33512	3	Y	5635	5687	1	40	8	75
02	36656 X	36656	-0-	-0-	-0-			440	4	340	1	6199	9	Y	4788	4730	1	17	8	116
								5267	9			31049	3							

TRES RAMAS AC																WELL #: D 1H RRCID -> 300098 COMPL. DATE 10/21/2025 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8506 - 18232				
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-	
10	SHUT IN	12751	-0-	12751	12751			234	1	10847	3	Y	1518	1476	1				42	
11	89387 X	76636	-0-	-12751	-0-			1670	9	1063	1	63964	3	Y	10554	22	0	10242	1	332
12	126946 X	126946	-0-	-0-	-0-			11609	9	1527	1	107106	3	Y	16648	16746	1		234	
01	119915 X	119915	-0-	-0-	-0-			18313	9	1570	1	101589	3	Y	15233	15268	1		199	
02	99237 X	99237	-0-	-0-	-0-			16756	9	1361	1	84414	3	Y	12238	12278	1		159	
								13462	9											

TRES RAMAS AC																WELL #: E 5H RRCID -> 300120 COMPL. DATE 11/03/2025 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 8276 - 18284				
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-	
11	26370 X	17000	-0-	-9370	-0-			211	1	12716	3	Y	3703	8	0	3579	1		116	
12	78701 X	78701	-0-	-0-	-0-			4073	9	836	1	58637	3	Y	17480	17351	1		245	
01	89391 X	89391	-0-	-0-	-0-			19228	9	1038	1	67163	3	Y	19264	19257	1		252	
02	76019 X	76019	-0-	-0-	-0-			21190	9	919	1	57013	3	Y	16443	16482	1		213	
								18087	9											

BEINHORN AC																WELL #: B 1H RRCID -> 300435 COMPL. DATE 09/04/2025 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8288 - 17514				
09	0	37098	-0-	37098	37098			346	1	29868	3	Y	6258	5726	1				532	
10	107457 X	70359	-0-	-37098	-0-			6884	9	436	1	53329	3	Y	15085	15194	1		423	
11	65449 X	65449	-0-	-0-	-0-			16594	9	791	1	48042	3	Y	15105	14874	1	37	8	617
12	68205 X	68205	-0-	-0-	-0-			16616	9	562	1	49826	3	Y	16197	16265	1	29	8	520
01	64887 X	64887	-0-	-0-	-0-			17817	9	483	1	48320	3	Y	14622	14807	1	3	8	332
02	56073 X	56073	-0-	-0-	-0-			16084	9	441	1	42529	3	Y	11912	11912	1	3	8	329
								13103	9											

LORENZO (AUSTIN CHALK)															//CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: WEBB														
ROSEWOOD RESOURCES, INC.															//CONT.// 728874																													
BEINHORN AC															WELL #: B 2H RRCID -> 300436 COMPL. DATE 09/04/2025 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8551 - 19192																													
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																					
0											AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE		BALANCE																						
09	0		3891	-0-		3891		3891			29	1	2546	3	Y	1196	1097	1				99																						
											1316	9																																
10	40713	X	36822	-0-		-3891		-0-			241	1	29571	3	Y	6373	6296	1				176																						
											7010	9																																
11	22530	X	224	-0-		-22306		-0-			3	1	204	3	Y	15	186	1		5	8	-0-																						
											17	9																																
12	40614	X	40614	-0-		-0-		-0-			367	1	32518	3	Y	7026	6794	1		6	8	226																						
											7729	9																																
01	59242	X	59242	-0-		-0-		-0-			477	1	47732	3	Y	10030	10028	1				228																						
											11033	9																																
02	50878	X	50878	-0-		-0-		-0-			416	1	40074	3	Y	9444	9411	1				261																						
											10388	9																																

BRISCOE FRIDAY AC															WELL #: B 1H RRCID -> 300509 COMPL. DATE 10/12/2025 TOTAL DEPTH 7962 PERF. N/A																													
10	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT						-0-																						
11	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT						-0-																						
12	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT						-0-																						
01	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT						-0-																						
02	SHUT IN		17903	-0-		17903		17903			125	1	15504	3	Y	2067	1592	1		219	8	256																						
											2274	9																																

BRISCOE FRIDAY AC															WELL #: B 2H RRCID -> 300510 COMPL. DATE 10/19/2025 TOTAL DEPTH 7992 PERF. N/A																													
10	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT						-0-																						
11	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT						-0-																						
12	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT						-0-																						
01	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT						-0-																						
02	SHUT IN		17846	-0-		17846		17846			128	1	15827	3	Y	1719	1481	1				238																						
											1891	9																																

BRISCOE FRIDAY AC															WELL #: B 3H RRCID -> 300511 COMPL. DATE 10/29/2025 TOTAL DEPTH 8001 PERF. N/A																													
10	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT						-0-																						
11	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT						-0-																						
12	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT						-0-																						
01	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT						-0-																						
02	SHUT IN		13749	-0-		13749		13749			99	1	12266	3	Y	1258	1084	1				174																						
											1384	9																																

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP															728883																													
GATES 09-ROSE B AA															WELL #: 2000H RRCID -> 294818 COMPL. DATE 01/01/2023 TOTAL DEPTH 8654 PERF. 8700 - 20551																													
09	37500	X	14546	-0-		-22954		-0-			1081	1	12277	3	N	1080	1060	1				82																						
											1188	9																																
10	6471	X	6471	-0-		-0-		-0-			2265	1	4039	3	N	152	234	1				-0-																						
											167	9																																
11	38697	X	38697	-0-		-0-		-0-			2211	1	34781	3	N	1550	1550	1				-0-																						
											1705	9																																
12	33266	X	33266	-0-		-0-		-0-			3933	1	27367	3	N	1787	1787	1				-0-																						
											1966	9																																
01	32696	X	32696	-0-		-0-		-0-			2257	1	28595	3	N	1676	1676	1				-0-																						
											1844	9																																
02	28264	X	28264	-0-		-0-		-0-			3168	1	23531	3	N	1423	1286	1				137																						
											1565	9																																

LORENZO (AUSTIN CHALK)				//CONT.//	54928 500	ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WEBB					
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP				//CONT.//	728883													
GATES 09-ROSE B BB				WELL #:	2001H	RRCID ->	294920	COMPL.	DATE	12/29/2022	TOTAL	DEPTH	8514	PERF.	8600	-	20565	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
09	53460 X	20889	-0-		-32571	-0-	1496 2398	1 9	16995	3	N	2180	2135	1			162	
10	6500 X	6500	-0-		-0-	-0-	2224 310	1 9	3966	3	N	282	444	1			-0-	
11	44379 X	44379	-0-		-0-	-0-	2446 3454	1 9	38479	3	N	3140	3140	1			-0-	
12	47449 X	47449	-0-		-0-	-0-	5476 3872	1 9	38101	3	N	3520	3520	1			-0-	
01	46266 X	46266	-0-		-0-	-0-	3128 3495	1 9	39643	3	N	3177	3177	1			-0-	
02	39396 X	39396	-0-		-0-	-0-	4315 3034	1 9	32047	3	N	2758	2494	1			264	
BRISCOE RANCH AC					WELL #:	1000H	RRCID ->	296784	COMPL.	DATE	06/23/2024	TOTAL	DEPTH	7696	PERF.	8311	-	17624
09	33000 X	20839	-0-		-12161	-0-	2466 2743	1 9	15630	3	Y	2494	2369	1			180	
10	27621 X	21509	-0-		-6112	-0-	2686 3013	1 9	15810	3	Y	2739	2919	1			-0-	
11	25770 X	23589	-0-		-2181	-0-	2550 1585	1 9	19454	3	Y	1441	1441	1			-0-	
12	25265 X	24862	-0-		-403	-0-	1988 2225	1 9	20649	3	Y	2023	2023	1			-0-	
01	21545 X	20239	-0-		-1306	-0-	1713 1844	1 9	16682	3	Y	1676	1676	1			-0-	
02	22008 X	11401	-0-		-10607	-0-	1135 857	1 9	9409	3	Y	779	705	1			74	
BRISCOE RANCH AC					WELL #:	1001H	RRCID ->	296805	COMPL.	DATE	10/30/2024	TOTAL	DEPTH	7447	PERF.	7903	-	17489
09	5430 X	2080	-0-		-3350	-0-	251 238	1 9	1591	3	Y	216	204	1			16	
10	5022 X	3131	-0-		-1891	-0-	330 857	1 9	1944	3	Y	779	795	1			-0-	
11	4170 X	4000	-0-		-170	-0-	347 1007	1 9	2646	3	Y	915	915	1			-0-	
12	4309 X	561	-0-		-3748	-0-	29 228	1 9	304	3	Y	207	207	1			-0-	
01	3131 X	1592	-0-		-1539	-0-	121 290	1 9	1181	3	Y	264	264	1			-0-	
02	3724 X	2321	-0-		-1403	-0-	242 72	1 9	2007	3	Y	65	59	1			6	
GATES 09 ROSE B DD					WELL #:	2019H	RRCID ->	301021	COMPL.	DATE	10/31/2025	TOTAL	DEPTH	8500	PERF.	8615	-	19504
10	0	153	-0-		153	153	46 25	1 9	82	3	N	23	23	1			-0-	
11	0	127277	-0-		127277	127430	6962 10797	1 9	109518	3	N	9815	9815	1			-0-	
12	0	228648	-0-		228648	356078	6108 21538	1 9	201002	3	N	19580	19580	1			-0-	
01	580953 X	224875	-0-		-356078	-0-	13777 18814	1 9	192284	3	N	17104	17104	1			-0-	
02	153608 X	NO RPT	-0-		-153608	-0-					N	NO RPT					-0-	
GATES 05-D					WELL #:	2023H	RRCID ->	301099	COMPL.	DATE	10/31/2025	TOTAL	DEPTH	8173	PERF.	8637	-	19305
10	0	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	0	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	0	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	25175 X	NO RPT	-0-		-25175	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	140980 X	NO RPT	-0-		-140980	-0-					N	NO RPT					-0-	

LORENZO (AUSTIN CHALK)														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP														
GATES 09 ROSE B CC														
WELL #: 2018H RRCID -> 301102 COMPL. DATE 11/04/2025 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 8550 - 19761														
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	UNDERAGE	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	0	71441	-0-	71441	71441		3781	1	59472	3	N	7444	7444	1
							8188	9						
12	0	149375	-0-	149375	220816		3946	1	128862	3	N	15061	15061	1
							16567	9						
*01	DELQ PR	145264	-0-	145264	366080		8753	1	122297	3	N	12922	12922	1
							14214	9						
02	91644 X	NO RPT	-0-	-91644	274436						N	NO RPT		-0-
GATES 05-D														
WELL #: 2022H RRCID -> 301129 COMPL. DATE 11/03/2025 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8515 - 19261														
11	0	75429	-0-	75429	75429		3830	1	60244	3	N	10323	10323	1
							11355	9						
12	0	124556	-0-	124556	199985		3138	1	103851	3	N	15970	15970	1
							17567	9						
*01	313752 X	113767	-0-	-199985	-0-		6629	1	92233	3	N	13550	13550	1
							14905	9						
02	89376 X	NO RPT	-0-	-89376	-0-						N	NO RPT		-0-
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
GATES 010 CHK-B TR1														
WELL #: F 2H RRCID -> 286620 COMPL. DATE 02/07/2019 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7895 - 13750														
09	1200 X	-0-	-0-	-1200	-0-						Y	220	198	1
							29	1	122	2	Y	238	272	1
10	414 X	414	-0-	-0-	-0-		1	4	262	9				
11	1110 X	-0-	-0-	-1110	-0-						Y	349	266	1
							147	1	739	2	Y	1017	979	1
12	2015 X	2015	-0-	-0-	-0-		10	4	1119	9				
							284	1	1619	2	Y	721	841	1
01	2712 X	2712	-0-	-0-	-0-		16	4	793	9				
							305	1	1420	2	Y	489	464	1
02	2277 X	2277	-0-	-0-	-0-		14	4	538	9				
FAITH-YANA GG UNIT														
WELL #: 0 1H RRCID -> 286889 COMPL. DATE 09/14/2017 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 7150 - 19756														
09	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-		3482	2	144	9	N	131	134	0
							2646	2	147	9	N	134	134	0
10	3472 X	2793	-0-	-679	-0-									
							2697	2	318	9	N	289	279	0
11	5970 X	3015	-0-	-2955	-0-		2996	2	365	9	N	332	331	0
							2514	2	322	9	N	293	293	0
12	6014 X	3361	-0-	-2653	-0-		2284	2	311	9	N	283	279	0
01	4092 X	2836	-0-	-1256	-0-									
02	3388 X	2595	-0-	-793	-0-									
PGE BROWNE														
WELL #: R 7H RRCID -> 287569 COMPL. DATE 08/17/2019 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7541 - 17414														
09	7860 X	4867	-0-	-2993	-0-		4080	2	9	4	Y	707	604	0
							778	9						
10	5328 X	5328	-0-	-0-	-0-		4527	2	13	4	Y	716	531	0
							788	9						
11	7860 X	7064	-0-	-796	-0-		5906	2	13	4	Y	1041	829	0
							1145	9						
12	8932 X	8932	-0-	-0-	-0-		7515	2	1	4	Y	1287	963	0
							1416	9						
01	8452 X	8452	-0-	-0-	-0-		7123	2	32	4	Y	1179	1059	0
							1297	9						
02	7968 X	7968	-0-	-0-	-0-		6845	2	4	4	Y	1017	998	0
							1119	9						

LORENZO (AUSTIN CHALK)															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC															
PGE DOS															
WELL #: Z 7H RRCID -> 291818 COMPL. DATE 08/13/2021 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7599 - 17259															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM	
0				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	BALANCE	
09	38130 X	28000	-0-	-10130	-0-	24479	2	53	4	Y	3153	2692	0	474	1
						3468	9								9
10	27279 X	27279	-0-	-0-	-0-	24170	2	65	4	Y	2767	2053	0	715	1
						3044	9								8
11	36000 X	29358	-0-	-6642	-0-	24959	2	51	4	Y	3953	3150	0	797	1
						4348	9								14
12	32643 X	32104	-0-	-539	-0-	26649	2	3	4	Y	4956	3709	0	1252	1
						5452	9								9
01	32961 X	32961	-0-	-0-	-0-	27196	2	111	4	Y	5140	4619	0	514	1
						5654	9								16
02	29556 X	29556	-0-	-0-	-0-	24548	2	12	4	Y	4542	4458	0	83	1
						4996	9								17
GATES 010 CHK-B TR1															
WELL #: C 9H RRCID -> 291896 COMPL. DATE 11/08/2021 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7915 - 16167															
09	4590 X	3559	-0-	-1031	-0-	82	1	2276	2	Y	1079	1031	1		61
						14	4	1187	9						
10	4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	132	1	3070	2	Y	740	784	1		17
						37	4	814	9						
11	4590 X	3177	-0-	-1413	-0-	132	1	2237	2	Y	708	689	1		36
						29	4	779	9						
12	4433 X	4132	-0-	-301	-0-	167	1	3169	2	Y	706	701	1		41
						19	4	777	9						
01	4216 X	3664	-0-	-552	-0-	159	1	2760	2	Y	659	679	1		21
						20	4	725	9						
02	3668 X	2655	-0-	-1013	-0-	105	1	1917	2	Y	564	567	1		18
						13	4	620	9						
PGE BROWNE															
WELL #: H 10H RRCID -> 294100 COMPL. DATE 11/27/2022 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7842 - 18588															
09	9810 X	5273	-0-	-4537	-0-	3506	2	33	4	Y	1576	1564	1		87
						1734	9								
10	5859 X	5859	-0-	-0-	-0-	41	1	4268	2	Y	1363	1406	1		44
						51	4	1499	9						
11	10530 X	7971	-0-	-2559	-0-	94	1	6242	2	Y	1416	1371	1		89
						77	4	1558	9						
12	10881 X	5316	-0-	-5565	-0-	58	1	3727	2	Y	1322	1346	1		65
						77	4	1454	9						
01	10881 X	8404	-0-	-2477	-0-	111	1	6768	2	Y	1298	1306	1		57
						97	4	1428	9						
02	8032 X	8032	-0-	-0-	-0-	97	1	6298	2	Y	1433	1457	1		33
						61	4	1576	9						
PGE DOS															
WELL #: N 10H RRCID -> 294192 COMPL. DATE 11/01/2022 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7689 - 18819															
09	42900 X	32838	-0-	-10062	-0-	28716	2	63	4	Y	3690	3146	0	554	1
						4059	9								10
10	32771 X	32771	-0-	-0-	-0-	29253	2	79	4	Y	3126	2319	0	808	1
						3439	9								9
11	38310 X	31789	-0-	-6521	-0-	27924	2	58	4	Y	3461	2760	0	698	1
						3807	9								12
12	38719 X	34113	-0-	-4606	-0-	29492	2	4	4	Y	4197	3141	0	1060	1
						4617	9								8
01	34999 X	32695	-0-	-2304	-0-	28308	2	118	4	Y	3881	3489	0	388	1
						4269	9								12
02	30660 X	29783	-0-	-877	-0-	25559	2	12	4	Y	3829	3757	0	70	1
						4212	9								14

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		54928 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915								
PGE DOS		WELL #:		K 10H	RRCID ->	294335	COMPL. DATE	11/23/2022	TOTAL DEPTH	7664	PERF. 7688 - 16745	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09	31230 X	23085	-0-	-8145	-0-	20156 2	45 4	Y	2622	2238 0	394 1	7
						2884 9						
10	22655 X	22655	-0-	-0-	-0-	20112 2	55 4	Y	2262	1678 0	584 1	7
						2488 9						
11	28200 X	22611	-0-	-5589	-0-	19712 2	41 4	Y	2598	2072 0	524 1	9
						2858 9						
12	27652 X	20590	-0-	-7062	-0-	17958 2	2 4	Y	2391	1791 0	605 1	4
						2630 9						
01	25668 X	22502	-0-	-3166	-0-	19170 2	80 4	Y	2956	2655 0	296 1	9
						3252 9						
02	21560 X	20857	-0-	-703	-0-	17605 2	8 4	Y	2949	2893 0	54 1	11
						3244 9						
PGE BROWNE		WELL #:		S 13H	RRCID ->	294605	COMPL. DATE	02/16/2023	TOTAL DEPTH	2576	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
GATES 010 CHK-B TR1		WELL #:		G 11H	RRCID ->	295867	COMPL. DATE	08/09/2023	TOTAL DEPTH	7692	PERF. 8337 - 17831	
09	20100 X	16063	-0-	-4037	-0-	331 1	12855 2	Y	2576	2588 0		46
						43 4	2834 9					
10	16290 X	16290	-0-	-0-	-0-	420 1	13490 2	Y	2149	1721 0	392 1	82
						16 4	2364 9					
11	18450 X	14377	-0-	-4073	-0-	418 1	11460 2	Y	2256	2290 0		48
						17 4	2482 9					
12	17670 X	14551	-0-	-3119	-0-	410 1	11443 2	Y	2436	2450 0		34
						18 4	2680 9					
01	20119 X	14116	-0-	-6003	-0-	396 1	11182 2	Y	2266	2257 0		43
						45 4	2493 9					
02	14980 X	11807	-0-	-3173	-0-	348 1	9197 2	Y	2021	2020 0		44
						39 4	2223 9					
GATES 010 CHK-B TR1		WELL #:		13H	RRCID ->	295886	COMPL. DATE	08/09/2023	TOTAL DEPTH	7749	PERF. 7905 - 19488	
09	13860 X	10500	-0-	-3360	-0-	228 1	8654 2	Y	1442	1446 0		26
						32 4	1586 9					
10	10904 X	10904	-0-	-0-	-0-	351 1	9139 2	Y	1275	1020 0	232 1	49
						11 4	1403 9					
11	13080 X	10006	-0-	-3074	-0-	398 1	8408 2	Y	1080	1106 0		23
						12 4	1188 9					
12	11935 X	9714	-0-	-2221	-0-	74 1	8184 2	Y	1312	1317 0		18
						13 4	1443 9					
01	14136 X	9791	-0-	-4345	-0-	259 1	8058 2	Y	1309	1302 0		25
						34 4	1440 9					
02	9856 X	8584	-0-	-1272	-0-	330 1	7036 2	Y	1079	1081 0		23
						31 4	1187 9					

LORENZO (AUSTIN CHALK)														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
GATES 010 CHK-B TR1														
WELL #: G 10H RRCID -> 296023 COMPL. DATE 08/09/2023 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 7998 - 18192														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	17520 X	14135	-0-	-3385	-0-	299	1	11621	2	Y	1979	1989	0	35
						38	4	2177	9					
10	14022 X	14022	-0-	-0-	-0-	357	1	11483	2	Y	1971	1573	0	75
						14	4	2168	9				358 1	
11	17520 X	14162	-0-	-3358	-0-	416	1	11390	2	Y	2127	2157	0	45
						16	4	2340	9					
12	17918 X	15366	-0-	-2552	-0-	430	1	12004	2	Y	2648	2657	0	36
						19	4	2913	9					
01	19003 X	15727	-0-	-3276	-0-	440	1	12404	2	Y	2575	2562	0	49
						50	4	2833	9					
02	14299 X	14299	-0-	-0-	-0-	421	1	11127	2	Y	2457	2453	0	53
						48	4	2703	9					
PGE DOS WELL #: E 10H RRCID -> 300189 COMPL. DATE 06/22/2024 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 8912 - 16639														
09	86400 X	34977	-0-	-51423	-0-	29857	2	18	4	N	4638	4694	0	131
						5102	9							
10	89280 X	32740	-0-	-56540	-0-	27944	2	21	4	N	4341	4360	0	112
						4775	9							
11	86400 X	31564	-0-	-54836	-0-	26000	2	142	4	N	4929	4946	0	95
						5422	9							
12	32342 X	32342	-0-	-0-	-0-	26185	2	109	4	N	5498	5526	0	67
						6048	9							
01	36301 X	28803	-0-	-7498	-0-	23791	2	69	4	N	4494	4472	0	89
						4943	9							
02	32648 X	25773	-0-	-6875	-0-	20926	2	52	4	N	4359	4341	0	107
						4795	9							
PGE BROWNE WELL #: Q 4H RRCID -> 300197 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 8043 - 19575														
*09	3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	30	1	3240	2	Y	58	40	1	66
						12	4	64	9					
*10	8443 X	8443	-0-	-0-	-0-	247	1	7481	2	Y	650	663	1	53
						715	9							
*11	4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	32	1	3942	2	Y	296	284	1	65
						326	9							
12	8509 X	8509	-0-	-0-	-0-	81	1	7282	2	Y	1042	1026	1	81
						1146	9							
01	8463 X	7509	-0-	-954	-0-	115	1	6192	2	Y	1093	1102	1	72
						1202	9							
02	7616 X	6307	-0-	-1309	-0-	124	1	5350	2	Y	757	741	1	88
						833	9							
GATES 010 CHK-B TR1 WELL #: J203H RRCID -> 300205 COMPL. DATE 07/02/2024 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7810 - 16950														
09	62070 X	21619	-0-	-40451	-0-	233	1	18635	2	Y	2484	968	0	127
						19	4	2732	9				1471 1	
10	64139 X	23609	-0-	-40530	-0-	20378	2	3231	9	Y	2937	3004	1	60
11	62070 X	20658	-0-	-41412	-0-	17797	2	2861	9	Y	2601	2536	1	125
12	18032 X	18032	-0-	-0-	-0-	15290	2	2742	9	Y	2493	2474	1	144
01	24893 X	17159	-0-	-7734	-0-	14704	2	2455	9	Y	2232	2304	1	72
02	21336 X	15569	-0-	-5767	-0-	13255	2	2314	9	Y	2104	2107	1	69

LORENZO (AUSTIN CHALK)														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
GATES 010 CHK-B TR1														
WELL #: 12H RRCID -> 300206 COMPL. DATE 08/08/2023 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 8120 - 18556														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
09	39090 X	6893	-0-	-32197	-0-	70	1	5596	2	Y	1110	432 0	657 1	105
						6	4	1221	9					
10	40393 X	6906	-0-	-33487	-0-	218	1	5683	2	Y	907	793 0	181 1	38
						7	4	998	9					
11	39090 X	8116	-0-	-30974	-0-	310	1	6539	2	Y	1143	1157 0		24
						10	4	1257	9					
12	8729 X	8729	-0-	-0-	-0-	67	1	7318	2	Y	1211	1218 0		17
						12	4	1332	9					
01	9517 X	8607	-0-	-910	-0-	228	1	7087	2	Y	1147	1142 0		22
						30	4	1262	9					
02	7853 X	7853	-0-	-0-	-0-	302	1	6438	2	Y	986	987 0		21
						28	4	1085	9					
GATES 010 CHK-A TR3														
WELL #: 0 10H RRCID -> 300207 COMPL. DATE 10/28/2022 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8314 - 12858														
09	87240 X	22667	-0-	-64573	-0-	91	1	19366	2	Y	2657	2443 1		246
						287	4	2923	9					
10	90148 X	12867	-0-	-77281	-0-	10828	2	3	4	Y	1851	2058 1		39
						2036	9							
11	87240 X	14042	-0-	-73198	-0-	11594	2	2	4	Y	2224	2092 1		171
						2446	9							
12	14270 X	14270	-0-	-0-	-0-	11681	2	28	4	Y	2328	2186 1	205 8	108
						2561	9							
01	19809 X	13329	-0-	-6480	-0-	11126	2	55	4	Y	1953	2022 1		39
						2148	9							
*02	17892 X	12013	-0-	-5879	-0-	9947	2	47	4	Y	1835	1839 1		35
						2019	9							
GATES 010 CHK-A TR3														
WELL #: H201H RRCID -> 300208 COMPL. DATE 05/22/2024 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8108 - 17336														
09	86220 X	29127	-0-	-57093	-0-	93	1	19829	2	Y	8101	7433 1		678
						294	4	8911	9					
10	89094 X	48092	-0-	-41002	-0-	135	1	38926	2	Y	7783	8082 1		379
						470	4	8561	9					
11	86220 X	41276	-0-	-44944	-0-	144	1	33550	2	Y	6846	6818 1		407
						51	4	7531	9					
12	38661 X	38661	-0-	-0-	-0-	131	1	31352	2	Y	6334	6292 1		449
						211	4	6967	9					
01	48081 X	36836	-0-	-11245	-0-	110	1	30147	2	Y	5843	6031 1		261
						152	4	6427	9					
02	43428 X	30641	-0-	-12787	-0-	105	1	25342	2	Y	4636	4638 1		259
						94	4	5100	9					
GATES 010 CHK-A TR3														
WELL #: H203H RRCID -> 300209 COMPL. DATE 05/19/2024 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 8295 - 17771														
09	77460 X	9118	-0-	-68342	-0-	30	1	6258	2	Y	2488	2283 1		438
						93	4	2737	9					
10	80042 X	18263	-0-	-61779	-0-	52	1	15056	2	Y	2703	3007 1		134
						182	4	2973	9					
11	77460 X	19557	-0-	-57903	-0-	67	1	15694	2	Y	3429	3371 1		192
						24	4	3772	9					
12	22161 X	22161	-0-	-0-	-0-	77	1	18343	2	Y	3289	3249 1		232
						123	4	3618	9					
01	19767 X	19767	-0-	-0-	-0-	60	1	16382	2	Y	2948	3048 1		132
						82	4	3243	9					
02	18937 X	18937	-0-	-0-	-0-	66	1	15933	2	Y	2617	2603 1		146
						59	4	2879	9					

LORENZO (AUSTIN CHALK)														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
GATES 010 CHK-A TR3														
WELL #: H202H RRCID -> 300210 COMPL. DATE 05/19/2024 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 7887 - 17614														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	93390 X	10894	-0-	-82496	-0-	28 1	5872 2	87 4	Y	4461	4093 1			530
10	96503 X	22258	-0-	-74245	-0-	62 1	17950 2	217 4	Y	3663	4018 1			175
11	93390 X	23138	-0-	-70252	-0-	79 1	18552 2	28 4	Y	4072	4019 1			228
12	22986 X	22986	-0-	-0-	-0-	77 1	18418 2	124 4	Y	3970	3918 1			280
01	22444 X	22019	-0-	-425	-0-	65 1	17731 2	89 4	Y	3758	3870 1			168
02	21588 X	19026	-0-	-2562	-0-	63 1	15362 2	57 4	Y	3222	3210 1			180
PGE BROWNE														
WELL #: R 10H RRCID -> 300216 COMPL. DATE 09/25/2022 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7385 - 17481														
09	70740 X	36199	-0-	-34541	-0-	263 1	28046 2	104 4	Y	7078	7080 1			151
10	73098 X	9962	-0-	-63136	-0-	8309 2	7786 9	1629 9	Y	1481	1207 0	420 1		5
11	70740 X	9	-0-	-70731	-0-	9 2			Y	-0-	4 0	1 1		-0-
12	22968 X	22968	-0-	-0-	-0-	17254 2	2 4	5712 9	Y	5193	3875 0	1308 1		10
01	40052 X	16623	-0-	-23429	-0-	12609 2	57 4	3957 9	Y	3597	3236 0	360 1		11
02	33796 X	16178	-0-	-17618	-0-	11783 2	6 4	4389 9	Y	3990	3913 0	73 1		15
PGE BROWNE														
WELL #: G 10H RRCID -> 300217 COMPL. DATE 12/02/2022 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7853 - 18065														
09	49320 X	31233	-0-	-18087	-0-	243 1	25913 2	96 4	Y	4528	4295 1			233
10	50964 X	17586	-0-	-33378	-0-	3310 1	9764 2	39 4	Y	4066	4044 1			255
11	49320 X	17002	-0-	-32318	-0-	3521 1	9444 2	112 4	Y	3568	3567 1			256
12	20825 X	20825	-0-	-0-	-0-	4191 1	12181 2	2 4	Y	4046	4008 1			294
01	32271 X	20975	-0-	-11296	-0-	4181 1	12593 2	152 4	Y	3681	3705 1			270
02	29148 X	17307	-0-	-11841	-0-	3249 1	10720 2	89 4	Y	2954	2960 1			264
PGE BROWNE														
WELL #: H 11H RRCID -> 300218 COMPL. DATE 11/29/2022 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7788 - 18450														
09	61688 X	61688	-0-	-0-	-0-	528 1	56318 2	210 4	Y	4211	4059 1			277
10	46872 X	26017	-0-	-20855	-0-	215 1	22248 2	268 4	Y	2987	3166 1			98
11	45360 X	22693	-0-	-22667	-0-	291 1	19431 2	240 4	Y	2483	2424 1			157
12	21869 X	21869	-0-	-0-	-0-	298 1	19066 2	392 4	Y	1921	1983 1			95
01	42191 X	18535	-0-	-23656	-0-	259 1	15867 2	229 4	Y	1982	1990 1			87
02	38108 X	13773	-0-	-24335	-0-	186 1	12060 2	116 4	Y	1283	1341 1			29

LORENZO (AUSTIN CHALK)														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
PGE BROWNE														
WELL #: H 12H RRCID -> 300219 COMPL. DATE 11/29/2022 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7893 - 18733														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	86760 X	27562	-0-	-59198	-0-	223 1	23778 2	89 4	3472 9	Y	3156	3043 1		499
10	89652 X	26478	-0-	-63174	-0-	205 1	21263 2	256 4	4754 9	Y	4322	4672 1		149
11	86760 X	26217	-0-	-60543	-0-	307 1	20443 2	252 4	5215 9	Y	4741	4591 1		299
12	27815 X	27815	-0-	-0-	-0-	339 1	21704 2	446 4	5326 9	Y	4842	4902 1		239
01	28489 X	24879	-0-	-3610	-0-	326 1	19913 2	287 4	4353 9	Y	3957	4022 1		174
02	25732 X	24485	-0-	-1247	-0-	319 1	20623 2	199 4	3344 9	Y	3040	3145 1		69
PGE BROWNE WELL #: S 12H RRCID -> 300220 COMPL. DATE 07/23/2023 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7352 - 12749														
09	42720 X	9571	-0-	-33149	-0-	63 1	6746 2	25 4	2737 9	Y	2488	2489 1		15
10	44144 X	5286	-0-	-38858	-0-	3879 2	11 4	1396 9		Y	1269	949 0	331 1	4
11	42720 X	5103	-0-	-37617	-0-	3751 2	8 4	1344 9		Y	1222	975 0	247 1	4
12	5645 X	5645	-0-	-0-	-0-	4080 2	1 4	1564 9		Y	1422	1064 0	359 1	3
01	9889 X	5592	-0-	-4297	-0-	4035 2	17 4	1540 9		Y	1400	1259 0	140 1	4
02	8932 X	7908	-0-	-1024	-0-	5220 2	3 4	2685 9		Y	2441	2392 0	44 1	9
PGE BROWNE WELL #: S 11H RRCID -> 300221 COMPL. DATE 07/20/2023 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7346 - 17318														
09	65340 X	52751	-0-	-12589	-0-	402 1	42888 2	160 4	9301 9	Y	8455	8458 1		86
10	67518 X	25060	-0-	-42458	-0-	22035 2	62 4	2963 9		Y	2694	2056 0	716 1	8
11	65340 X	25353	-0-	-39987	-0-	22811 2	49 4	2493 9		Y	2266	1809 0	457 1	8
12	23383 X	23383	-0-	-0-	-0-	18797 2	2 4	4584 9		Y	4167	3115 0	1052 1	8
01	35216 X	28435	-0-	-6781	-0-	22629 2	94 4	5712 9		Y	5193	4666 0	519 1	16
02	31808 X	21842	-0-	-9966	-0-	17508 2	9 4	4325 9		Y	3932	3861 0	72 1	15
PGE BROWNE WELL #: G 11H RRCID -> 300228 COMPL. DATE 12/01/2022 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7774 - 17992														
09	63180 X	16239	-0-	-46941	-0-	135 1	14401 2	54 4	1649 9	Y	1499	1421 1		87
10	65286 X	8372	-0-	-56914	-0-	1788 1	5274 2	21 4	1289 9	Y	1172	1185 1		74
11	63180 X	8285	-0-	-54895	-0-	1860 1	4990 2	59 4	1376 9	Y	1251	1235 1		90
12	6790 X	6790	-0-	-0-	-0-	1378 1	4005 2	1 4	1406 9	Y	1278	1275 1		93
01	16771 X	6146	-0-	-10625	-0-	1171 1	3526 2	43 4	1406 9	Y	1278	1277 1		94
02	15148 X	6929	-0-	-8219	-0-	1243 1	4100 2	34 4	1552 9	Y	1411	1379 1		126

LORENZO (AUSTIN CHALK) SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC GATES 010 CHK-B TR1															
		//CONT.//		54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
		//CONT.//		781915		WELL #: S204H		RRCID -> 300235		COMPL. DATE 07/25/2024		TOTAL DEPTH 7694		PERF. 7870 - 17096	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09		14207 X	14207	-0-	-0-	-0-	160	1	12806	2	Y	1116	435	0	39
							13	4	1228	9					
10		20460 X	13974	-0-	-6486	-0-	241	1	11732	2	Y	1819	1845	1	13
							2001	9							
11		19800 X	12389	-0-	-7411	-0-	281	1	10506	2	Y	1456	1423	1	46
							1602	9							
12		12277 X	12277	-0-	-0-	-0-	287	1	10110	2	Y	1709	1657	1	98
							1880	9							
01		14787 X	10448	-0-	-4339	-0-	260	1	8554	2	Y	1485	1535	1	48
							1634	9							
02		13272 X	10882	-0-	-2390	-0-	268	1	9346	2	Y	1153	1163	1	38
							1268	9							

		GATES 010 CHK-B TR1		WELL #: P 10H		RRCID -> 300236		COMPL. DATE 07/25/2023		TOTAL DEPTH 7617		PERF. 7784 - 19837			
09		65550 X	27297	-0-	-38253	-0-	263	1	20992	2	Y	5473	2133	0	378
							22	4	6020	9					
10		67735 X	24983	-0-	-42752	-0-	405	1	19664	2	Y	4447	3783	0	180
							22	4	4892	9					
11		65550 X	26384	-0-	-39166	-0-	416	1	19927	2	Y	5466	5530	0	116
							28	4	6013	9					
12		27061 X	27061	-0-	-0-	-0-	428	1	20130	2	Y	5884	5919	0	81
							31	4	6472	9					
01		37293 X	25279	-0-	-12014	-0-	371	1	19145	2	Y	5170	5153	0	98
							76	4	5687	9					
02		25480 X	24758	-0-	-722	-0-	367	1	18626	2	Y	5173	5159	0	112
							75	4	5690	9					

		GATES 010 CHK-B TR1		WELL #: S201H		RRCID -> 300237		COMPL. DATE 07/28/2024		TOTAL DEPTH 7590		PERF. 8010 - 18987			
09		62400 X	16974	-0-	-45426	-0-	175	1	14009	2	Y	2524	984	0	100
							14	4	2776	9					
10		64480 X	16698	-0-	-47782	-0-	290	1	14165	2	Y	2039	2092	1	47
							2243	9							
11		62400 X	16234	-0-	-46166	-0-	367	1	13729	2	Y	1944	1891	1	100
							2138	9							
12		15651 X	15651	-0-	-0-	-0-	380	1	13375	2	Y	1724	1724	1	100
							1896	9							
01		18383 X	12476	-0-	-5907	-0-	319	1	10522	2	Y	1486	1538	1	48
							1635	9							
02		15848 X	11333	-0-	-4515	-0-	271	1	9439	2	Y	1475	1475	1	48
							1623	9							

		PGE DOS		WELL #: E 11H		RRCID -> 300248		COMPL. DATE 06/20/2024		TOTAL DEPTH 7731		PERF. 7885 - 18363			
09		71025 X	71025	-0-	-0-	-0-	60280	2	36	4	N	9735	9851	0	178
							10709	9							
10		66135 X	66135	-0-	-0-	-0-	57616	2	43	4	N	7705	7687	0	196
							8476	9							
11		61985 X	61985	-0-	-0-	-0-	53448	2	294	4	N	7494	7545	0	145
							8243	9							
12		62800 X	62800	-0-	-0-	-0-	53199	2	222	4	N	8526	8567	0	104
							9379	9							
01		59962 X	59962	-0-	-0-	-0-	50424	2	146	4	N	8538	8473	0	169
							9392	9							
02		53872 X	52398	-0-	-1474	-0-	44058	2	109	4	N	7483	7469	0	183
							8231	9							

LORENZO (AUSTIN CHALK)														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
GATES 010 CHK-B TR1														
WELL #: J201H RRCID -> 300253 COMPL. DATE 07/15/2024 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7635 - 15312														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	18330 X	8824	-0-	-9506	-0-	97	1	7718	2	Y	910	355	0	72
						8	4	1001	9					
10	18941 X	7779	-0-	-11162	-0-	6782	2	997	9	Y	906	935	1	43
11	18330 X	6400	-0-	-11930	-0-	5558	2	842	9	Y	765	747	1	61
12	6554 X	6554	-0-	-0-	-0-	5749	2	805	9	Y	732	749	1	44
01	7719 X	7341	-0-	-378	-0-	6528	2	813	9	Y	739	759	1	24
02	7982 X	7982	-0-	-0-	-0-	7087	2	895	9	Y	814	811	1	27
GATES 010 CHK-B TR1														
WELL #: J202H RRCID -> 300254 COMPL. DATE 07/02/2024 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7710 - 17436														
09	44340 X	20889	-0-	-23451	-0-	219	1	17486	2	Y	2878	1121	0	149
						18	4	3166	9					
10	45818 X	10609	-0-	-35209	-0-	8773	2	1836	9	Y	1669	1738	1	80
11	44340 X	10617	-0-	-33723	-0-	8956	2	1661	9	Y	1510	1471	1	119
12	11842 X	11842	-0-	-0-	-0-	10338	2	1504	9	Y	1367	1404	1	82
01	20677 X	11696	-0-	-8981	-0-	10257	2	1439	9	Y	1308	1348	1	42
02	18676 X	10596	-0-	-8080	-0-	9244	2	1352	9	Y	1229	1231	1	40
GATES 010 CHK-B TR1														
WELL #: S203H RRCID -> 300255 COMPL. DATE 07/28/2024 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7955 - 17883														
09	34230 X	8507	-0-	-25723	-0-	82	1	6573	2	Y	1677	654	0	64
						7	4	1845	9					
10	35371 X	10443	-0-	-24928	-0-	165	1	8067	2	Y	2010	2056	1	18
						2211	9							
11	34230 X	8780	-0-	-25450	-0-	175	1	6526	2	Y	1890	1840	1	68
						2079	9							
12	8753 X	8753	-0-	-0-	-0-	186	1	6548	2	Y	1835	1798	1	105
						2019	9							
01	12059 X	9702	-0-	-2357	-0-	228	1	7505	2	Y	1790	1837	1	58
						1969	9							
02	9436 X	8896	-0-	-540	-0-	200	1	6961	2	Y	1577	1583	1	52
						1735	9							
PGE DOS														
WELL #: E 13H RRCID -> 300273 COMPL. DATE 06/19/2024 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8277 - 18004														
09	79140 X	36268	-0-	-42872	-0-	30578	2	18	4	N	5156	5218	0	108
						5672	9							
10	81778 X	35980	-0-	-45798	-0-	30704	2	23	4	N	4775	4761	0	122
						5253	9							
11	79140 X	33588	-0-	-45552	-0-	28395	2	156	4	N	4579	4612	0	89
						5037	9							
12	34690 X	34690	-0-	-0-	-0-	28762	2	120	4	N	5280	5305	0	64
						5808	9							
01	33635 X	31743	-0-	-1892	-0-	26688	2	77	4	N	4525	4499	0	90
						4978	9							
02	30380 X	29006	-0-	-1374	-0-	24184	2	60	4	N	4329	4313	0	106
						4762	9							
GATES 010 CHK-B TR1														
WELL #: 14H RRCID -> 300277 COMPL. DATE 08/08/2023 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 7929 - 19143														
09	79980 X	22877	-0-	-57103	-0-	236	1	18832	2	Y	3445	1342	0	190
						19	4	3790	9					
10	82646 X	22808	-0-	-59838	-0-	728	1	18980	2	Y	2797	2342	0	111
						23	4	3077	9					
11	79980 X	22836	-0-	-57144	-0-	882	1	18602	2	Y	3022	3069	0	64
						28	4	3324	9					
12	23716 X	23716	-0-	-0-	-0-	177	1	19457	2	Y	3683	3696	0	51
						31	4	4051	9					
01	30380 X	24334	-0-	-6046	-0-	607	1	18861	2	Y	4352	4320	0	83
						79	4	4787	9					
02	21868 X	21868	-0-	-0-	-0-	812	1	17301	2	Y	3345	3356	0	72
						75	4	3680	9					

LORENZO (AUSTIN CHALK)														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
GATES 010 CHK-B TR1														
WELL #: S202H RRCID -> 300421 COMPL. DATE 07/26/2024 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7747 - 16474														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0							CODE		M			CODE		
09	39840 X	12781	-0-	-27059	-0-	135	1	10809	2	Y	1660	647	0	87
						11	4	1826	9					
10	41168 X	17659	-0-	-23509	-0-	304	1	14826	2	Y	2299	2374	1	12
						2529	9							
11	39840 X	23653	-0-	-16187	-0-	532	1	19888	2	Y	2939	2863	1	88
						3233	9							
12	23050 X	23050	-0-	-0-	-0-	551	1	19387	2	Y	2829	2756	1	161
						3112	9							
01	21966 X	21966	-0-	-0-	-0-	556	1	18300	2	Y	2827	2896	1	92
						3110	9							
02	20379 X	20379	-0-	-0-	-0-	486	1	16936	2	Y	2688	2692	1	88
						2957	9							
GATES 010 CHK-B TR1														
WELL #: S205H RRCID -> 300422 COMPL. DATE 07/23/2024 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 7915 - 16317														
09	43410 X	16398	-0-	-27012	-0-	180	1	14396	2	Y	1643	640	0	91
						15	4	1807	9					
10	44857 X	21944	-0-	-22913	-0-	384	1	18729	2	Y	2574	2658	1	7
						2831	9							
11	43410 X	13939	-0-	-29471	-0-	315	1	11767	2	Y	1688	1640	1	55
						1857	9							
12	16709 X	13055	-0-	-3654	-0-	316	1	11116	2	Y	1475	1446	1	84
						1623	9							
01	12026 X	12026	-0-	-0-	-0-	305	1	10053	2	Y	1516	1551	1	49
						1668	9							
02	15092 X	11969	-0-	-3123	-0-	289	1	10087	2	Y	1448	1450	1	47
						1593	9							
PGE DOS														
WELL #: E 12H RRCID -> 300612 COMPL. DATE 06/23/2024 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8343 - 19818														
09	74430 X	48368	-0-	-26062	-0-	40636	2	24	4	N	7007	7091	0	171
						7708	9							
10	76911 X	45007	-0-	-31904	-0-	38578	2	29	4	N	5818	5673	0	316
						6400	9							
11	74430 X	41630	-0-	-32800	-0-	35231	2	193	4	N	5642	5678	0	280
						6206	9							
12	76911 X	41225	-0-	-35686	-0-	34809	2	145	4	N	5701	5909	0	72
						6271	9							
01	76911 X	38436	-0-	-38475	-0-	32358	2	94	4	N	5440	5404	0	108
						5984	9							
02	34211 X	34211	-0-	-0-	-0-	28742	2	71	4	N	4907	4895	0	120
						5398	9							
GATES 010 CHK-A TR3														
WELL #: U211H RRCID -> 301184 COMPL. DATE 05/06/2025 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8137 - 15988														
09	56880 X	48862	-0-	-8018	-0-	41486	2	478	4	N	6271	6051	1	220
						6898	9							
10	95990 X	95990	-0-	-0-	-0-	79984	2	347	4	N	14235	14430	1	25
						15659	9							
11	71431 X	71431	-0-	-0-	-0-	58948	2	141	4	N	11220	11131	1	114
						12342	9							
12	61230 X	61230	-0-	-0-	-0-	50492	2	351	4	N	9443	9398	1	159
						10387	9							
01	58776 X	53962	-0-	-4814	-0-	44651	2	208	4	N	8275	8283	1	151
						9103	9							
02	53088 X	43582	-0-	-9506	-0-	36438	2	67	4	N	6434	6478	1	107
						7077	9							

LORENZO (AUSTIN CHALK)														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
GATES 010 CHK-A TR3														
WELL #: U204H RRCID -> 301185 COMPL. DATE 09/04/2025 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8501 - 15652														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
09	54990 X	20859	-0-	-34131	-0-	18281	2	211	4	N	2152	2076	1	76
10	75345 X	75345	-0-	-0-	-0-	2367	9	287	4	N	8046	8108	1	14
11	68750 X	68750	-0-	-0-	-0-	66207	2	145	4	N	7155	7096	1	73
12	56823 X	54310	-0-	-2513	-0-	8851	9	330	4	N	5874	5848	1	99
01	56823 X	41292	-0-	-15531	-0-	60734	2	168	4	N	4602	4617	1	84
02	51324 X	24710	-0-	-26614	-0-	7871	9	40	4	N	2722	2761	1	45
						47519	2							
						6461	9							
						36062	2							
						5062	9							
						21676	2							
						2994	9							
GATES 010 CHK-A TR3														
WELL #: U201H RRCID -> 301196 COMPL. DATE 05/29/2025 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8403 - 17129														
09	107850 X	50763	-0-	-57087	-0-	44014	2	508	4	N	5674	4762	1	173
10	111445 X	146343	-0-	34898	-0-	6241	9	557	4	N	15822	15699	1	27
11	107850 X	129810	-0-	21960	-0-	128382	2	269	4	N	15613	15251	1	157
*12	114809 X	114809	-0-	-0-	-0-	17404	9	686	4	N	14049	13969	1	237
01	111445 X	100949	-0-	-10496	-0-	112367	2	405	4	N	12560	12568	1	229
02	100660 X	81533	-0-	-19127	-0-	17174	9	131	4	N	9666	9734	1	161
						98669	2							
						15454	9							
						86728	2							
						13816	9							
						70769	2							
						10633	9							
GATES 010 CHK-A TR3														
WELL #: U202H RRCID -> 301197 COMPL. DATE 07/30/2025 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 7897 - 16097														
09	107850 X	57808	-0-	-50042	-0-	51409	2	593	4	N	5278	5093	1	185
*10	175509 X	175509	-0-	-0-	-0-	5806	9	676	4	N	17404	17559	1	30
*11	154418 X	154418	-0-	-0-	-0-	155689	2	326	4	N	16249	16113	1	166
*12	129870 X	129870	-0-	-0-	-0-	19144	9	791	4	N	13850	13782	1	234
01	111445 X	109094	-0-	-2351	-0-	136218	2	447	4	N	11637	11659	1	212
02	100660 X	84296	-0-	-16364	-0-	17874	9	138	4	N	8650	8718	1	144
						113844	2							
						15235	9							
						95846	2							
						12801	9							
						74643	2							
						9515	9							
GATES 010 CHK-A TR3														
WELL #: U222H RRCID -> 301237 COMPL. DATE 08/29/2025 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8540 - 15866														
09	0	55569	-0-	55569	55569	46638	2	538	4	N	7630	7362	1	268
10	0	99417	-0-	99417	154986	8393	9	359	4	N	14856	15098	1	26
11	0	73318	-0-	73318	228304	82716	2	148	4	N	10385	10305	1	106
12	0	68391	-0-	68391	296695	16342	9	403	4	N	9028	8982	1	152
01	0	59504	-0-	59504	356199	61746	2	240	4	N	7053	7076	1	129
*02	400069 X	43870	-0-	-356199	-0-	11424	9	70	4	N	5317	5358	1	88
						58057	2							
						9931	9							
						51506	2							
						7758	9							
						37951	2							
						5849	9							

LORENZO (AUSTIN CHALK)														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
GATES 010 CHK-A TR3														
WELL #: U221H RRCID -> 301238 COMPL. DATE 09/07/2025 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 8310 - 16929														
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	0		42865	-0-	42865	42865	35666	2	411	4	N	6171	5954	1
							6788	9						217
10	0		100116	-0-	100116	142981	83730	2	364	4	N	14565	14757	1
							16022	9						25
11	0		77673	-0-	77673	220654	64889	2	155	4	N	11481	11389	1
							12629	9						117
12	0		66601	-0-	66601	287255	55838	2	388	4	N	9432	9390	1
							10375	9						159
01	0		61501	-0-	61501	348756	51932	2	242	4	N	8479	8483	1
							9327	9						155
*02	401108	X	52352	-0-	-348756	-0-	44965	2	83	4	N	6640	6685	1
							7304	9						110
GATES 010 CHK-A TR3														
WELL #: U203H RRCID -> 301250 COMPL. DATE 07/28/2025 TOTAL DEPTH 7859 PERF. 8014 - 15690														
09	14B2	EXT	56091	-0-	56091	56091	49790	2	574	4	N	5206	5023	1
							5727	9						183
10	14B2	EXT	169225	-0-	169225	225316	150719	2	654	4	N	16229	16384	1
							17852	9						28
11	14B2	EXT	145029	-0-	145029	370345	128432	2	307	4	N	14809	14686	1
							16290	9						151
12	14B2	EXT	129217	-0-	129217	499562	114203	2	794	4	N	12927	12860	1
							14220	9						218
01	14B2	EXT	114648	-0-	114648	614210	101517	2	473	4	N	11507	11515	1
							12658	9						210
02	14B2	EXT	95771	-0-	95771	709981	85656	2	158	4	N	9052	9111	1
							9957	9						151
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE G														
WELL #: 797H RRCID -> 281247 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 9325 - 9517														
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
BRISCOE R														
WELL #: 227H RRCID -> 281254 COMPL. DATE 06/29/2016 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 12532 - 15439														
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
BRISCOE J GU3 STATE 34														
WELL #: 7H RRCID -> 282262 COMPL. DATE 11/21/2015 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7941 - 15956														
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK)				//CONT.//		54928 500	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WEBB						
SM ENERGY COMPANY				//CONT.//		788997															
BRISCOE CATARINA EAST GU1				WELL #:		14H	RRCID -> 282267				COMPL. DATE 02/26/2015				TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7857 - 12641						
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
09	10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BRISCOE STATE AR (SA6)				WELL #:		207H	RRCID -> 282274				COMPL. DATE 01/24/2017				TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8212 - 16261						
09	10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BRISCOE R GU4 STATE 162				WELL #:		7H	RRCID -> 282378				COMPL. DATE 07/26/2015				TOTAL DEPTH 6610 PERF. 7129 - 15080						
09	10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
GALVAN RANCH				WELL #:		C917H	RRCID -> 285369				COMPL. DATE 10/04/2018				TOTAL DEPTH 8432 PERF. 8641 - 16527						
09	15210	X	1211	-0-	-13999	-0-	56	1	1149	2	Y	5	5	0						-0-	
							6	9													
10	18829	X	18829	-0-	-0-	-0-	786	1	17265	2	Y	707	677	0						30	
							778	9													
11	13620	X	8167	-0-	-5453	-0-	194	1	7603	2	Y	336	350	0	2	1				14	
							370	9													
12	10784	X	10784	-0-	-0-	-0-	462	1	9771	2	Y	501	481	0	3	1				31	
							551	9													
01	18817	X	5945	-0-	-12872	-0-	278	1	5355	2	Y	284	290	0	2	1				23	
							312	9													
02	16996	X	-0-	-0-	-16996	-0-					Y	-0-	23	0						-0-	
WATSON (SA2) STATE				WELL #:		167H	RRCID -> 287003				COMPL. DATE 03/16/2019				TOTAL DEPTH 7756 PERF. 9216 - 22472						
09	30210	X	30054	-0-	-156	-0-	1351	1	27740	2	Y	875	871	0	1	1				43	
							963	9													
10	30447	X	30447	-0-	-0-	-0-	1275	1	28101	2	Y	974	974	0	2	1				41	
							1071	9													
11	32610	X	28382	-0-	-4228	-0-	676	1	26723	2	Y	894	894	0	3	1				38	
							983	9													
12	33697	X	30449	-0-	-3248	-0-	1330	1	28057	2	Y	965	934	0	8	1				61	
							1062	9													
01	33697	X	27466	-0-	-6231	-0-	1305	1	24999	2	Y	1056	1028	0	4	1				85	
							1162	9													
02	28056	X	10801	-0-	-17255	-0-	512	1	10104	2	Y	168	236	0	1	1				16	
							185	9													

LORENZO (AUSTIN CHALK)			//CONT.//		54928 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB						
SM ENERGY COMPANY			//CONT.//		788997													
BRISCOE C (SA1) STATE			WELL #:		108H	RRCID ->	287452	COMPL. DATE	09/06/2023	TOTAL DEPTH	7338	PERF.	7213 - 18482					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*03	8370 X	-0-	-0-	-8370	-0-							Y	-0-	26	0	5	1	-0-
04	1771 X	1771	-0-	-0-	-0-			69	1	1383	2	Y	290	274	0			16
								319	9									
05	8153 X	6700	-0-	-1453	-0-			253	1	4867	2	Y	1436	1344	0			108
								1580	9									
06	8406 X	8406	-0-	-0-	-0-			340	1	6462	2	Y	1458	1505	0	1	1	60
								1604	9									
07	7294 X	7294	-0-	-0-	-0-			287	1	5500	2	Y	1370	1348	0	5	1	77
								1507	9									
08	6727 X	6727	-0-	-0-	-0-			251	1	5054	2	Y	1293	1296	0	2	1	72
								1422	9									
09	7890 X	6535	-0-	-1355	-0-			241	1	4912	2	Y	1256	1264	0	2	1	62
								1382	9									
10	6854 X	6854	-0-	-0-	-0-			244	1	5400	2	Y	1100	1112	0	3	1	47
								1210	9									
11	8400 X	6178	-0-	-2222	-0-			127	1	4988	2	Y	966	968	0	4	1	41
								1063	9									
12	7285 X	6434	-0-	-851	-0-			243	1	5118	2	Y	975	947	0	8	1	61
								1073	9									
01	6851 X	6670	-0-	-181	-0-			270	1	5204	2	Y	1087	1057	0	4	1	87
								1196	9									
02	6428 X	6428	-0-	-0-	-0-			269	1	5304	2	Y	777	788	0	1	1	75
								855	9									

GALVAN RANCH					WELL #:	B904H	RRCID ->	287490	COMPL. DATE	05/08/2020	TOTAL DEPTH	8594	PERF.	9163 - 20469				
*03	24459 X	22292	-0-	-2167	-0-			1022	1	19966	2	Y	1185	1158	0	10	1	73
								1304	9									
04	19922 X	19922	-0-	-0-	-0-			890	1	17859	2	Y	1066	1079	0	2	1	58
								1173	9									
05	22556 X	22556	-0-	-0-	-0-			1057	1	20335	2	Y	1058	1036	0	1	1	79
								1164	9									
06	21570 X	20555	-0-	-1015	-0-			967	1	18548	2	Y	945	984	0	1	1	39
								1040	9									
07	22289 X	20423	-0-	-1866	-0-			950	1	18461	2	Y	920	904	0	3	1	52
								1012	9									
08	22289 X	20363	-0-	-1926	-0-			917	1	18441	2	Y	914	914	0	1	1	51
								1005	9									
09	21570 X	17869	-0-	-3701	-0-			794	1	16281	2	Y	722	736	0	1	1	36
								794	9									
10	20364 X	20364	-0-	-0-	-0-			838	1	18425	2	Y	1001	993	0	2	1	42
								1101	9									
11	20550 X	19435	-0-	-1115	-0-			453	1	17787	2	Y	1086	1078	0	3	1	47
								1195	9									
12	20429 X	20332	-0-	-97	-0-			845	1	17892	2	Y	1450	1396	0	10	1	91
								1595	9									
01	20367 X	19866	-0-	-501	-0-			919	1	17568	2	Y	1254	1239	0	5	1	101
								1379	9									
02	18396 X	17052	-0-	-1344	-0-			779	1	15394	2	Y	799	822	0	1	1	77
								879	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK)			//CONT.//		54928 500	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB						
SM ENERGY COMPANY			//CONT.//		788997													
BRISCOE J (SA5)			WELL #:		477H	RRCID ->	288066	COMPL. DATE	09/27/2024	TOTAL DEPTH	7121	PERF.	8220 - 21374					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE		BALANCE	
09	14970 X	14579	-0-	-391	-0-	621	1	12744	2	Y	1104	1101	0	1	1		54	
						1214	9											
10	14818 X	14818	-0-	-0-	-0-	593	1	13057	2	Y	1062	1069	0	2	1		45	
						1168	9											
11	14670 X	13500	-0-	-1170	-0-	312	1	12295	2	Y	812	819	0	3	1		35	
						893	9											
12	15066 X	13949	-0-	-1117	-0-	584	1	12338	2	Y	934	903	0	7	1		59	
						1027	9											
01	15066 X	13325	-0-	-1741	-0-	612	1	11732	2	Y	892	876	0	3	1		72	
						981	9											
02	13608 X	11955	-0-	-1653	-0-	551	1	10852	2	Y	502	525	0	1	1		48	
						552	9											

BRISCOE R (SA24)			WELL #:		457H	RRCID ->	288277	COMPL. DATE	09/11/2024	TOTAL DEPTH	7559	PERF.	7536 - 20788					
09	12510 X	12120	-0-	-390	-0-	525	1	10777	2	Y	744	747	0	1	1		37	
						818	9											
10	13333 X	13333	-0-	-0-	-0-	540	1	11905	2	Y	807	808	0	2	1		34	
						888	9											
11	13050 X	11399	-0-	-1651	-0-	266	1	10448	2	Y	623	627	0	3	1		27	
						685	9											
12	13485 X	12341	-0-	-1144	-0-	521	1	11003	2	Y	743	717	0	6	1		47	
						817	9											
01	13330 X	11587	-0-	-1743	-0-	533	1	10221	2	Y	757	740	0	3	1		61	
						833	9											
02	12040 X	9400	-0-	-2640	-0-	430	1	8455	2	Y	468	484	0				45	
						515	9											

BRISCOE R (SA22)			WELL #:		437H	RRCID ->	288278	COMPL. DATE	09/13/2024	TOTAL DEPTH	7533	PERF.	7446 - 20136					
*04	14608 X	14608	-0-	-0-	-0-	630	1	12657	2	Y	1201	1206	0	2	1		65	
						1321	9											
05	18011 X	15017	-0-	-2994	-0-	686	1	13213	2	Y	1016	1004	0	1	1		76	
						1118	9											
06	17430 X	14993	-0-	-2437	-0-	690	1	13216	2	Y	988	1022	0	1	1		41	
						1087	9											
07	15748 X	13871	-0-	-1877	-0-	629	1	12164	2	Y	980	963	0	3	1		55	
						1078	9											
08	15128 X	13967	-0-	-1161	-0-	613	1	12281	2	Y	975	975	0	1	1		54	
						1073	9											
09	15000 X	13898	-0-	-1102	-0-	593	1	12166	2	Y	1035	1036	0	2	1		51	
						1139	9											
10	15292 X	15292	-0-	-0-	-0-	610	1	13462	2	Y	1109	1111	0	2	1		47	
						1220	9											
11	15000 X	13403	-0-	-1597	-0-	306	1	12126	2	Y	883	888	0	4	1		38	
						971	9											
12	14657 X	14657	-0-	-0-	-0-	609	1	12863	2	Y	1077	1039	0	8	1		68	
						1185	9											
01	15283 X	14915	-0-	-368	-0-	673	1	12914	2	Y	1207	1174	0	4	1		97	
						1328	9											
02	13804 X	10604	-0-	-3200	-0-	478	1	9429	2	Y	634	669	0	1	1		61	
						697	9											

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997							
GALVAN RANCH		WELL #: B910H		RRCID -> 289499		COMPL. DATE 09/07/2021		TOTAL DEPTH 8442	
								PERF. 8865 - 21067	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	24300 X	22828	-0-	-1472	-0-	992 1	1347	1351 0	2 1 66
						1482 9			
10	23279 X	23279	-0-	-0-	-0-	945 1	1398	1402 0	3 1 59
						1538 9			
11	23730 X	22305	-0-	-1425	-0-	517 1	1335	1332 0	5 1 57
						1469 9			
12	23870 X	20467	-0-	-3403	-0-	867 1	1191	1161 0	12 1 75
						1310 9			
*01	23993 X	23993	-0-	-0-	-0-	1110 1	1508	1458 0	4 1 121
						1659 9			
02	21661 X	21661	-0-	-0-	-0-	985 1	1157	1166 0	1 1 111
						1273 9			

GALVAN RANCH		WELL #: B916H		RRCID -> 289576		COMPL. DATE 10/27/2021		TOTAL DEPTH 8739	
								PERF. 9228 - 20941	
09	26070 X	24840	-0-	-1230	-0-	1107 1	961	966 0	2 1 47
						1057 9			
10	25296 X	25296	-0-	-0-	-0-	1051 1	992	995 0	2 1 42
						1091 9			
11	25890 X	23440	-0-	-2450	-0-	554 1	917	917 0	3 1 39
						1009 9			
12	26319 X	23915	-0-	-2404	-0-	1033 1	997	965 0	8 1 63
						1097 9			
01	25730 X	24046	-0-	-1684	-0-	1132 1	1113	1083 0	4 1 89
						1224 9			
02	23184 X	21192	-0-	-1992	-0-	982 1	769	783 0	1 1 74
						846 9			

GALVAN RANCH		WELL #: B912H		RRCID -> 289682		COMPL. DATE 10/27/2021		TOTAL DEPTH 8782	
								PERF. 9143 - 19947	
09	19110 X	16863	-0-	-2247	-0-	750 1	664	668 0	1 1 33
						730 9			
10	17211 X	17211	-0-	-0-	-0-	714 1	705	707 0	1 1 30
						776 9			
11	18090 X	16023	-0-	-2067	-0-	377 1	746	742 0	2 1 32
						821 9			
12	18476 X	17260	-0-	-1216	-0-	706 1	1480	1412 0	7 1 93
						1628 9			
01	17665 X	17665	-0-	-0-	-0-	810 1	1215	1205 0	5 1 98
						1337 9			
02	15736 X	15279	-0-	-457	-0-	705 1	636	672 0	1 1 61
						700 9			

LORENZO (AUSTIN CHALK)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: B914H RRCID -> 289721														
COMPL. DATE 11/03/2021 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 8959 - 20840														
CNTY: WEBB														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*03	44609 X	39529	-0-	-5080	-0-	1807	1	35329	2	Y	2175	2127	0	134
						2393	9							
*04	37637 X	37637	-0-	-0-	-0-	1673	1	33522	2	Y	2220	2231	0	120
						2442	9							
05	39401 X	38262	-0-	-1139	-0-	1772	1	34126	2	Y	2149	2106	0	161
						2364	9							
06	38130 X	36397	-0-	-1733	-0-	1695	1	32503	2	Y	1999	2076	0	83
						2199	9							
07	39401 X	37247	-0-	-2154	-0-	1718	1	33255	2	Y	2067	2027	0	117
						2274	9							
08	39401 X	36356	-0-	-3045	-0-	1626	1	32662	2	Y	1880	1890	0	105
						2068	9							
09	37650 X	34785	-0-	-2865	-0-	1521	1	31199	2	Y	1877	1887	0	92
						2065	9							
10	35650 X	35650	-0-	-0-	-0-	1456	1	32087	2	Y	1915	1922	0	81
						2107	9							
11	35610 X	33189	-0-	-2421	-0-	776	1	30496	2	Y	1743	1743	0	75
						1917	9							
12	36797 X	34280	-0-	-2517	-0-	1455	1	30734	2	Y	1901	1842	0	119
						2091	9							
01	36363 X	34180	-0-	-2183	-0-	1583	1	30311	2	Y	2078	2023	0	167
						2286	9							
02	32480 X	29311	-0-	-3169	-0-	1344	1	26456	2	Y	1374	1408	0	132
						1511	9							
BRISCOE R														
WELL #: 6H RRCID -> 289893 COMPL. DATE 06/04/2020 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7282 - 7292														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BRISCOE R														
WELL #: 1H RRCID -> 289895 COMPL. DATE 06/11/2020 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7178 - 7188														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK)				//CONT.//	54928 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
SM ENERGY COMPANY				//CONT.//	788997											
BRISCOE R				WELL #:	279H	RRCID ->	290265	COMPL. DATE	11/06/2023	TOTAL	DEPTH	7292	PERF.	7448	- 16717	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
*03	806 X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-	14	0	3	1	-0-
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	4712 X	-0-	-0-	-4712	-0-					Y	-0-					-0-
06	3960 X	626	-0-	-3334	-0-	23	1	410	2	Y	175	168	0			7
						193	9									
07	2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	1	7	0	1	1	-0-
08	2655 X	2655	-0-	-0-	-0-	90	1	1773	2	Y	720	680	0			40
						792	9									
09	1068 X	1068	-0-	-0-	-0-	33	1	669	2	Y	333	356	0	1	1	16
						366	9									
10	2464 X	2464	-0-	-0-	-0-	78	1	1717	2	Y	608	597	0	1	1	26
						669	9									
11	5360 X	5360	-0-	-0-	-0-	107	1	4216	2	Y	943	927	0	2	1	40
						1037	9									
12	5319 X	5319	-0-	-0-	-0-	201	1	4226	2	Y	811	792	0	8	1	51
						892	9									
*01	4795 X	4795	-0-	-0-	-0-	194	1	3701	2	Y	818	800	0	3	1	66
						900	9									
02	5012 X	3325	-0-	-1687	-0-	132	1	2607	2	Y	533	548	0			51
						586	9									

SAN AMBROSIA D				WELL #:	2H	RRCID ->	290592	COMPL. DATE	03/11/2021	TOTAL	DEPTH	6764	PERF.	6570	- 6720	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH				WELL #:	A902H	RRCID ->	291270	COMPL. DATE	07/15/2023	TOTAL	DEPTH	9052	PERF.	9470	- 18643	
*03	14415 X	-0-	-0-	-14415	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	5955	-0-	5955	5955	236	1	4681	2	Y	944	893	0			51
						1038	9									
05	T. A.	10374	-0-	10374	16329	438	1	8409	2	Y	1388	1334	0	1	1	104
						1527	9									
06	T. A.	8738	-0-	8738	25067	377	1	7251	2	Y	1009	1070	0	1	1	42
						1110	9									
07	34465 X	9398	-0-	-25067	-0-	397	1	7694	2	Y	1188	1160	0	3	1	67
						1307	9									
08	8995 X	8995	-0-	-0-	-0-	371	1	7469	2	Y	1050	1057	0	1	1	59
						1155	9									
09	10050 X	8682	-0-	-1368	-0-	350	1	7187	2	Y	1041	1047	0	2	1	51
						1145	9									
10	10385 X	8783	-0-	-1602	-0-	331	1	7285	2	Y	1061	1065	0	2	1	45
						1167	9									
11	9090 X	8116	-0-	-974	-0-	174	1	6887	2	Y	959	960	0	3	1	41
						1055	9									
12	9393 X	8309	-0-	-1084	-0-	322	1	6841	2	Y	1042	1010	0	8	1	65
						1146	9									
01	8990 X	8286	-0-	-704	-0-	346	1	6628	2	Y	1193	1158	0	4	1	96
						1312	9									
02	8092 X	7160	-0-	-932	-0-	306	1	5987	2	Y	788	807	0	1	1	76
						867	9									

(GWN415)

04/16/2026

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** FEBRUARY 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 1825

OIL AND GAS DIVISION

LORENZO (AUSTIN CHALK)			//CONT.//		54928 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
SM ENERGY COMPANY			//CONT.//		788997										
GALVAN RANCH			WELL #:		A952H	RRCID ->		291365	COMPL. DATE		04/03/2022	TOTAL DEPTH		8960	PERF. 9282 - 20302
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
0			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
*03	29388	X	26027	-0-	-3361	-0-		1186 1 1659 9	23182 2	Y	1508	1479 0	14 1	93	
04	24640	X	24640	-0-	-0-	-0-		1090 1 1680 9	21870 2	Y	1527	1535 0	2 1	83	
05	27776	X	25048	-0-	-2728	-0-		1158 1 1629 9	22261 2	Y	1481	1452 0	1 1	111	
06	26010	X	23426	-0-	-2584	-0-		1087 1 1488 9	20851 2	Y	1353	1407 0	1 1	56	
07	26784	X	23508	-0-	-3276	-0-		1084 1 1469 9	20955 2	Y	1335	1312 0	4 1	75	
08	26040	X	23300	-0-	-2740	-0-		1042 1 1362 9	20896 2	Y	1238	1242 0	2 1	69	
09	24630	X	22757	-0-	-1873	-0-		992 1 1422 9	20343 2	Y	1293	1296 0	2 1	64	
10	15039	X	15039	-0-	-0-	-0-		621 1 782 9	13636 2	Y	711	742 0	3 1	30	
11	23430	X	21947	-0-	-1483	-0-		518 1 1099 9	20330 2	Y	999	984 0	2 1	43	
12	23529	X	20865	-0-	-2664	-0-		884 1 1349 9	18632 2	Y	1226	1183 0	9 1	77	
01	23529	X	17760	-0-	-5769	-0-		824 1 1179 9	15757 2	Y	1072	1059 0	4 1	86	
02	21252	X	20550	-0-	-702	-0-		926 1 1327 9	18297 2	Y	1206	1175 0	1 1	116	
GALVAN RANCH			WELL #:		A951H	RRCID ->		291366	COMPL. DATE		04/05/2022	TOTAL DEPTH		9306	PERF. 9351 - 21925
09	34440	X	21827	-0-	-12613	-0-		975 1 825 9	20027 2	Y	750	755 0	1 1	37	
10	21864	X	21864	-0-	-0-	-0-		915 1 837 9	20112 2	Y	761	764 0	2 1	32	
11	24660	X	20177	-0-	-4483	-0-		481 1 762 9	18934 2	Y	693	693 0	2 1	30	
12	24769	X	20630	-0-	-4139	-0-		892 1 825 9	18913 2	Y	750	727 0	6 1	47	
01	23405	X	20397	-0-	-3008	-0-		968 1 910 9	18519 2	Y	827	805 0	3 1	66	
02	20384	X	17786	-0-	-2598	-0-		825 1 669 9	16292 2	Y	608	615 0	1 1	58	

04/16/2026
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 01

PAGE: 1826

LORENZO (AUSTIN CHALK) SM ENERGY COMPANY GALVAN RANCH			//CONT.// //CONT.// WELL #: A954H		54928 500 788997	ASSOCIATED RRCID -> 291367		CAPACITY COMPL. DATE 04/04/2022					CNTY: WEBB 9082 PERF.10122 - 20686					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*03	17081 X	13581	-0-		-3500		-0-	628 653 617	1 9 9	12300	2	Y	594	580	0	5	1	36
04	11947 X	11947	-0-		-0-		-0-	540 617 582	1 9 1	10790	2	Y	561	566	0	1	1	30
05	17081 X	12415	-0-		-4666		-0-	616 543 568	9 1 9	11217	2	Y	560	548	0			42
06	13290 X	11517	-0-		-1773		-0-	510 554 397	1 9 1	10406	2	Y	516	537	0			21
07	13578 X	10904	-0-		-2674		-0-	512 611 474	1 9 1	9840	2	Y	504	495	0	2	1	28
08	13578 X	8740	-0-		-4838		-0-	354 512 611	9 1 9	7989	2	Y	322	331	0	1	1	18
09	12000 X	11613	-0-		-387		-0-	474 630 237	1 9 1	10490	2	Y	555	546	0			27
10	11502 X	11502	-0-		-0-		-0-	507 445 573	9 1 9	10398	2	Y	573	575	0	1	1	24
11	11520 X	10098	-0-		-1422		-0-	507 445 573	9 1 9	9354	2	Y	461	463	0	2	1	20
12	11997 X	10404	-0-		-1593		-0-	559 781 368	1 9 1	9386	2	Y	521	504	0	4	1	33
*01	12027 X	12027	-0-		-0-		-0-	377	9	10687	2	Y	710	684	0	2	1	57
02	10836 X	8022	-0-		-2814		-0-		1 9	7277	2	Y	343	367	0			33
GALVAN RANCH					WELL #: A958H		RRCID -> 291404	COMPL. DATE 04/06/2022					TOTAL DEPTH 8965 PERF. 9463 - 20996					
*03	44144 X	39266	-0-		-4878		-0-	1812 2063	1 9	35391	2	Y	1875	1835	0	16	1	115
*04	37031 X	37031	-0-		-0-		-0-	1660 2045 1763	1 9 1	33326	2	Y	1859	1870	0	3	1	101
05	38378 X	37620	-0-		-758		-0-	1935 1672 1870	9 1 9	33922	2	Y	1759	1727	0	1	1	132
06	37140 X	35651	-0-		-1489		-0-	1672 1870 1678	1 9 1	32109	2	Y	1700	1761	0	1	1	70
07	38378 X	36050	-0-		-2328		-0-	1916 1609 1827	9 1 9	32456	2	Y	1742	1709	0	5	1	98
08	38378 X	35764	-0-		-2614		-0-	1553 1783 1467	1 9 1	32328	2	Y	1661	1664	0	2	1	93
09	37020 X	35232	-0-		-1788		-0-	1811 783 1659	9 1 9	31896	2	Y	1621	1631	0	3	1	80
10	35625 X	35625	-0-		-0-		-0-	1467 1811 783	1 9 1	32347	2	Y	1646	1652	0	4	1	70
11	35100 X	33289	-0-		-1811		-0-	1659 1463 1786	9 1 9	30847	2	Y	1508	1508	0	5	1	65
12	36270 X	34071	-0-		-2199		-0-	1786 1555 1981	9 1 9	30822	2	Y	1624	1574	0	13	1	102
01	36270 X	33357	-0-		-2913		-0-	1981 1347 1442	9 1 1	29821	2	Y	1801	1752	0	6	1	145
02	32760 X	29345	-0-		-3415		-0-		1 9	26556	2	Y	1311	1329	0	1	1	126

LORENZO (AUSTIN CHALK) SM ENERGY COMPANY GALVAN RANCH															//CONT.// 54928 500 //CONT.// 788997 WELL #: A956H										ASSOCIATED RRCID -> 291405										CAPACITY COMPL. DATE 04/06/2022										TOTAL DEPTH 8925										CNTY: WEBB PERF. 9352 - 20833																			
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS	*	CODE	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS	*	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE																																														
09	24120	X	20894	-0-		-3226		-0-				926 1	18976 2	Y		902		918 0		2 1								44																																														
10	23461	X	23461	-0-		-0-		-0-				992 9	21268 2	Y		1115		1110 0		2 1								47																																														
11	22920	X	21477	-0-		-1443		-0-				966 1	19789 2	Y		1079		1076 0		4 1								46																																														
12	22940	X	21933	-0-		-1007		-0-				1227 9	19697 2	Y		1184		1146 0		10 1								74																																														
01	23467	X	21489	-0-		-1978		-0-				501 1	19043 2	Y		1321		1285 0		4 1								106																																														
02	21196	X	18554	-0-		-2642		-0-				1187 9	16656 2	Y		957		970 0		1 1								92																																														
												934 1																																																														
												1302 9																																																														
												993 1																																																														
												1453 9																																																														
												845 1																																																														
												1053 9																																																														

GALVAN RANCH															WELL #: A942H										RRCID -> 291443										COMPL. DATE 10/31/2021										TOTAL DEPTH 9234										PERF. 9653 - 17472																			
*03	20553	X	14262	-0-		-6291		-0-				657 1	12871 2	Y		667		656 0		7 1								41																																														
*04	13351	X	13351	-0-		-0-		-0-				734 9	11996 2	Y		690		693 0		1 1								37																																														
05	17391	X	13202	-0-		-4189		-0-				596 1	11852 2	Y		667		654 0										50																																														
06	16170	X	12501	-0-		-3669		-0-				759 9	11236 2	Y		617		641 0										26																																														
07	15624	X	11729	-0-		-3895		-0-				616 1	10574 2	Y		552		545 0		2 1								31																																														
08	14260	X	12849	-0-		-1411		-0-				734 9	11587 2	Y		624		619 0		1 1								35																																														
09	13350	X	12112	-0-		-1238		-0-				586 1	10945 2	Y		578		584 0		1 1								28																																														
10	12102	X	12102	-0-		-0-		-0-				607 9	10966 2	Y		580		582 0		1 1								25																																														
11	12510	X	11757	-0-		-753		-0-				638 9	10856 2	Y		569		568 0		2 1								24																																														
12	12834	X	11802	-0-		-1032		-0-				275 1	10657 2	Y		582		564 0		5 1								37																																														
01	12834	X	11059	-0-		-1775		-0-				626 9	9870 2	Y		613		599 0		2 1								49																																														
02	11312	X	9567	-0-		-1745		-0-				505 1	8610 2	Y		474		477 0										46																																														
												640 9																																																														
												515 1																																																														
												674 9																																																														
												436 1																																																														
												521 9																																																														

BRISCOE C															WELL #:										2H										RRCID -> 291460										COMPL. DATE 09/02/2021										TOTAL DEPTH 6642										PERF. 6457 - 6592									
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N		NO RPT											-0-																																														
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N		NO RPT											-0-																																														
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N		NO RPT											-0-																																														
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N		NO RPT											-0-																																														
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N		NO RPT											-0-																																														
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N		NO RPT											-0-																																														

LORENZO (AUSTIN CHALK)			//CONT.// 54928 500			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB			
SM ENERGY COMPANY			//CONT.// 788997												
GALVAN RANCH			WELL #: A944H			RRCID -> 291637			COMPL. DATE 11/02/2021			TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9588 - 17483			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*03	22475 X	19642	-0-	-2833	-0-	905	1	17721	2	Y	924	905	0	8 1	57
						1016	9								
04	18311 X	18311	-0-	-0-	-0-	825	1	16522	2	Y	876	884	0	1 1	48
						964	9								
05	19375 X	18995	-0-	-380	-0-	890	1	17148	2	Y	870	852	0	1 1	65
						957	9								
06	18750 X	17602	-0-	-1148	-0-	825	1	15820	2	Y	870	898	0	1 1	36
						957	9								
07	19375 X	15981	-0-	-3394	-0-	749	1	14515	2	Y	652	648	0	3 1	37
						717	9								
08	19375 X	16363	-0-	-3012	-0-	744	1	14917	2	Y	638	638	0	1 1	36
						702	9								
09	18390 X	16933	-0-	-1457	-0-	746	1	15293	2	Y	813	808	0	1 1	40
						894	9								
10	16916 X	16916	-0-	-0-	-0-	695	1	15320	2	Y	819	822	0	2 1	35
						901	9								
11	17490 X	15921	-0-	-1569	-0-	372	1	14729	2	Y	745	745	0	3 1	32
						820	9								
12	17484 X	16292	-0-	-1192	-0-	697	1	14705	2	Y	809	783	0	7 1	51
						890	9								
01	17484 X	14958	-0-	-2526	-0-	697	1	13347	2	Y	831	812	0	3 1	67
						914	9								
02	15792 X	13501	-0-	-2291	-0-	620	1	12191	2	Y	627	633	0	1 1	60
						690	9								

GALVAN RANCH			WELL #: 15H			RRCID -> 291650			COMPL. DATE 07/02/2021			TOTAL DEPTH 9060 PERF. 8941 - 9103			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SAN AMBROSIA C (SA2)			WELL #: 3318H			RRCID -> 292682			COMPL. DATE 12/28/2022			TOTAL DEPTH 6727 PERF. 6935 - 17768			
09	2130 X	673	-0-	-1457	-0-	16	1	375	2	Y	256	250	0		13
						282	9								
10	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	52	1	1178	2	Y	441	434	0	1 1	19
						485	9								
11	2900 N	2900	-0-	-0-	-0-	56	1	2259	2	Y	532	527	0	1 1	23
						585	9								
12	3100 N	4374	-0-	1274	1274	163	1	3495	2	Y	651	628	0	5 1	41
						716	9								
*01	3100 N	3770	-0-	670	1944	136	1	2687	2	Y	861	831	0	2 1	69
						947	9								
02	2800 N	2697	-0-	-103	1841	100	1	2036	2	Y	510	529	0	1 1	49
						561	9								

GALVAN RANCH			WELL #: C909H			RRCID -> 292782			COMPL. DATE 07/06/2023			TOTAL DEPTH 8429 PERF. 8771 - 18752			
09	49787 X	49787	-0-	-0-	-0-	2248	1	46138	2	Y	1274	1240	0	1 1	63
						1401	9								
10	52530 X	52530	-0-	-0-	-0-	2215	1	48741	2	Y	1431	1430	0	3 1	61
						1574	9								
11	45300 X	45300	-0-	-0-	-0-	1084	1	42785	2	Y	1301	1301	0	5 1	56
						1431	9								
12	51460 X	42859	-0-	-8601	-0-	1870	1	39469	2	Y	1382	1340	0	11 1	87
						1520	9								
01	52545 X	39348	-0-	-13197	-0-	1871	1	35803	2	Y	1522	1482	0	5 1	122
						1674	9								
02	47460 X	33873	-0-	-13587	-0-	1580	1	31119	2	Y	1067	1085	0	1 1	103
						1174	9								

LORENZO (AUSTIN CHALK)			//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WEBB						
SM ENERGY COMPANY			//CONT.// 788997															
GALVAN RANCH			WELL #: C911H		RRCID -> 292783		COMPL. DATE 07/07/2023					TOTAL DEPTH		8429 PERF. 8826		- 18538		
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
*03	46283 X	38258	-0-	-8025	-0-		1812	1	35411	2	Y	941	924	0	9	1	58	
							1035	9										
*04	38780 X	38780	-0-	-0-	-0-		1786	1	35835	2	Y	1054	1054	0	1	1	57	
							1159	9										
05	42749 X	36382	-0-	-6367	-0-		1747	1	33610	2	Y	932	918	0	1	1	70	
							1025	9										
06	41370 X	38464	-0-	-2906	-0-		1853	1	35534	2	Y	979	1007	0	1	1	41	
							1077	9										
07	42284 X	6587	-0-	-35697	-0-		310	1	5999	2	Y	253	277	0	3	1	14	
							278	9										
08	40052 X	-0-	-0-	-40052	-0-						Y	-0-	14	0			-0-	
09	38790 X	2964	-0-	-35826	-0-		132	1	2714	2	Y	107	102	0			5	
							118	9										
10	26 X	26	-0-	-0-	-0-		24	2	2	9	Y	2	7	0			-0-	
11	38460 X	16946	-0-	-21514	-0-		404	1	15904	2	Y	580	555	0			25	
							638	9										
12	16466 X	16466	-0-	-0-	-0-		717	1	15111	2	Y	580	564	0	5	1	36	
							638	9										
*01	19289 X	19289	-0-	-0-	-0-		920	1	17633	2	Y	669	649	0	2	1	54	
							736	9										
02	17407 X	17407	-0-	-0-	-0-		815	1	16071	2	Y	474	482	0			46	
							521	9										
GALVAN RANCH			WELL #: A904H		RRCID -> 292875		COMPL. DATE 09/15/2022					TOTAL DEPTH		9150 PERF. 9449		- 19430		
*03	32488 X	28547	-0-	-3941	-0-		1275	1	24920	2	Y	2138	2093	0	19	1	131	
							2352	9										
04	27007 X	27007	-0-	-0-	-0-		1167	1	23460	2	Y	2164	2175	0	3	1	117	
							2380	9										
05	29853 X	26937	-0-	-2916	-0-		1217	1	23437	2	Y	2075	2035	0	2	1	155	
							2283	9										
06	28890 X	25348	-0-	-3542	-0-		1150	1	22035	2	Y	1966	2039	0	1	1	81	
							2163	9										
07	29605 X	25742	-0-	-3863	-0-		1147	1	22215	2	Y	2164	2117	0	6	1	122	
							2380	9										
08	28551 X	23659	-0-	-4892	-0-		1027	1	20650	2	Y	1802	1821	0	3	1	100	
							1982	9										
09	27000 X	24137	-0-	-2863	-0-		1017	1	20898	2	Y	2020	2018	0	3	1	99	
							2222	9										
10	24508 X	24508	-0-	-0-	-0-		967	1	21293	2	Y	2044	2052	0	4	1	87	
							2248	9										
11	25350 X	23028	-0-	-2322	-0-		519	1	20397	2	Y	1920	1918	0	7	1	82	
							2112	9										
12	25730 X	23757	-0-	-1973	-0-		970	1	20469	2	Y	2107	2040	0	17	1	132	
							2318	9										
01	24955 X	24070	-0-	-885	-0-		1067	1	20442	2	Y	2328	2265	0	8	1	187	
							2561	9										
02	22540 X	20632	-0-	-1908	-0-		909	1	17926	2	Y	1634	1663	0	1	1	157	
							1797	9										

LORENZO (AUSTIN CHALK)															
SM ENERGY COMPANY															
GALVAN RANCH															
WELL #: A908H RRCID -> 292876 COMPL. DATE 09/22/2022 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 9395 - 19592															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*03	24800 X	21263	-0-	-3537	-0-	915	1	17900	2	Y	2225	2179	0	19 1	137
						2448	9								
*04	20507 X	20507	-0-	-0-	-0-	854	1	17115	2	Y	2307	2316	0	3 1	125
						2538	9								
05	24831 X	19839	-0-	-4992	-0-	866	1	16700	2	Y	2066	2034	0	2 1	155
						2273	9								
06	21750 X	19587	-0-	-2163	-0-	856	1	16451	2	Y	2073	2141	0	1 1	86
						2280	9								
07	21886 X	19797	-0-	-2089	-0-	857	1	16591	2	Y	2135	2094	0	7 1	120
						2349	9								
08	21266 X	19292	-0-	-1974	-0-	807	1	16233	2	Y	2047	2050	0	3 1	114
						2252	9								
09	20520 X	18071	-0-	-2449	-0-	733	1	15040	2	Y	2089	2097	0	3 1	103
						2298	9								
10	17732 X	17732	-0-	-0-	-0-	672	1	14795	2	Y	2059	2070	0	5 1	87
						2265	9								
11	19590 X	16917	-0-	-2673	-0-	367	1	14423	2	Y	1934	1931	0	7 1	83
						2127	9								
12	19809 X	16521	-0-	-3288	-0-	656	1	13837	2	Y	1844	1794	0	17 1	116
						2028	9								
01	19282 X	14776	-0-	-4506	-0-	647	1	12387	2	Y	1584	1566	0	7 1	127
						1742	9								
02	16856 X	15539	-0-	-1317	-0-	654	1	12896	2	Y	1808	1760	0	1 1	174
						1989	9								
GALVAN RANCH															
WELL #: A910H RRCID -> 292891 COMPL. DATE 09/28/2022 TOTAL DEPTH 9191 PERF. 9549 - 20742															
*03	39587 X	28520	-0-	-11067	-0-	1292	1	25260	2	Y	1789	1769	0	19 1	110
						1968	9								
04	16271 X	16271	-0-	-0-	-0-	738	1	14775	2	Y	689	759	0	3 1	37
						758	9								
05	46810 X	38109	-0-	-8701	-0-	1740	1	33458	2	Y	2646	2485	0		198
						2911	9								
06	45300 X	31839	-0-	-13461	-0-	1462	1	28065	2	Y	2102	2211	0	2 1	87
						2312	9								
07	35495 X	32040	-0-	-3455	-0-	1458	1	28235	2	Y	2134	2094	0	7 1	120
						2347	9								
08	38099 X	29519	-0-	-8580	-0-	1302	1	26147	2	Y	1882	1894	0	3 1	105
						2070	9								
09	36870 X	30729	-0-	-6141	-0-	1317	1	27006	2	Y	2187	2181	0	3 1	108
						2406	9								
10	30426 X	30426	-0-	-0-	-0-	1223	1	26874	2	Y	2117	2130	0	5 1	90
						2329	9								
11	31830 X	28213	-0-	-3617	-0-	645	1	25453	2	Y	1923	1924	0	7 1	82
						2115	9								
12	32054 X	29053	-0-	-3001	-0-	1211	1	25566	2	Y	2069	2004	0	17 1	130
						2276	9								
01	31744 X	28863	-0-	-2881	-0-	1307	1	25019	2	Y	2306	2243	0	8 1	185
						2537	9								
02	28672 X	25028	-0-	-3644	-0-	1119	1	22041	2	Y	1698	1719	0	1 1	163
						1868	9								

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.//		788997		WELL #: A912H		RRCID -> 292892		COMPL. DATE 09/09/2025		TOTAL DEPTH 9109		PERF. 9458 - 20889		
GALVAN RANCH																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
*03	40827 X	20121	-0-	-20706	-0-		864	1	16897	2	Y	2145	2169	0	33 1	132
							2360	9								
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	129	0	3 1	-0-
05	34503 X	-0-	-0-	-34503	-0-						Y	-0-				-0-
06	33390 X	-0-	-0-	-33390	-0-						Y	-0-				-0-
07	34503 X	-0-	-0-	-34503	-0-						Y	-0-				-0-
08	20119 X	-0-	-0-	-20119	-0-						Y	-0-				-0-
09	21638 X	21638	-0-	-0-	-0-		893	1	18291	2	Y	2231	2121	0		110
							2454	9								
10	T. A.	19104	-0-	19104	19104		768	1	16874	2	Y	1329	1378	0	5 1	56
							1462	9								
11	T. A.	16736	-0-	16736	35840		375	1	14779	2	Y	1438	1428	0	4 1	62
							1582	9								
12	T. A.	17133	-0-	17133	52973		700	1	14752	2	Y	1528	1481	0	13 1	96
							1681	9								
01	T. A.	16857	-0-	16857	69830		745	1	14276	2	Y	1669	1625	0	6 1	134
							1836	9								
02	T. A.	14461	-0-	14461	84291		624	1	12342	2	Y	1359	1361	0	1 1	131
							1495	9								
GALVAN RANCH				WELL #: B906H		RRCID -> 293223		COMPL. DATE 01/17/2023		TOTAL DEPTH 8712		PERF. 9081 - 21185				
*03	41509 X	35753	-0-	-5756	-0-		1610	1	31513	2	Y	2391	2338	0	20 1	147
							2630	9								
04	33680 X	33680	-0-	-0-	-0-		1474	1	29577	2	Y	2390	2403	0	4 1	130
							2629	9								
05	35805 X	34061	-0-	-1744	-0-		1561	1	29993	2	Y	2279	2236	0	2 1	171
							2507	9								
06	34650 X	32767	-0-	-1883	-0-		1501	1	28823	2	Y	2221	2299	0	1 1	92
							2443	9								
07	35805 X	33922	-0-	-1883	-0-		1542	1	29858	2	Y	2293	2249	0	7 1	129
							2522	9								
08	35743 X	32833	-0-	-2910	-0-		1450	1	29171	2	Y	2011	2025	0	3 1	112
							2212	9								
09	33690 X	31300	-0-	-2390	-0-		1352	1	27801	2	Y	1952	1965	0	3 1	96
							2147	9								
10	31645 X	31645	-0-	-0-	-0-		1279	1	28184	2	Y	1984	1992	0	4 1	84
							2182	9								
11	32640 X	29814	-0-	-2826	-0-		687	1	27093	2	Y	1849	1848	0	6 1	79
							2034	9								
12	33728 X	30655	-0-	-3073	-0-		1285	1	27108	2	Y	2056	1990	0	16 1	129
							2262	9								
01	32829 X	30460	-0-	-2369	-0-		1387	1	26544	2	Y	2299	2235	0	8 1	185
							2529	9								
02	29204 X	26151	-0-	-3053	-0-		1177	1	23205	2	Y	1608	1637	0	1 1	155
							1769	9								

04/16/2026
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 01

PAGE: 1832

LORENZO (AUSTIN CHALK) SM ENERGY COMPANY GALVAN RANCH				//CONT.// //CONT.// WELL #: B908H	54928 500 788997	ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WEBB				
						RRCID -> 293232	COMPL. DATE 02/01/2023	TOTAL	DEPTH	8729	PERF.	9105	-	21340			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*03	67797 X	51132	-0-		-16665	-0-	2354 1 2743 9	46035 2	Y			2494	2473 0	28 1			153
*04	51300 X	51300	-0-		-0-	-0-	2272 1 3439 9	45589 2	Y			3126	3106 0	4 1			169
05	63581 X	51932	-0-		-11649	-0-	2393 1 3467 9	46072 2	Y			3152	3083 0	2 1			236
06	60300 X	49053	-0-		-11247	-0-	2269 1 3247 9	43537 2	Y			2952	3064 0	2 1			122
07	62310 X	50623	-0-		-11687	-0-	2317 1 3453 9	44853 2	Y			3139	3075 0	9 1			177
08	52948 X	49448	-0-		-3500	-0-	2191 1 3226 9	44031 2	Y			2933	2943 0	4 1			163
09	51300 X	46962	-0-		-4338	-0-	2038 1 3122 9	41802 2	Y			2838	2856 0	5 1			140
10	47520 X	47520	-0-		-0-	-0-	1920 1 3300 9	42300 2	Y			3000	3007 0	6 1			127
11	47100 X	43896	-0-		-3204	-0-	1013 1 3012 9	39871 2	Y			2738	2738 0	10 1			117
12	48670 X	45505	-0-		-3165	-0-	1911 1 3266 9	40328 2	Y			2969	2876 0	24 1			186
01	48670 X	46123	-0-		-2547	-0-	2108 1 3621 9	40394 2	Y			3292	3203 0	11 1			264
02	43820 X	39807	-0-		-4013	-0-	1798 1 2586 9	35423 2	Y			2351	2387 0	2 1			226
GALVAN RANCH					WELL #: B918H	RRCID -> 293254	COMPL. DATE 02/01/2023					TOTAL	DEPTH	8592	PERF.	8943	- 19631
*03	42501 X	36644	-0-		-5857	-0-	1669 1 2317 9	32658 2	Y			2106	2063 0	19 1			129
04	34183 X	34183	-0-		-0-	-0-	1514 1 2295 9	30374 2	Y			2086	2099 0	3 1			113
05	40486 X	34226	-0-		-6260	-0-	1583 1 2187 9	30456 2	Y			1988	1951 0	1 1			149
06	39180 X	36733	-0-		-2447	-0-	1724 1 1899 9	33110 2	Y			1726	1803 0	1 1			71
07	42285 X	42285	-0-		-0-	-0-	1975 1 2140 9	38170 2	Y			1945	1901 0	5 1			110
08	42260 X	42260	-0-		-0-	-0-	1897 1 2222 9	38141 2	Y			2020	2015 0	2 1			113
09	38193 X	38193	-0-		-0-	-0-	1665 1 2339 9	34189 2	Y			2126	2131 0	3 1			105
10	30472 X	30472	-0-		-0-	-0-	1237 1 1965 9	27270 2	Y			1786	1810 0	5 1			76
11	40380 X	27421	-0-		-12959	-0-	636 1 1741 9	25044 2	Y			1583	1585 0	6 1			68
12	41726 X	27870	-0-		-13856	-0-	1176 1 1862 9	24832 2	Y			1693	1641 0	14 1			106
01	41726 X	27488	-0-		-14238	-0-	1262 1 2036 9	24190 2	Y			1851	1802 0	6 1			149
02	35644 X	23766	-0-		-11878	-0-	1078 1 1430 9	21258 2	Y			1300	1323 0	1 1			125

PAGE: 1833

LORENZO (AUSTIN CHALK) SM ENERGY COMPANY GALVAN RANCH			//CONT.// 54928 500 788997 WELL #: B920H		ASSOCIATED RRCID -> 293255		CAPACITY COMPL. DATE 02/04/2023					CNTY: WEBB 8665 PERF. 8990 - 20073					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*03	45564 X	45564	-0-	-0-	-0-		2030 3873	1 9	39661	2	Y	3521	3452	0	32	1	216
04	41558 X	41558	-0-	-0-	-0-		1788 3890	1 9	35880	2	Y	3536	3555	0	5	1	192
05	51553 X	43540	-0-	-8013	-0-		1963 3787	1 9	37790	2	Y	3443	3375	0	2	1	258
06	49890 X	2687	-0-	-47203	-0-		127 138	1 9	2422	2	Y	125	376	0	2	1	5
07	49383 X	-0-	-0-	-49383	-0-						Y	-0-	5	0			-0-
08	45570 X	-0-	-0-	-45570	-0-						Y	-0-					-0-
09	42150 X	28096	-0-	-14054	-0-		1185 2595	1 9	24316	2	Y	2359	2243	0			116
10	51602 X	51602	-0-	-0-	-0-		2058 4215	1 9	45329	2	Y	3832	3780	0	5	1	163
11	41726 X	41726	-0-	-0-	-0-		958 3042	1 9	37726	2	Y	2765	2797	0	12	1	119
12	41713 X	41713	-0-	-0-	-0-		1745 3141	1 9	36827	2	Y	2855	2771	0	24	1	179
*01	41352 X	41352	-0-	-0-	-0-		1881 3429	1 9	36042	2	Y	3117	3036	0	10	1	250
02	37044 X	35677	-0-	-1367	-0-		1607 2407	1 9	31663	2	Y	2188	2226	0	2	1	210
GALVAN RANCH			WELL #: A943H		RRCID -> 293330		COMPL. DATE 07/11/2023					TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9586 - 22773					
*03	95263 X	64473	-0-	-30790	-0-		3069 1427	1 9	59977	2	Y	1297	1257	0	8	1	80
*04	73199 X	73199	-0-	-0-	-0-		3368 2265	1 9	67566	2	Y	2059	2025	0	2	1	112
05	89094 X	45847	-0-	-43247	-0-		2193 1433	1 9	42221	2	Y	1303	1316	0	1	1	98
06	77010 X	-0-	-0-	-77010	-0-						Y	-0-	97	0	1	1	-0-
07	75578 X	-0-	-0-	-75578	-0-						Y	-0-					-0-
08	75578 X	-0-	-0-	-75578	-0-						Y	-0-					-0-
09	73200 X	41524	-0-	-31676	-0-		1858 1546	1 9	38120	2	Y	1405	1336	0			69
10	T. A.	36023	-0-	36023	36023		1501 1484	1 9	33038	2	Y	1349	1358	0	3	1	57
11	T. A.	31475	-0-	31475	67498		742 1461	1 9	29272	2	Y	1328	1324	0	4	1	57
12	T. A.	31378	-0-	31378	98876		1363 1252	1 9	28763	2	Y	1138	1112	0	12	1	71
01	T. A.	29421	-0-	29421	128297		1389 1395	1 9	26637	2	Y	1268	1233	0	4	1	102
02	T. A.	5269	-0-	5269	133566		245 237	1 9	4787	2	Y	215	295	0	1	1	21
GALVAN RANCH			WELL #: A945H		RRCID -> 293331		COMPL. DATE 07/13/2023					TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9436 - 22602					
09	38789 X	38789	-0-	-0-	-0-		1744 1274	1 9	35771	2	Y	1158	1169	0	2	1	57
10	37720 X	37720	-0-	-0-	-0-		1579 1356	1 9	34785	2	Y	1233	1235	0	3	1	52
11	50220 X	31472	-0-	-18748	-0-		750 1203	1 9	29519	2	Y	1094	1095	0	4	1	47
12	51894 X	34792	-0-	-17102	-0-		1511 1415	1 9	31866	2	Y	1286	1242	0	10	1	81
01	44392 X	31405	-0-	-12987	-0-		1485 1447	1 9	28473	2	Y	1315	1285	0	5	1	106
02	36204 X	29161	-0-	-7043	-0-		1348 1223	1 9	26590	2	Y	1112	1110	0	1	1	107

PAGE: 1834

LORENZO (AUSTIN CHALK) SM ENERGY COMPANY GALVAN RANCH			//CONT.// 54928 500 788997 WELL #: A 29M			ASSOCIATED RRCID -> 293731		CAPACITY COMPL. DATE 08/16/2022					CNTY: WEBB TOTAL DEPTH 9637 PERF. N/A						
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
BRISCOE B (SA13)						WELL #: 2578H	RRCID -> 293790	COMPL. DATE 12/22/2024	TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7136 - 19148										
09	4950	X	3541	-0-	-1409	-0-	144	1	2913	2	Y	440	446	0	1	1	22		
10	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	484	9	3383	2	Y	478	479	0	1	1	20		
11	4950	X	4169	-0-	-781	-0-	526	9	3641	2	Y	395	396	0	2	1	17		
12	4340	X	4189	-0-	-151	-0-	93	1	3547	2	Y	430	417	0	3	1	27		
01	4216	X	3972	-0-	-244	-0-	435	9	3175	2	Y	575	554	0	2	1	46		
02	3892	X	3109	-0-	-783	-0-	169	1	2655	2	Y	290	308	0			28		
GALVAN RANCH						WELL #: A925H	RRCID -> 293854	COMPL. DATE 09/01/2023	TOTAL DEPTH 9386 PERF. 9527 - 20335										
*03	57226	X	48919	-0-	-8307	-0-	2282	1	44618	2	Y	1835	1799	0	16	1	113		
04	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	2019	9	4711	2	Y	208	307	0	3	1	11		
05	54002	X	-0-	-0-	-54002	-0-	237	1			Y	-0-	11	0			-0-		
06	50970	X	-0-	-0-	-50970	-0-	229	9			Y	-0-					-0-		
07	51460	X	-0-	-0-	-51460	-0-					Y	-0-					-0-		
08	48918	X	-0-	-0-	-48918	-0-					Y	-0-					-0-		
09	32036	X	32036	-0-	-0-	-0-	1416	1	29100	2	Y	1382	1314	0			68		
10	T. A.		35748	-0-	35748	35748	1520	9	32786	2	Y	1339	1347	0	3	1	57		
11	T. A.		31418	-0-	31418	67166	1489	1	29436	2	Y	1123	1128	0	4	1	48		
12	T. A.		31055	-0-	31055	98221	1473	9	28381	2	Y	1209	1171	0	10	1	76		
01	T. A.		29276	-0-	29276	127497	1344	1	26454	2	Y	1311	1278	0	4	1	105		
02	T. A.		26311	-0-	26311	153808	1330	9	23903	2	Y	1085	1085	0	1	1	104		
GALVAN RANCH						WELL #: A927H	RRCID -> 293882	COMPL. DATE 08/31/2023	TOTAL DEPTH 9439 PERF. 9585 - 22035										
09	56700	X	40482	-0-	-16218	-0-	1818	1	37281	2	Y	1257	1275	0	2	1	62		
10	T. A.		47096	-0-	47096	47096	1383	9	43158	2	Y	1799	1782	0	3	1	76		
11	T. A.		45518	-0-	45518	92614	1959	9	42495	2	Y	1768	1762	0	6	1	76		
12	T. A.		47231	-0-	47231	139845	1078	1	43042	2	Y	1956	1893	0	16	1	123		
01	T. A.		47833	-0-	47833	187678	1945	9	43125	2	Y	2233	2170	0	7	1	179		
02	T. A.		42002	-0-	42002	229680	2037	1	38239	2	Y	1656	1675	0	1	1	159		

LORENZO (AUSTIN CHALK)				//CONT.//	54928 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
SM ENERGY COMPANY				//CONT.//	788997										
BRISCOE G				WELL #:	59H	RRCID ->	293899	COMPL. DATE	12/20/2022	TOTAL	DEPTH	7299	PERF.	6967	- 7205
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BRISCOE R (SA27) STATE				WELL #:	1579H	RRCID ->	294237	COMPL. DATE	12/17/2025	TOTAL	DEPTH	7589	PERF.	7628	- 20819
*03	72261 X	58358	-0-	-13903	-0-	2534	1	49553	2	Y	5701	5579	0	49	1 350
						6271	9								
*04	54872 X	54872	-0-	-0-	-0-	2307	1	46283	2	Y	5711	5742	0	9	1 310
						6282	9								
05	55333 X	55333	-0-	-0-	-0-	2433	1	46799	2	Y	5546	5437	0	4	1 415
						6101	9								
06	51716 X	51716	-0-	-0-	-0-	2307	1	44279	2	Y	4664	4882	0	4	1 193
						5130	9								
07	51260 X	51260	-0-	-0-	-0-	2264	1	43806	2	Y	4718	4630	0	15	1 266
						5190	9								
08	50143 X	50143	-0-	-0-	-0-	2140	1	43036	2	Y	4515	4523	0	6	1 252
						4967	9								
09	47724 X	47724	-0-	-0-	-0-	2003	1	41121	2	Y	4182	4221	0	7	1 206
						4600	9								
10	50333 X	50333	-0-	-0-	-0-	1969	1	43348	2	Y	4560	4563	0	9	1 194
						5016	9								
11	48570 X	46344	-0-	-2226	-0-	1036	1	40939	2	Y	3972	3981	0	15	1 170
						4369	9								
12	50189 X	41549	-0-	-8640	-0-	1710	1	36093	2	Y	3405	3326	0	35	1 214
						3746	9								
01	50189 X	50143	-0-	-46	-0-	2189	1	41883	2	Y	5519	5278	0	12	1 443
						6071	9								
02	45332 X	41162	-0-	-4170	-0-	1788	1	35257	2	Y	3743	3823	0	3	1 360
						4117	9								

BRISCOE R (SA26) STATE				WELL #:	1568H	RRCID ->	294268	COMPL. DATE	12/17/2025	TOTAL	DEPTH	7699	PERF.	7800	- 20612
*03	51801 X	41812	-0-	-9989	-0-	1747	1	34122	2	Y	5403	5282	0	45	1 332
						5943	9								
*04	39710 X	39710	-0-	-0-	-0-	1598	1	32043	2	Y	5517	5542	0	8	1 299
						6069	9								
05	46903 X	39834	-0-	-7069	-0-	1676	1	32248	2	Y	5373	5266	0	4	1 402
						5910	9								
06	45090 X	37417	-0-	-7673	-0-	1607	1	30828	2	Y	4529	4741	0	3	1 187
						4982	9								
07	44237 X	37346	-0-	-6891	-0-	1591	1	30787	2	Y	4516	4434	0	14	1 255
						4968	9								
08	41819 X	35855	-0-	-5964	-0-	1480	1	29716	2	Y	4235	4249	0	5	1 236
						4659	9								
09	39720 X	34224	-0-	-5496	-0-	1376	1	28249	2	Y	4181	4204	0	7	1 206
						4599	9								
10	35141 X	35141	-0-	-0-	-0-	1325	1	29219	2	Y	4179	4199	0	9	1 177
						4597	9								
11	33390 X	32719	-0-	-671	-0-	709	1	27937	2	Y	3703	3707	0	14	1 159
						4073	9								
12	34503 X	29310	-0-	-5193	-0-	1178	1	24848	2	Y	2985	2924	0	33	1 187
						3284	9								
*01	35219 X	35219	-0-	-0-	-0-	1474	1	28227	2	Y	5016	4789	0	11	1 403
						5518	9								
02	31164 X	29086	-0-	-2078	-0-	1221	1	24102	2	Y	3421	3492	0	3	1 329
						3763	9								

04/16/2026
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 01

PAGE: 1836

LORENZO (AUSTIN CHALK) SM ENERGY COMPANY GALVAN RANCH LP				//CONT.// //CONT.// WELL #: 3009H	54928 500 788997	ASSOCIATED RRCID -> 294421		CAPACITY COMPL. DATE 08/26/2023					CNTY: WEBB 7909 PERF. 8056 - 17612				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*03	60450 X	46221	-0-	-14229	-0-		2059 3898	1 9	40264	2	Y	3544	3469 0	31	1		218
*04	43317 X	43317	-0-	-0-	-0-		1877 3819	1 9	37621	2	Y	3472	3497 0	5	1		188
05	43384 X	43384	-0-	-0-	-0-		1968 3565	1 9	37851	2	Y	3241	3184 0	2	1		243
06	41628 X	41628	-0-	-0-	-0-		1891 3451	1 9	36286	2	Y	3137	3248 0	2	1		130
07	41411 X	41411	-0-	-0-	-0-		1864 3442	1 9	36105	2	Y	3129	3073 0	10	1		176
08	41354 X	38854	-0-	-2500	-0-		1710 2772	1 9	34372	2	Y	2520	2552 0	4	1		140
09	40020 X	37751	-0-	-2269	-0-		1615 2989	1 9	33147	2	Y	2717	2719 0	4	1		134
10	38095 X	38095	-0-	-0-	-0-		1521 3092	1 9	33482	2	Y	2811	2820 0	6	1		119
11	40020 X	35248	-0-	-4772	-0-		804 2742	1 9	31702	2	Y	2493	2496 0	9	1		107
12	41354 X	36842	-0-	-4512	-0-		1532 2944	1 9	32366	2	Y	2676	2593 0	22	1		168
01	38998 X	36529	-0-	-2469	-0-		1652 3255	1 9	31622	2	Y	2959	2879 0	10	1		238
02	35224 X	31457	-0-	-3767	-0-		1404 2331	1 9	27722	2	Y	2119	2151 0	2	1		204
GALVAN STATE				WELL #: 3029H	RRCID -> 294422	COMPL. DATE 08/27/2023	TOTAL DEPTH	7692 PERF. 7928 - 15578									
*03	48577 X	40114	-0-	-8463	-0-		1772 3736	1 9	34606	2	Y	3396	3330 0	30	1		209
*04	37485 X	37485	-0-	-0-	-0-		1604 3686	1 9	32195	2	Y	3351	3373 0	5	1		182
05	37805 X	37805	-0-	-0-	-0-		1693 3553	1 9	32559	2	Y	3230	3168 0	2	1		242
06	40020 X	35514	-0-	-4506	-0-		1594 3310	1 9	30610	2	Y	3009	3124 0	2	1		125
07	41354 X	36002	-0-	-5352	-0-		1608 3301	1 9	31093	2	Y	3001	2947 0	10	1		169
08	40114 X	34510	-0-	-5604	-0-		1503 2796	1 9	30211	2	Y	2542	2565 0	4	1		142
09	37500 X	33051	-0-	-4449	-0-		1396 2983	1 9	28672	2	Y	2712	2717 0	4	1		133
10	33360 X	33360	-0-	-0-	-0-		1323 2984	1 9	29053	2	Y	2713	2725 0	6	1		115
11	35520 X	30477	-0-	-5043	-0-		690 2624	1 9	27163	2	Y	2385	2389 0	9	1		102
12	35991 X	31628	-0-	-4363	-0-		1297 2943	1 9	27388	2	Y	2675	2588 0	21	1		168
01	34503 X	31273	-0-	-3230	-0-		1389 3244	1 9	26640	2	Y	2949	2870 0	10	1		237
02	30856 X	27192	-0-	-3664	-0-		1199 2349	1 9	23644	2	Y	2135	2165 0	2	1		205

04/16/2026
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 01

PAGE: 1837

LORENZO (AUSTIN CHALK) SM ENERGY COMPANY GALVAN RANCH				//CONT.// //CONT.// WELL #: C970H	54928 500 788997	ASSOCIATED RRCID -> 294433		CAPACITY COMPL. DATE 08/28/2023				CNTY: WEBB 8691 PERF. 8714 - 19783							
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*03	59241	X	44749	-0-	-14492	-0-	2121 1152	1 9	41476	2	Y	1047	1028	0	9	1	64		
04	43693	X	43693	-0-	-0-	-0-	2014 1265	1 9	40414	2	Y	1150	1150	0	2	1	62		
05	49259	X	43676	-0-	-5583	-0-	2096 1234	1 9	40346	2	Y	1122	1099	0	1	1	84		
06	47670	X	41170	-0-	-6500	-0-	1986 1082	1 9	38102	2	Y	984	1026	0	1	1	41		
07	48546	X	33125	-0-	-15421	-0-	1579 977	1 9	30569	2	Y	888	876	0	3	1	50		
08	45136	X	30288	-0-	-14848	-0-	1406 604	1 9	28278	2	Y	549	567	0	1	1	31		
09	43680	X	41855	-0-	-1825	-0-	1895 1053	1 9	38907	2	Y	957	940	0	1	1	47		
10	41003	X	41003	-0-	-0-	-0-	1725 1307	1 9	37971	2	Y	1188	1183	0	2	1	50		
11	41160	X	37480	-0-	-3680	-0-	898 1144	1 9	35438	2	Y	1040	1041	0	4	1	45		
12	43245	X	38494	-0-	-4751	-0-	1684 1243	1 9	35567	2	Y	1130	1095	0	9	1	71		
01	43245	X	37948	-0-	-5297	-0-	1829 1060	1 9	35059	2	Y	964	954	0	4	1	77		
02	39060	X	32707	-0-	-6353	-0-	1536 926	1 9	30245	2	Y	842	837	0	1	1	81		
BRISCOE G				WELL #: 1218H		RRCID -> 294736		COMPL. DATE 10/11/2023				TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7419 - 14485							
09	1500	X	1370	-0-	-130	-0-	48 350	1 9	972	2	Y	318	321	0	1	1	17		
10	1422	X	1422	-0-	-0-	-0-	47 351	1 9	1024	2	Y	319	320	0	1	1	15		
11	1410	N	1339	-0-	-71	-0-	27 293	1 9	1019	2	Y	266	268	0	1	1	12		
12	1426	N	1334	-0-	-92	-0-	46 289	1 9	999	2	Y	263	255	0	3	1	17		
01	1426	N	1411	-0-	-15	-0-	55 273	1 9	1083	2	Y	248	244	0	1	1	20		
02	2800	N	4706	-0-	1906	1906	169 1186	1 9	3351	2	Y	1078	994	0			104		

LORENZO (AUSTIN CHALK)															
SM ENERGY COMPANY															
GALVAN RANCH															
		//CONT.//		54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
		//CONT.//		788997											
		WELL #:		B902H		RRCID -> 295147		COMPL. DATE 01/31/2024		TOTAL DEPTH		8735 PERF. 9227		- 17800	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE			AMT	CODE	AMT	
*03	68014 X	52701	-0-	-15313	-0-	2371	1	46341	2	Y	3626	3548	0	31 1	223
						3989	9								
*04	50312 X	50312	-0-	-0-	-0-	2202	1	44188	2	Y	3565	3589	0	6 1	193
						3922	9								
05	55118 X	49596	-0-	-5522	-0-	2275	1	43778	2	Y	3221	3171	0	2 1	241
						3543	9								
06	53340 X	46587	-0-	-6753	-0-	2150	1	41248	2	Y	2899	3018	0	2 1	120
						3189	9								
07	54405 X	45476	-0-	-8929	-0-	2083	1	40339	2	Y	2776	2730	0	9 1	157
						3054	9								
08	52700 X	43120	-0-	-9580	-0-	1915	1	38515	2	Y	2445	2463	0	3 1	136
						2690	9								
09	50310 X	40538	-0-	-9772	-0-	1764	1	36199	2	Y	2341	2358	0	4 1	115
						2575	9								
10	40075 X	40075	-0-	-0-	-0-	1631	1	35916	2	Y	2298	2310	0	5 1	98
						2528	9								
11	46200 X	37083	-0-	-9117	-0-	861	1	33906	2	Y	2105	2106	0	7 1	90
						2316	9								
12	45477 X	37626	-0-	-7851	-0-	1592	1	33629	2	Y	2186	2120	0	19 1	137
						2405	9								
01	43121 X	36992	-0-	-6129	-0-	1707	1	32712	2	Y	2339	2280	0	8 1	188
						2573	9								
02	37828 X	31883	-0-	-5945	-0-	1447	1	28541	2	Y	1723	1744	0	1 1	166
						1895	9								
BRISCOE C (SA4)															
		WELL #:		2179H		RRCID -> 295368		COMPL. DATE 09/15/2023		TOTAL DEPTH		6709 PERF. 7255		- 17802	
*03	27776 X	24844	-0-	-2932	-0-	961	1	18810	2	Y	4612	4525	0	47 1	305
						5073	9								
*04	23493 X	23493	-0-	-0-	-0-	885	1	17781	2	Y	4388	4426	0	8 1	259
						4827	9								
05	27590 X	24504	-0-	-3086	-0-	965	1	18597	2	Y	4493	4394	0	3 1	355
						4942	9								
06	26700 X	23142	-0-	-3558	-0-	925	1	17716	2	Y	4092	4259	0	3 1	185
						4501	9								
07	27590 X	22878	-0-	-4712	-0-	909	1	17580	2	Y	3990	3923	0	14 1	238
						4389	9								
08	24831 X	22169	-0-	-2662	-0-	845	1	17021	2	Y	3912	3904	0	5 1	241
						4303	9								
09	23700 X	20217	-0-	-3483	-0-	750	1	15352	2	Y	3741	3774	0	7 1	201
						4115	9								
10	21894 X	21894	-0-	-0-	-0-	750	1	16539	2	Y	4186	4187	0	9 1	191
						4605	9								
11	22980 X	20638	-0-	-2342	-0-	414	1	16279	2	Y	3586	3597	0	15 1	165
						3945	9								
12	22878 X	22019	-0-	-859	-0-	809	1	17026	2	Y	3804	3685	0	34 1	250
						4184	9								
01	22165 X	21390	-0-	-775	-0-	861	1	16512	2	Y	3652	3586	0	15 1	301
						4017	9								
02	19768 X	12368	-0-	-7400	-0-	492	1	9629	2	Y	2043	2145	0	2 1	197
						2247	9								

(GWN415)

04/16/2026

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** FEBRUARY 2026 ***

OIL AND GAS DIVISION

GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 1839

LORENZO (AUSTIN CHALK) SM ENERGY COMPANY BRISCOE C (SA5)															
//CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB //CONT.// 788997 WELL #: 2198H RRCID -> 295369 COMPL. DATE 09/15/2023 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7069 - 18223															
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*03	19964 X	17731	-0-	-2233	-0-	666	1	13026	2	Y	3672	3620	0	41	243
						4039	9								
*04	17137 X	17137	-0-	-0-	-0-	628	1	12612	2	Y	3543	3571	0	6	209
						3897	9								
05	21514 X	17788	-0-	-3726	-0-	679	1	13097	2	Y	3647	3565	0	3	288
						4012	9								
06	20820 X	16726	-0-	-4094	-0-	648	1	12428	2	Y	3318	3454	0	2	150
						3650	9								
07	21514 X	16362	-0-	-5152	-0-	627	1	12128	2	Y	3279	3222	0	11	196
						3607	9								
08	17763 X	16058	-0-	-1705	-0-	588	1	11790	2	Y	3345	3331	0	4	206
						3680	9								
09	17220 X	15637	-0-	-1583	-0-	554	1	11369	2	Y	3376	3395	0	6	181
						3714	9								
10	16663 X	16663	-0-	-0-	-0-	553	1	12183	2	Y	3570	3580	0	8	163
						3927	9								
11	16740 X	15253	-0-	-1487	-0-	291	1	11450	2	Y	3193	3197	0	12	147
						3512	9								
12	16368 X	14959	-0-	-1409	-0-	530	1	11133	2	Y	2996	2916	0	30	197
						3296	9								
01	16678 X	15193	-0-	-1485	-0-	589	1	11293	2	Y	3010	2948	0	11	248
						3311	9								
02	15064 X	8744	-0-	-6320	-0-	328	1	6461	2	Y	1777	1852	0	2	171
						1955	9								
BRISCOE C (SA9) WELL #: 2279H RRCID -> 295370 COMPL. DATE 07/03/2021 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 7069 - 19070															
*04	11690 X	11690	-0-	-0-	-0-	428	1	8571	2	Y	2446	2419	0	3	144
						2691	9								
05	21204 X	16726	-0-	-4478	-0-	644	1	12433	2	Y	3317	3197	0	2	262
						3649	9								
06	20520 X	16381	-0-	-4139	-0-	650	1	12491	2	Y	2945	3072	0	2	133
						3240	9								
07	14562 X	14562	-0-	-0-	-0-	570	1	11076	2	Y	2651	2616	0	10	158
						2916	9								
08	16709 X	15522	-0-	-1187	-0-	585	1	11728	2	Y	2917	2892	0	3	180
						3209	9								
09	16380 X	14555	-0-	-1825	-0-	533	1	10951	2	Y	2792	2817	0	5	150
						3071	9								
10	16379 X	16379	-0-	-0-	-0-	563	1	12415	2	Y	3092	3094	0	7	141
						3401	9								
11	14700 X	14700	-0-	-0-	-0-	294	1	11638	2	Y	2516	2530	0	11	116
						2768	9								
12	15865 X	15865	-0-	-0-	-0-	579	1	12252	2	Y	2758	2669	0	24	181
						3034	9								
*01	15176 X	15176	-0-	-0-	-0-	616	1	11769	2	Y	2537	2498	0	11	209
						2791	9								
02	13412 X	9249	-0-	-4163	-0-	365	1	7187	2	Y	1543	1601	0	2	149
						1697	9								

LORENZO (AUSTIN CHALK)			//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
SM ENERGY COMPANY			//CONT.// 788997											
BRISCOE C (SA6)			WELL #: 2219H		RRCID -> 295371		COMPL. DATE 09/21/2023		TOTAL DEPTH		6718 PERF. 7045		- 18389	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*03	19313 X	17449	-0-	-1864	-0-	690 1	13439 2	Y	3018	2932 0	25 1			200
04	15979 X	15979	-0-	-0-	-0-	3320 9								
05	18042 X	16668	-0-	-1374	-0-	608 1	12204 2	Y	2879	2904 0	5 1			170
06	16890 X	16137	-0-	-753	-0-	3167 9								
07	17453 X	15611	-0-	-1842	-0-	662 1	12743 2	Y	2966	2900 0	2 1			234
08	17453 X	17032	-0-	-421	-0-	3263 9								
09	16140 X	14161	-0-	-1979	-0-	641 1	12287 2	Y	2917	3017 0	2 1			132
10	15654 X	15654	-0-	-0-	-0-	3209 9								
11	16470 X	14519	-0-	-1951	-0-	619 1	11985 2	Y	2734	2693 0	10 1			163
12	17019 X	14974	-0-	-2045	-0-	3007 9								
01	17019 X	13539	-0-	-3480	-0-	661 1	13304 2	Y	2788	2776 0	3 1			172
02	14140 X	8372	-0-	-5768	-0-	3067 9								
						524 1	10763 2	Y	2613	2640 0	5 1			140
						2874 9								
						540 1	11885 2	Y	2935	2935 0	6 1			134
						3229 9								
						291 1	11447 2	Y	2528	2535 0	10 1			117
						2781 9								
						544 1	11483 2	Y	2679	2596 0	24 1			176
						2947 9								
						547 1	10469 2	Y	2294	2271 0	10 1			189
						2523 9								
						324 1	6410 2	Y	1489	1533 0	1 1			144
						1638 9								

BRISCOE C (SA7)			WELL #: 2239H		RRCID -> 295372		COMPL. DATE 09/21/2023		TOTAL DEPTH		6719 PERF. 8008		- 17665	
*03	20367 X	17055	-0-	-3312	-0-	676 1	13275 2	Y	2822	2745 0	23 1			187
*04	18369 X	18369	-0-	-0-	-0-	3104 9								
05	21917 X	17555	-0-	-4362	-0-	717 1	14381 2	Y	2974	2980 0	5 1			176
06	21210 X	15295	-0-	-5915	-0-	3271 9								
07	21917 X	15312	-0-	-6605	-0-	716 1	13822 2	Y	2743	2700 0	2 1			217
08	18910 X	9911	-0-	-8999	-0-	3017 9								
09	18360 X	14691	-0-	-3669	-0-	626 1	12043 2	Y	2387	2494 0	2 1			108
10	14466 X	14466	-0-	-0-	-0-	2626 9								
11	15300 X	13737	-0-	-1563	-0-	633 1	12233 2	Y	2224	2191 0	8 1			133
12	15314 X	13328	-0-	-1986	-0-	2446 9								
01	15190 X	14608	-0-	-582	-0-	386 1	7779 2	Y	1587	1619 0	3 1			98
02	13720 X	8557	-0-	-5163	-0-	1746 9								
						564 1	11569 2	Y	2325	2295 0	3 1			125
						2558 9								
						517 1	11350 2	Y	2363	2374 0	6 1			108
						2599 9								
						286 1	11294 2	Y	1961	1971 0	8 1			90
						2157 9								
						499 1	10571 2	Y	2053	1989 0	19 1			135
						2258 9								
						610 1	11653 2	Y	2132	2083 0	8 1			176
						2345 9								
						351 1	6895 2	Y	1192	1252 0	1 1			115
						1311 9								

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
BRISCOE C (SA8)		WELL #: 2259H		RRCID -> 295373		COMPL. DATE 09/19/2023		TOTAL DEPTH 6729				
								PERF. 7068 - 19080				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
*03	19706 X	19706	-0-	-0-	-0-	784 1	15350 2	Y	3247	3105 0	16 1	215
						3572 9						
04	15896 X	15896	-0-	-0-	-0-	613 1	12323 2	Y	2691	2742 0	5 1	159
						2960 9						
05	16337 X	15713	-0-	-624	-0-	627 1	12060 2	Y	2751	2691 0	2 1	217
						3026 9						
06	18330 X	15600	-0-	-2730	-0-	635 1	12198 2	Y	2515	2616 0	2 1	114
						2767 9						
07	18941 X	14749	-0-	-4192	-0-	599 1	11584 2	Y	2333	2299 0	9 1	139
						2566 9						
08	18941 X	15523	-0-	-3418	-0-	612 1	12275 2	Y	2396	2384 0	3 1	148
						2636 9						
09	15900 X	13309	-0-	-2591	-0-	502 1	10274 2	Y	2303	2323 0	4 1	124
						2533 9						
10	14874 X	14874	-0-	-0-	-0-	527 1	11612 2	Y	2486	2491 0	5 1	114
						2735 9						
11	15600 X	13824	-0-	-1776	-0-	286 1	11327 2	Y	2010	2022 0	9 1	93
						2211 9						
12	15531 X	14537	-0-	-994	-0-	546 1	11527 2	Y	2240	2167 0	19 1	147
						2464 9						
01	15531 X	13354	-0-	-2177	-0-	552 1	10614 2	Y	1989	1963 0	9 1	164
						2188 9						
02	13440 X	8416	-0-	-5024	-0-	338 1	6686 2	Y	1265	1306 0	1 1	122
						1392 9						
BRISCOE B (SA1)												
		WELL #: 379H		RRCID -> 295436		COMPL. DATE 07/17/2020		TOTAL DEPTH 6555		PERF. 6885 - 18913		
*03	11284 X	7347	-0-	-3937	-0-	264 1	5154 2	Y	1754	1714 0	15 1	108
						1929 9						
*04	10920 X	8126	-0-	-2794	-0-	279 1	5607 2	Y	2036	2031 0	3 1	110
						2240 9						
05	8804 X	8174	-0-	-630	-0-	309 1	5927 2	Y	1762	1739 0	1 1	132
						1938 9						
06	8460 X	8362	-0-	-98	-0-	329 1	6310 2	Y	1566	1632 0	1 1	65
						1723 9						
07	8680 X	7960	-0-	-720	-0-	308 1	5947 2	Y	1550	1523 0	5 1	87
						1705 9						
08	8370 X	7521	-0-	-849	-0-	276 1	5549 2	Y	1542	1541 0	2 1	86
						1696 9						
09	8370 X	6917	-0-	-1453	-0-	245 1	5000 2	Y	1520	1529 0	2 1	75
						1672 9						
10	8594 X	8594	-0-	-0-	-0-	291 1	6369 2	Y	1758	1755 0	3 1	75
						1934 9						
11	7800 X	7702	-0-	-98	-0-	155 1	6094 2	Y	1321	1333 0	6 1	57
						1453 9						
12	7967 X	7771	-0-	-196	-0-	283 1	5982 2	Y	1369	1328 0	12 1	86
						1506 9						
01	8060 X	7873	-0-	-187	-0-	301 1	5765 2	Y	1643	1592 0	5 1	132
						1807 9						
02	7280 X	6451	-0-	-829	-0-	248 1	4908 2	Y	1177	1195 0	1 1	113
						1295 9						

LORENZO (AUSTIN CHALK)			//CONT.//		54928 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
SM ENERGY COMPANY			//CONT.//		788997										
GALVAN RANCH					WELL #: A968H	RRCID -> 295470		COMPL. DATE 02/02/2024			TOTAL DEPTH 8798 PERF. 9399 - 20986				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM	
0				(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	BALANCE	
*03	83390 X	59540	-0-	-23850	-0-	2759	1	53946	2	Y	2577	2523	0	22	158
						2835	9								
04	55143 X	55143	-0-	-0-	-0-	2486	1	49893	2	Y	2513	2531	0	4	136
						2764	9								
05	70618 X	54736	-0-	-15882	-0-	2571	1	49475	2	Y	2445	2396	0	2	183
						2690	9								
06	62820 X	50148	-0-	-12672	-0-	2362	1	45336	2	Y	2227	2316	0	2	92
						2450	9								
07	63550 X	49252	-0-	-14298	-0-	2309	1	44691	2	Y	2047	2017	0	7	115
						2252	9								
08	59551 X	47794	-0-	-11757	-0-	2163	1	43452	2	Y	1981	1984	0	2	110
						2179	9								
09	55140 X	45460	-0-	-9680	-0-	2016	1	41332	2	Y	1920	1933	0	3	94
						2112	9								
10	45000 X	45000	-0-	-0-	-0-	1864	1	41043	2	Y	1903	1912	0	4	81
						2093	9								
11	49950 X	40785	-0-	-9165	-0-	960	1	37962	2	Y	1694	1696	0	6	73
						1863	9								
12	49259 X	40995	-0-	-8264	-0-	1766	1	37280	2	Y	1772	1719	0	15	111
						1949	9								
01	47802 X	40392	-0-	-7410	-0-	1898	1	36341	2	Y	1957	1905	0	6	157
						2153	9								
02	42420 X	34819	-0-	-7601	-0-	1607	1	31658	2	Y	1413	1433	0	1	136
						1554	9								

GALVAN RANCH					WELL #: A970H	RRCID -> 295543		COMPL. DATE 01/31/2024			TOTAL DEPTH 8837 PERF. 9313 - 16978				
*03	97991 X	71597	-0-	-26394	-0-	3294	1	64432	2	Y	3519	3449	0	31	216
						3871	9								
*04	65506 X	65506	-0-	-0-	-0-	2936	1	58884	2	Y	3351	3380	0	5	182
						3686	9								
05	80073 X	67438	-0-	-12635	-0-	3151	1	60660	2	Y	3297	3230	0	2	247
						3627	9								
06	77490 X	64871	-0-	-12619	-0-	3050	1	58500	2	Y	3019	3139	0	2	125
						3321	9								
07	76477 X	69172	-0-	-7305	-0-	3242	1	62772	2	Y	2871	2824	0	10	162
						3158	9								
08	71610 X	64580	-0-	-7030	-0-	2940	1	59103	2	Y	2306	2336	0	3	129
						2537	9								
09	65520 X	60097	-0-	-5423	-0-	2678	1	54975	2	Y	2222	2238	0	4	109
						2444	9								
10	59306 X	59306	-0-	-0-	-0-	2477	1	54495	2	Y	2122	2136	0	5	90
						2334	9								
11	66930 X	54590	-0-	-12340	-0-	1297	1	51167	2	Y	1933	1933	0	7	83
						2126	9								
12	69161 X	54206	-0-	-14955	-0-	2356	1	49756	2	Y	1904	1850	0	17	120
						2094	9								
01	64573 X	47287	-0-	-17286	-0-	2260	1	43266	2	Y	1601	1585	0	7	129
						1761	9								
02	56084 X	42759	-0-	-13325	-0-	1999	1	39454	2	Y	1187	1201	0	1	114
						1306	9								

LORENZO (AUSTIN CHALK)				//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
SM ENERGY COMPANY				//CONT.// 788997											
GALVAN RANCH				WELL #: A962H		RRCID -> 295573		COMPL. DATE 02/09/2024				TOTAL DEPTH 8854 PERF. 9587 - 18794			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*03	71176 X	60851	-0-	-10325	-0-	2747	1	53778	2	Y	3933	3850	0	34	242
						4326	9								
04	56439 X	56439	-0-	-0-	-0-	2475	1	49677	2	Y	3897	3922	0	6	211
						4287	9								
05	61628 X	56742	-0-	-4886	-0-	2601	1	50084	2	Y	3688	3620	0	3	276
						4057	9								
06	59640 X	52233	-0-	-7407	-0-	2408	1	46184	2	Y	3310	3447	0	2	137
						3641	9								
07	61628 X	51865	-0-	-9763	-0-	2366	1	45781	2	Y	3380	3316	0	10	191
						3718	9								
08	60853 X	49990	-0-	-10863	-0-	2209	1	44422	2	Y	3054	3071	0	4	170
						3359	9								
09	56430 X	47865	-0-	-8565	-0-	2074	1	42564	2	Y	2934	2955	0	5	144
						3227	9								
10	47800 X	47800	-0-	-0-	-0-	1938	1	42670	2	Y	2902	2917	0	6	123
						3192	9								
11	51360 X	43798	-0-	-7562	-0-	1014	1	39916	2	Y	2607	2609	0	9	112
						2868	9								
12	51863 X	44464	-0-	-7399	-0-	1874	1	39544	2	Y	2769	2684	0	23	174
						3046	9								
01	50003 X	43641	-0-	-6362	-0-	1998	1	38299	2	Y	3040	2960	0	10	244
						3344	9								
02	44688 X	37429	-0-	-7259	-0-	1692	1	33310	2	Y	2206	2236	0	2	212
						2427	9								

GALVAN RANCH				WELL #: A966H		RRCID -> 295574		COMPL. DATE 02/09/2024				TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9334 - 18988			
*03	59365 X	46514	-0-	-12851	-0-	2102	1	41093	2	Y	3017	2951	0	26	185
						3319	9								
*04	43081 X	43081	-0-	-0-	-0-	1891	1	37956	2	Y	2940	2961	0	5	159
						3234	9								
05	49786 X	43046	-0-	-6740	-0-	1974	1	38006	2	Y	2787	2735	0	2	209
						3066	9								
06	48180 X	39723	-0-	-8457	-0-	1833	1	35169	2	Y	2474	2579	0	2	102
						2721	9								
07	49383 X	39453	-0-	-9930	-0-	1811	1	35040	2	Y	2365	2326	0	8	133
						2602	9								
08	46500 X	38055	-0-	-8445	-0-	1694	1	34026	2	Y	2123	2135	0	3	118
						2335	9								
09	43080 X	36310	-0-	-6770	-0-	1577	1	32392	2	Y	2128	2138	0	3	105
						2341	9								
10	36672 X	36672	-0-	-0-	-0-	1492	1	32838	2	Y	2129	2139	0	5	90
						2342	9								
11	39060 X	33499	-0-	-5561	-0-	779	1	30606	2	Y	1922	1923	0	7	82
						2114	9								
12	39463 X	33979	-0-	-5484	-0-	1435	1	30318	2	Y	2024	1962	0	17	127
						2226	9								
01	38068 X	33611	-0-	-4457	-0-	1546	1	29605	2	Y	2236	2176	0	7	180
						2460	9								
02	33880 X	28713	-0-	-5167	-0-	1302	1	25672	2	Y	1581	1608	0	1	152
						1739	9								

LORENZO (AUSTIN CHALK)														
SM ENERGY COMPANY														
SAN AMBROSIA D (SA4)														
WELL #: 1009H RRCID -> 295614 COMPL. DATE 04/21/2020 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 6623 - 19949														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*03	26288 X	17665	-0-	-8623	-0-	647	1	12633	2	Y	3986	3831	0	245
						4385	9							
04	23876 X	23876	-0-	-0-	-0-	805	1	16141	2	Y	6300	6197	0	342
						6930	9							
05	21611 X	21611	-0-	-0-	-0-	808	1	15556	2	Y	4770	4751	0	357
						5247	9							
06	21026 X	21026	-0-	-0-	-0-	806	1	15465	2	Y	4323	4498	0	179
						4755	9							
07	20730 X	20730	-0-	-0-	-0-	786	1	15234	2	Y	4282	4206	0	241
						4710	9							
08	20020 X	20020	-0-	-0-	-0-	735	1	14775	2	Y	4100	4108	0	228
						4510	9							
09	19587 X	19587	-0-	-0-	-0-	696	1	14304	2	Y	4170	4187	0	205
						4587	9							
10	21662 X	21662	-0-	-0-	-0-	731	1	16065	2	Y	4424	4432	0	188
						4866	9							
11	19560 X	18708	-0-	-852	-0-	356	1	14030	2	Y	3929	3934	0	169
						4322	9							
12	20212 X	19288	-0-	-924	-0-	675	1	14272	2	Y	3946	3832	0	248
						4341	9							
*01	21539 X	21539	-0-	-0-	-0-	811	1	15549	2	Y	4708	4564	0	378
						5179	9							
02	18256 X	17832	-0-	-424	-0-	680	1	13444	2	Y	3371	3422	0	324
						3708	9							

SAN AMBROSIA F (SA29)														
WELL #: 2059H RRCID -> 295619 COMPL. DATE 05/23/2024 TOTAL DEPTH 6630 PERF.10361 - 19431														
*03	22072 X	16137	-0-	-5935	-0-	656	1	12809	2	Y	2429	2290	0	149
						2672	9							
*04	12440 X	12440	-0-	-0-	-0-	463	1	9239	2	Y	2489	2499	0	135
						2738	9							
05	18662 X	9	-0-	-18653	-0-	1	2	8	9	Y	7	139	0	1
06	15630 X	6203	-0-	-9427	-0-	222	1	4322	2	Y	1508	1447	0	62
						1659	9							
07	16151 X	13565	-0-	-2586	-0-	515	1	10006	2	Y	2767	2668	0	156
						3044	9							
08	16151 X	13826	-0-	-2325	-0-	522	1	10470	2	Y	2576	2585	0	144
						2834	9							
09	12450 X	12448	-0-	-2	-0-	453	1	9348	2	Y	2406	2428	0	118
						2647	9							
10	13800 X	13800	-0-	-0-	-0-	492	1	10774	2	Y	2304	2319	0	98
						2534	9							
11	13110 X	12228	-0-	-882	-0-	253	1	9955	2	Y	1836	1848	0	79
						2020	9							
12	13547 X	13331	-0-	-216	-0-	495	1	10405	2	Y	2210	2134	0	139
						2431	9							
01	13547 X	12443	-0-	-1104	-0-	488	1	9359	2	Y	2360	2301	0	190
						2596	9							
02	12236 X	11316	-0-	-920	-0-	449	1	8850	2	Y	1834	1847	0	176
						2017	9							

(GWN415)

04/16/2026
OIL AND GAS DIVISIONRAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** FEBRUARY 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 1845

LORENZO (AUSTIN CHALK)			//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WEBB				
SM ENERGY COMPANY			//CONT.// 788997													
GALVAN RANCH			WELL #: B932H		RRCID -> 295649		COMPL. DATE 04/26/2024					TOTAL DEPTH 8720 PERF. 9032 - 19838				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*03	116157 X	90655	-0-	-25502	-0-	4146 5429 9	1	81080	2	Y	4935	4826	0	42	1	303
*04	81641 X	81641	-0-	-0-	-0-	3631 5121 9	1	72889	2	Y	4655	4698	0	8	1	252
05	96751 X	80462	-0-	-16289	-0-	3742 4675 9	1	72045	2	Y	4250	4181	0	3	1	318
06	93630 X	73952	-0-	-19678	-0-	3451 4245 9	1	66256	2	Y	3859	4014	0	3	1	160
07	95883 X	74755	-0-	-21128	-0-	3467 4154 9	1	67134	2	Y	3776	3711	0	12	1	213
08	90644 X	73602	-0-	-17042	-0-	3317 3645 9	1	66640	2	Y	3314	3338	0	4	1	185
09	81630 X	69085	-0-	-12545	-0-	3049 3441 9	1	62595	2	Y	3128	3154	0	5	1	154
10	69483 X	69483	-0-	-0-	-0-	2869 3474 9	1	63140	2	Y	3158	3171	0	7	1	134
11	72570 X	62902	-0-	-9668	-0-	1486 2879 9	1	58537	2	Y	2617	2629	0	10	1	112
12	74741 X	64141	-0-	-10600	-0-	2749 3329 9	1	58063	2	Y	3026	2925	0	23	1	190
01	73594 X	62106	-0-	-11488	-0-	2902 3620 9	1	55584	2	Y	3291	3206	0	11	1	264
02	64484 X	52121	-0-	-12363	-0-	2395 2508 9	1	47218	2	Y	2280	2323	0	2	1	219
BRISCOE G			WELL #: 1159H		RRCID -> 295686		COMPL. DATE 05/22/2024					TOTAL DEPTH 7055 PERF.18500 - 20716				
09	4680 X	3870	-0-	-810	-0-	142 836 9	1	2892	2	Y	760	763	0	1	1	37
10	1372 X	1372	-0-	-0-	-0-	15 970 9	1	387	2	Y	882	880	0	2	1	37
11	4800 X	1103	-0-	-3697	-0-	6 794 9	1	303	2	Y	722	725	0	3	1	31
12	4960 X	1477	-0-	-3483	-0-	25 952 9	1	500	2	Y	865	836	0	6	1	54
01	4960 X	4705	-0-	-255	-0-	184 981 9	1	3540	2	Y	892	871	0	3	1	72
02	3612 X	3557	-0-	-55	-0-	138 712 9	1	2707	2	Y	647	656	0	1	1	62

LORENZO (AUSTIN CHALK)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE C (SA12) STATE														
WELL #: 1339H RRCID -> 295701														
COMPL. DATE 01/11/2022 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7147 - 20372														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM					
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE					
*03	32916 X	32916	-0-	-0-	-0-	1340	1	26190	2	Y	4896	4682	0	23 1 324
						5386	9							
*04	29298 X	29298	-0-	-0-	-0-	1101	1	22099	2	Y	5544	5533	0	8 1 327
						6098	9							
05	29667 X	28067	-0-	-1600	-0-	1112	1	21388	2	Y	5061	4984	0	4 1 400
						5567	9							
06	31860 X	27937	-0-	-3923	-0-	1114	1	21355	2	Y	4971	5144	0	3 1 224
						5468	9							
07	32922 X	30623	-0-	-2299	-0-	1196	1	23176	2	Y	5683	5551	0	17 1 339
						6251	9							
08	32922 X	28995	-0-	-3927	-0-	1080	1	21748	2	Y	5606	5593	0	7 1 345
						6167	9							
09	29310 X	22763	-0-	-6547	-0-	847	1	17388	2	Y	4116	4230	0	10 1 221
						4528	9							
10	28554 X	28554	-0-	-0-	-0-	965	1	21198	2	Y	5810	5755	0	10 1 266
						6391	9							
11	29640 X	24218	-0-	-5422	-0-	481	1	18924	2	Y	4375	4419	0	20 1 202
						4813	9							
12	30628 X	23329	-0-	-7299	-0-	858	1	18029	2	Y	4038	3933	0	41 1 266
						4442	9							
01	28985 X	23141	-0-	-5844	-0-	932	1	17846	2	Y	3966	3890	0	15 1 327
						4363	9							
02	25788 X	13598	-0-	-12190	-0-	533	1	10543	2	Y	2293	2397	0	2 1 221
						2522	9							
BRISCOE C (SA10) STATE														
WELL #: 1319H RRCID -> 295721														
COMPL. DATE 01/12/2022 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7116 - 20152														
09	10470 X	9723	-0-	-747	-0-	345	1	7092	2	Y	2078	2104	0	4 1 112
						2286	9							
10	10574 X	10574	-0-	-0-	-0-	344	1	7591	2	Y	2399	2396	0	5 1 110
						2639	9							
11	10320 X	9005	-0-	-1315	-0-	167	1	6565	2	Y	2066	2073	0	8 1 95
						2273	9							
12	10664 X	9069	-0-	-1595	-0-	307	1	6450	2	Y	2102	2039	0	20 1 138
						2312	9							
01	10664 X	9707	-0-	-957	-0-	361	1	6898	2	Y	2225	2172	0	8 1 183
						2448	9							
02	9548 X	5942	-0-	-3606	-0-	221	1	4333	2	Y	1262	1322	0	1 1 122
						1388	9							
BRISCOE C (SA11) STATE														
WELL #: 1328H RRCID -> 295722														
COMPL. DATE 01/14/2022 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7174 - 20587														
09	4800 X	2570	-0-	-2230	-0-	94	1	1905	2	Y	519	526	0	1 1 28
						571	9							
10	4556 X	4556	-0-	-0-	-0-	132	1	2943	2	Y	1346	1311	0	1 1 62
						1481	9							
11	15870 X	15870	-0-	-0-	-0-	302	1	11948	2	Y	3291	3196	0	5 1 152
						3620	9							
12	9073 X	9073	-0-	-0-	-0-	329	1	6950	2	Y	1631	1645	0	31 1 107
						1794	9							
01	9770 X	9770	-0-	-0-	-0-	401	1	7685	2	Y	1531	1506	0	6 1 126
						1684	9							
02	5623 X	5623	-0-	-0-	-0-	225	1	4487	2	Y	828	873	0	1 1 80
						911	9							

(GWN415)

04/16/2026

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** FEBRUARY 2026 ***

OIL AND GAS DIVISION

GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 1847

LORENZO (AUSTIN CHALK)														
SM ENERGY COMPANY														
SAN AMBROSIA C (SA3)														
WELL #: 3319H RRCID -> 295723 COMPL. DATE 03/19/2022 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6712 - 17828														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	16801 X	16801	-0-	-0-	-0-	596	1	12123	2	Y	3711	3856	0	183
						4082	9							
10	8040 X	8040	-0-	-0-	-0-	260	1	5776	2	Y	1822	1920	0	77
						2004	9							
11	18870 X	4314	-0-	-14556	-0-	77	1	2954	2	Y	1166	1187	0	50
						1283	9							
12	19499 X	2311	-0-	-17188	-0-	79	1	1672	2	Y	509	517	0	32
						560	9							
01	19499 X	-0-	-0-	-19499	-0-					Y	-0-	30	0	-0-
02	15680 X	-0-	-0-	-15680	-0-					Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: B930H RRCID -> 295738 COMPL. DATE 04/26/2024 TOTAL DEPTH 8661 PERF. 9038 - 19773														
09	46350 X	36421	-0-	-9929	-0-	1621	1	33247	2	Y	1412	1419	0	69
						1553	9							
10	41943 X	38510	-0-	-3433	-0-	1599	1	35261	2	Y	1500	1502	0	64
						1650	9							
11	40590 X	36185	-0-	-4405	-0-	859	1	33857	2	Y	1335	1337	0	57
						1469	9							
12	41943 X	36221	-0-	-5722	-0-	1566	1	33084	2	Y	1428	1383	0	90
						1571	9							
01	39525 X	35555	-0-	-3970	-0-	1675	1	32057	2	Y	1657	1609	0	133
						1823	9							
02	34776 X	30602	-0-	-4174	-0-	1416	1	27871	2	Y	1195	1212	0	115
						1315	9							
BRISCOE C (SA14)														
WELL #: 1379H RRCID -> 295835 COMPL. DATE 01/14/2022 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7017 - 20153														
09	10530 X	10232	-0-	-298	-0-	379	1	7755	2	Y	1907	1932	0	102
						2098	9							
10	8975 X	8975	-0-	-0-	-0-	304	1	6668	2	Y	1821	1835	0	83
						2003	9							
11	9030 X	8884	-0-	-146	-0-	173	1	6834	2	Y	1706	1704	0	79
						1877	9							
12	9385 X	9385	-0-	-0-	-0-	336	1	7081	2	Y	1789	1734	0	118
						1968	9							
01	9331 X	8905	-0-	-426	-0-	352	1	6741	2	Y	1647	1622	0	136
						1812	9							
02	8428 X	6293	-0-	-2135	-0-	248	1	4894	2	Y	1046	1080	0	101
						1151	9							

LORENZO (AUSTIN CHALK)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE C (SA13) STATE														
WELL #: 1359H RRCID -> 295854 COMPL. DATE 01/13/2022 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7160 - 20345														
CNTY: WEBB														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*03	13919 X	12820	-0-	-1099	-0-	463	1	9021	2	Y	3033	2980	0	201
04	9729 X	9729	-0-	-0-	-0-	3336	9	7312	2	Y	1865	1951	0	110
05	19499 X	11215	-0-	-8284	-0-	365	1	8434	2	Y	2129	2070	0	168
06	18870 X	8806	-0-	-10064	-0-	2052	9	6677	2	Y	1621	1715	0	73
07	19499 X	8362	-0-	-11137	-0-	439	1	6200	2	Y	1675	1642	0	100
08	12834 X	10623	-0-	-2211	-0-	2342	9	8096	2	Y	1930	1909	0	119
09	11127 X	11127	-0-	-0-	-0-	346	1	8793	2	Y	1733	1756	0	93
10	9430 X	9430	-0-	-0-	-0-	1783	9	7377	2	Y	1561	1579	0	71
11	10332 X	10332	-0-	-0-	-0-	319	1	7908	2	Y	2022	1995	0	93
12	11277 X	11277	-0-	-0-	-0-	1843	9	8666	2	Y	2001	1943	0	132
01	11160 X	10914	-0-	-246	-0-	404	1	8385	2	Y	1902	1869	0	157
02	10080 X	6639	-0-	-3441	-0-	2123	9	5088	2	Y	1174	1217	0	113
						428	1							
						1906	9							
						336	1							
						1717	9							
						200	1							
						2224	9							
						410	1							
						2201	9							
						437	1							
						2092	9							
						260	1							
						1291	9							

GALVAN RANCH														
WELL #: A967H RRCID -> 295913 COMPL. DATE 02/06/2024 TOTAL DEPTH 8844 PERF. 9249 - 19355														
*03	75392 X	61374	-0-	-14018	-0-	2788	1	54542	2	Y	3676	3597	0	226
04	56436 X	56436	-0-	-0-	-0-	4044	9	50086	2	Y	3504	3534	0	190
05	64511 X	56875	-0-	-7636	-0-	2496	1	50526	2	Y	3385	3319	0	254
06	62430 X	52067	-0-	-10363	-0-	3854	9	46427	2	Y	2928	3059	0	121
07	63984 X	51892	-0-	-12092	-0-	2625	1	46538	2	Y	2681	2642	0	151
08	61380 X	45622	-0-	-15758	-0-	3724	9	41498	2	Y	1871	1915	0	104
09	56430 X	45214	-0-	-11216	-0-	2419	1	40646	2	Y	2353	2338	0	116
10	44942 X	44942	-0-	-0-	-0-	3221	9	40444	2	Y	2420	2428	0	103
11	52080 X	41312	-0-	-10768	-0-	2405	1	37936	2	Y	2197	2198	0	94
12	51894 X	42066	-0-	-9828	-0-	2949	9	37676	2	Y	2368	2294	0	149
01	46717 X	41259	-0-	-5458	-0-	2066	1	36487	2	Y	2607	2538	0	209
02	42196 X	35387	-0-	-6809	-0-	2058	9	31700	2	Y	1886	1912	0	181
						1980	1							
						2588	9							
						1836	1							
						2662	9							
						959	1							
						2417	9							
						1785	1							
						2605	9							
						1904	1							
						2868	9							
						1612	1							
						2075	9							

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.//		788997														
BRISCOE G (SA14) STATE		WELL #: 2218H		RRCID -> 295941		COMPL. DATE 03/12/2023		TOTAL DEPTH		7036		PERF. 7316 - 14997						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*03	16833 X	98	-0-	-16735	-0-			6 2	92 9	Y	84			131 0	11 1		6	
*04	13377 X	13377	-0-	-0-	-0-			488 1	9756 2	Y	2848			2686 0			168	
								3133 9										
05	15035 X	11004	-0-	-4031	-0-			399 1	7690 2	Y	2650			2607 0	2 1		209	
								2915 9										
06	13860 X	8488	-0-	-5372	-0-			300 1	5759 2	Y	2208			2315 0	2 1		100	
								2429 9										
07	13733 X	8579	-0-	-5154	-0-			301 1	5802 2	Y	2251			2209 0	8 1		134	
								2476 9										
08	13733 X	8691	-0-	-5042	-0-			298 1	5967 2	Y	2205			2200 0	3 1		136	
								2426 9										
09	13380 X	7832	-0-	-5548	-0-			254 1	5209 2	Y	2154			2170 0	4 1		116	
								2369 9										
10	7217 X	7217	-0-	-0-	-0-			216 1	4760 2	Y	2037			2055 0	5 1		93	
								2241 9										
11	7590 X	6625	-0-	-965	-0-			110 1	4307 2	Y	2007			2000 0	7 1		93	
								2208 9										
12	7843 X	7399	-0-	-444	-0-			232 1	4900 2	Y	2061			1999 0	19 1		136	
								2267 9										
01	7843 X	7592	-0-	-251	-0-			269 1	5152 2	Y	1974			1939 0	8 1		163	
								2171 9										
02	7084 X	5554	-0-	-1530	-0-			209 1	4113 2	Y	1120			1174 0	1 1		108	
								1232 9										

BRISCOE G (SA15) STATE		WELL #: 2229H		RRCID -> 295942		COMPL. DATE 03/07/2023		TOTAL DEPTH		6896		PERF. 7226 - 15114	
*03	32922 X	27	-0-	-32895	-0-	27 2		Y	-0-	72 0		15 1	-0-
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	28161 X	28161	-0-	-0-	-0-	1196 1	23003 2	Y	3602	3318 0			284
						3962 9							
06	29828 X	29828	-0-	-0-	-0-	1247 1	23958 2	Y	4203	4295 0		2 1	190
						4623 9							
07	19562 X	19562	-0-	-0-	-0-	820 1	15878 2	Y	2604	2624 0		14 1	156
						2864 9							
08	26908 X	19687	-0-	-7221	-0-	785 1	15763 2	Y	2854	2831 0		3 1	176
						3139 9							
09	26040 X	23058	-0-	-2982	-0-	895 1	18391 2	Y	3429	3416 0		5 1	184
						3772 9							
10	24032 X	24032	-0-	-0-	-0-	872 1	19189 2	Y	3610	3621 0		8 1	165
						3971 9							
11	29820 X	19740	-0-	-10080	-0-	416 1	16461 2	Y	2603	2635 0		13 1	120
						2863 9							
12	23839 X	23407	-0-	-432	-0-	892 1	18875 2	Y	3309	3186 0		25 1	218
						3640 9							
01	24025 X	22019	-0-	-2006	-0-	935 1	17918 2	Y	2878	2846 0		13 1	237
						3166 9							
02	21700 X	12303	-0-	-9397	-0-	512 1	10116 2	Y	1523	1611 0		2 1	147
						1675 9							

LORENZO (AUSTIN CHALK) SM ENERGY COMPANY BRISCOE G			//CONT.// 54928 500 //CONT.// 788997 WELL #: 109H			ASSOCIATED RRCID -> 295962			CAPACITY COMPL. DATE 12/06/2019				CNTY: WEBB TOTAL DEPTH 7144 PERF. 8000 - 14502			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*03	10974 X	-0-	-0-	-10974	-0-					Y	-0-	33 0		7 1		-0-
04	74 X	74	-0-	-0-	-0-		29 2	45 9		Y	-41	39 0				-2
05	10106 X	21	-0-	-10085	-0-		21 2			Y	-0-	2 0				-0-
06	9780 X	-0-	-0-	-9780	-0-					Y	-0-					-0-
07	4960 X	-0-	-0-	-4960	-0-					Y	-0-					-0-
08	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	1126	-0-	1126	1126	39 1	748 2			Y	308	283 0				25
						339 9										
02	T. A.	10276	-0-	10276	11402	385 1	7566 2			Y	2114	1936 0				203
						2325 9										
BRISCOE G			WELL #: 1209H			RRCID -> 295972			COMPL. DATE 03/09/2023				TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7302 - 14181			
*03	30225 X	16413	-0-	-13812	-0-	690 1	13445 2	Y		2071	2015 0	17 1				137
						2278 9										
04	22100 X	22100	-0-	-0-	-0-	880 1	17624 2	Y		3269	3210 0	3 1				193
						3596 9										
05	25017 X	24447	-0-	-570	-0-	997 1	19225 2	Y		3841	3729 0	2 1				303
						4225 9										
06	24210 X	22381	-0-	-1829	-0-	929 1	17856 2	Y		3269	3421 0	3 1				148
						3596 9										
07	22754 X	22548	-0-	-206	-0-	927 1	17996 2	Y		3295	3235 0	11 1				197
						3625 9										
08	24428 X	22086	-0-	-2342	-0-	876 1	17614 2	Y		3269	3261 0	4 1				201
						3596 9										
09	23670 X	20506	-0-	-3164	-0-	794 1	16274 2	Y		3125	3152 0	6 1				168
						3438 9										
10	21967 X	21967	-0-	-0-	-0-	786 1	17310 2	Y		3519	3519 0	7 1				161
						3871 9										
11	20760 X	20528	-0-	-232	-0-	420 1	16628 2	Y		3164	3167 0	12 1				146
						3480 9										
12	21452 X	21195	-0-	-257	-0-	798 1	16823 2	Y		3249	3151 0	30 1				214
						3574 9										
01	21452 X	20786	-0-	-666	-0-	861 1	16513 2	Y		3102	3048 0	12 1				256
						3412 9										
02	19376 X	11583	-0-	-7793	-0-	468 1	9230 2	Y		1714	1803 0	2 1				165
						1885 9										
BRISCOE G (SA13) STATE			WELL #: 2209H			RRCID -> 295973			COMPL. DATE 03/13/2023				TOTAL DEPTH 6893 PERF. 7224 - 14879			
09	20010 X	16895	-0-	-3115	-0-	668 1	13696 2	Y		2301	2326 0	4 1				124
						2531 9										
10	17526 X	17526	-0-	-0-	-0-	644 1	14164 2	Y		2471	2477 0	5 1				113
						2718 9										
11	19380 X	15779	-0-	-3601	-0-	332 1	13107 2	Y		2127	2133 0	9 1				98
						2340 9										
12	18879 X	16763	-0-	-2116	-0-	643 1	13609 2	Y		2283	2211 0	20 1				150
						2511 9										
01	18662 X	16814	-0-	-1848	-0-	717 1	13739 2	Y		2144	2108 0	9 1				177
						2358 9										
02	15820 X	9753	-0-	-6067	-0-	408 1	8038 2	Y		1188	1249 0	1 1				115
						1307 9										

LORENZO (AUSTIN CHALK)				//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB						
SM ENERGY COMPANY				//CONT.// 788997														
BRISCOE C (SA21) STATE				WELL #: 1299H		RRCID -> 296027		COMPL. DATE 02/15/2024				TOTAL DEPTH 7257		PERF. 7084 - 21134				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	EOM	
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
*03	90675 X	72332	-0-	-18343	-0-			2747	1	53769	2	Y	14378	14063	0	136	1	952
								15816	9									
*04	67107 X	67107	-0-	-0-	-0-			2523	1	50604	2	Y	12709	12887	0	24	1	750
								13980	9									
05	76570 X	64695	-0-	-11875	-0-			2595	1	49961	2	Y	11035	10904	0	10	1	871
								12139	9									
06	74100 X	59475	-0-	-14625	-0-			2384	1	45698	2	Y	10357	10752	0	8	1	468
								11393	9									
07	76570 X	58383	-0-	-18187	-0-			2334	1	45146	2	Y	9912	9752	0	36	1	592
								10903	9									
08	72323 X	56036	-0-	-16287	-0-			2169	1	43573	2	Y	9358	9362	0	12	1	576
								10294	9									
09	67110 X	52795	-0-	-14315	-0-			1992	1	40871	2	Y	9029	9104	0	16	1	485
								9932	9									
10	48345 X	48345	-0-	-0-	-0-			1710	1	37678	2	Y	8143	8235	0	21	1	372
								8957	9									
11	55230 X	48345	-0-	-6885	-0-			979	1	38581	2	Y	7986	7962	0	28	1	368
								8785	9									
12	57071 X	48334	-0-	-8737	-0-			1791	1	37766	2	Y	7979	7747	0	75	1	525
								8777	9									
01	56048 X	47496	-0-	-8552	-0-			1942	1	37154	2	Y	7636	7501	0	30	1	630
								8400	9									
02	49280 X	28048	-0-	-21232	-0-			1121	1	22106	2	Y	4383	4585	0	5	1	423
								4821	9									

GALVAN RANCH				WELL #: A926H		RRCID -> 296039		COMPL. DATE 07/14/2024				TOTAL DEPTH 9261		PERF. 9582 - 22506				
*03	14043 X	7860	-0-	-6183	-0-			348	1	6796	2	Y	651	639	0	6	1	40
								716	9									
04	5269 X	5269	-0-	-0-	-0-			226	1	4518	2	Y	477	490	0	1	1	26
								525	9									
05	9517 X	6612	-0-	-2905	-0-			299	1	5764	2	Y	499	488	0			37
								549	9									
06	9210 X	6165	-0-	-3045	-0-			278	1	5329	2	Y	507	523	0			21
								558	9									
07	8773 X	6032	-0-	-2741	-0-			265	1	5161	2	Y	551	539	0	2	1	31
								606	9									
08	7874 X	4054	-0-	-3820	-0-			177	1	3573	2	Y	276	291	0	1	1	15
								304	9									
09	6390 X	2301	-0-	-4089	-0-			98	1	2046	2	Y	143	151	0			7
								157	9									
10	5356 X	5356	-0-	-0-	-0-			216	1	4763	2	Y	343	335	0			15
								377	9									
11	6180 X	2787	-0-	-3393	-0-			60	1	2429	2	Y	271	273	0	1	1	12
								298	9									
12	6045 X	4040	-0-	-2005	-0-			160	1	3374	2	Y	460	441	0	2	1	29
								506	9									
01	5363 X	1814	-0-	-3549	-0-			75	1	1462	2	Y	252	259	0	2	1	20
								277	9									
02	4844 X	-0-	-0-	-4844	-0-							Y	-0-	20	0			-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK)			//CONT.//		54928 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
SM ENERGY COMPANY			//CONT.//		788997									
BRISCOE G			WELL #:		1098H	RRCID ->		296045	COMPL. DATE	07/12/2022	TOTAL DEPTH	7222	PERF. 7433	- 16125
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*03	T. A.	5135	-0-	5135	30101	214	1	4154	2	Y	697	681	0	46
						767	9							
*04	32633 X	2532	-0-	-30101	-0-	103	1	2015	2	Y	376	399	0	22
						414	9							
05	5852 X	5852	-0-	-0-	-0-	243	1	4639	2	Y	882	834	0	70
						970	9							
06	5190 X	2102	-0-	-3088	-0-	95	1	1832	2	Y	159	221	0	7
						175	9							
07	5315 X	5315	-0-	-0-	-0-	212	1	4128	2	Y	886	839	0	53
						975	9							
08	5363 X	3912	-0-	-1451	-0-	152	1	3085	2	Y	614	628	0	38
						675	9							
09	5190 X	3486	-0-	-1704	-0-	132	1	2745	2	Y	554	561	0	30
						609	9							
10	3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	141	1	3062	2	Y	617	618	0	28
						679	9							
11	5130 X	3454	-0-	-1676	-0-	74	1	2839	2	Y	492	495	0	23
						541	9							
12	5301 X	3382	-0-	-1919	-0-	130	1	2749	2	Y	457	445	0	30
						503	9							
01	3906 X	3233	-0-	-673	-0-	133	1	2569	2	Y	483	471	0	40
						531	9							
02	3500 X	1951	-0-	-1549	-0-	82	1	1619	2	Y	227	245	0	22
						250	9							

GALVAN RANCH			WELL #:		A922H	RRCID ->		296056	COMPL. DATE	01/18/2025	TOTAL DEPTH	9190	PERF. 9595	- 22054
*03	208630 X	98034	-0-	-110596	-0-	4344	1	84963	2	Y	7934	7980	0	488
						8727	9							
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	1425	1	27438	2	Y	-0-	476	0	-0-
05	180358 X	30514	-0-	-149844	-0-	1651	9	1501			1389	0	12	112
						2884	1							
06	166260 X	62999	-0-	-103261	-0-	4777	9	55338	2	Y	4343	4274	0	180
						2786	1							
07	157821 X	61995	-0-	-95826	-0-	5293	9	53916	2	Y	4812	4707	0	271
						2522	1							
08	98022 X	58197	-0-	-39825	-0-	4959	9	50716	2	Y	4508	4522	0	251
						2486	1							
09	63000 X	58045	-0-	-4955	-0-	4540	9	51019	2	Y	4127	4168	0	203
						2275	1							
10	57166 X	57166	-0-	-0-	-0-	4816	9	50075	2	Y	4378	4386	0	186
						1223	1							
11	59400 X	53851	-0-	-5549	-0-	4440	9	48188	2	Y	4036	4035	0	173
						2271	1							
12	61380 X	55158	-0-	-6222	-0-	4935	9	47952	2	Y	4486	4342	0	282
						2168	1							
01	59985 X	48726	-0-	-11259	-0-	4998	9	41560	2	Y	4544	4445	0	365
						2043	1							
02	54180 X	46529	-0-	-7651	-0-	4241	9	40245	2	Y	3855	3846	0	371

(GWN415)

04/16/2026

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** FEBRUARY 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 1853

OIL AND GAS DIVISION

LORENZO (AUSTIN CHALK)			//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
SM ENERGY COMPANY			//CONT.// 788997											
BRISCOE B (SA12)			WELL #: 2569H		RRCID -> 296074		COMPL. DATE 01/14/2025		TOTAL DEPTH		6916 PERF. 6959 - 18741			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*04	7596 X	7596	-0-	-0-	-0-	283 1	5671 2	Y	1493	1499 0	2 1			81
						1642 9								
05	12183 X	8243	-0-	-3940	-0-	322 1	6226 2	Y	1541	1506 0	1 1			115
						1695 9								
06	11790 X	7764	-0-	-4026	-0-	308 1	5926 2	Y	1391	1447 0	1 1			58
						1530 9								
07	12183 X	7854	-0-	-4329	-0-	306 1	5934 2	Y	1467	1438 0	4 1			83
						1614 9								
08	8246 X	7439	-0-	-807	-0-	277 1	5559 2	Y	1457	1457 0	2 1			81
						1603 9								
09	7980 X	5902	-0-	-2078	-0-	216 1	4450 2	Y	1124	1148 0	2 1			55
						1236 9								
10	8116 X	8116	-0-	-0-	-0-	282 1	6204 2	Y	1482	1472 0	2 1			63
						1630 9								
11	8102 X	8102	-0-	-0-	-0-	171 1	6731 2	Y	1091	1102 0	5 1			47
						1200 9								
12	8632 X	8632	-0-	-0-	-0-	327 1	6919 2	Y	1260	1218 0	10 1			79
						1386 9								
*01	8276 X	8276	-0-	-0-	-0-	330 1	6339 2	Y	1461	1418 0	5 1			117
						1607 9								
02	6832 X	6709	-0-	-123	-0-	275 1	5400 2	Y	940	966 0	1 1			90
						1034 9								

BRISCOE B (SA14)			WELL #: 2589H		RRCID -> 296075		COMPL. DATE 12/22/2024		TOTAL DEPTH		6913 PERF. 6951 - 19148			
*03	31434 X	29827	-0-	-1607	-0-	1185 1	23147 2	Y	4995	4877 0	41 1			307
						5495 9								
*04	28281 X	28281	-0-	-0-	-0-	1075 1	21575 2	Y	5119	5140 0	8 1			278
						5631 9								
05	35774 X	28710	-0-	-7064	-0-	1141 1	21951 2	Y	5107	4998 0	4 1			383
						5618 9								
06	34620 X	26790	-0-	-7830	-0-	1091 1	20911 2	Y	4353	4553 0	3 1			180
						4788 9								
07	34193 X	26901	-0-	-7292	-0-	1080 1	20930 2	Y	4446	4361 0	14 1			251
						4891 9								
08	29822 X	25079	-0-	-4743	-0-	973 1	19568 2	Y	4125	4141 0	5 1			230
						4538 9								
09	28290 X	24447	-0-	-3843	-0-	931 1	19116 2	Y	4000	4027 0	6 1			197
						4400 9								
10	25965 X	25965	-0-	-0-	-0-	928 1	20450 2	Y	4170	4181 0	9 1			177
						4587 9								
11	25785 X	25785	-0-	-0-	-0-	533 1	21063 2	Y	3808	3808 0	14 1			163
						4189 9								
12	27822 X	27822	-0-	-0-	-0-	1044 1	22026 2	Y	4320	4179 0	33 1			271
						4752 9								
*01	27563 X	27563	-0-	-0-	-0-	1119 1	21461 2	Y	4530	4421 0	16 1			364
						4983 9								
02	22624 X	21811	-0-	-813	-0-	890 1	17585 2	Y	3033	3102 0	3 1			292
						3336 9								

LORENZO (AUSTIN CHALK)				//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
SM ENERGY COMPANY				//CONT.// 788997											
BRISCOE A				WELL #: 919H		RRCID -> 296082		COMPL. DATE 11/21/2023				TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7622 - 14576			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*03	17701 X	12345	-0-	-5356	-0-	494	1	9674	2	Y	1979	1955	0	21	122
						2177	9								
04	13265 X	13265	-0-	-0-	-0-	501	1	10032	2	Y	2484	2468	0	3	135
						2732	9								
05	13710 X	13710	-0-	-0-	-0-	547	1	10538	2	Y	2386	2340	0	2	179
						2625	9								
06	13230 X	13230	-0-	-0-	-0-	543	1	10377	2	Y	2100	2190	0	2	87
						2310	9								
07	13113 X	12769	-0-	-344	-0-	513	1	9956	2	Y	2091	2053	0	7	118
						2300	9								
08	13113 X	11361	-0-	-1752	-0-	438	1	8790	2	Y	1939	1947	0	2	108
						2133	9								
09	12690 X	10614	-0-	-2076	-0-	392	1	8038	2	Y	1985	1992	0	3	98
						2184	9								
10	12060 X	12060	-0-	-0-	-0-	418	1	9213	2	Y	2208	2208	0	4	94
						2429	9								
11	12000 X	10937	-0-	-1063	-0-	223	1	8728	2	Y	1805	1815	0	7	77
						1986	9								
12	12400 X	11314	-0-	-1086	-0-	416	1	8813	2	Y	1895	1837	0	16	119
						2085	9								
01	12059 X	10497	-0-	-1562	-0-	419	1	8019	2	Y	1872	1834	0	7	150
						2059	9								
02	10892 X	8466	-0-	-2426	-0-	339	1	6688	2	Y	1308	1331	0	1	126
						1439	9								
SAN AMBROSIA F (SA34)				WELL #: 2148H		RRCID -> 296083		COMPL. DATE 06/10/2024				TOTAL DEPTH 6679 PERF. 7072 - 17493			
*04	22650 X	22650	-0-	-0-	-0-	866	1	17406	2	Y	3980	4135	0	10	235
						4378	9								
05	20146 X	20146	-0-	-0-	-0-	812	1	15607	2	Y	3388	3352	0	3	268
						3727	9								
06	18066 X	18066	-0-	-0-	-0-	737	1	14082	2	Y	2952	3085	0	2	133
						3247	9								
07	18321 X	17386	-0-	-935	-0-	699	1	13595	2	Y	2811	2766	0	10	168
						3092	9								
08	18321 X	16940	-0-	-1381	-0-	657	1	13192	2	Y	2810	2802	0	3	173
						3091	9								
09	17730 X	15782	-0-	-1948	-0-	600	1	12301	2	Y	2619	2646	0	5	141
						2881	9								
10	16690 X	16690	-0-	-0-	-0-	590	1	12978	2	Y	2838	2843	0	6	130
						3122	9								
11	17910 X	14868	-0-	-3042	-0-	300	1	11860	2	Y	2462	2468	0	10	114
						2708	9								
12	17391 X	14729	-0-	-2662	-0-	543	1	11467	2	Y	2472	2400	0	23	163
						2719	9								
01	16926 X	12812	-0-	-4114	-0-	529	1	10162	2	Y	1928	1923	0	9	159
						2121	9								
02	15064 X	7074	-0-	-7990	-0-	287	1	5648	2	Y	1035	1093	0	1	100
						1139	9								

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: 2328H		RRCID -> 296086		COMPL. DATE 03/21/2024							
BRISCOE C								TOTAL DEPTH 6967							
								PERF. 8134 - 17322							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*03	24259 X	24259	-0-	-0-	-0-		900	1	17603	2	Y	5233	4935	0	346
							5756	9							
*04	19148 X	19148	-0-	-0-	-0-		698	1	13985	2	Y	4059	4156	0	240
							4465	9							
05	21855 X	19007	-0-	-2848	-0-		724	1	13963	2	Y	3927	3854	0	310
							4320	9							
06	23490 X	7322	-0-	-16168	-0-		280	1	5407	2	Y	1486	1726	0	67
							1635	9							
07	24273 X	-0-	-0-	-24273	-0-					Y	-0-	62	0	5	-0-
08	24273 X	-0-	-0-	-24273	-0-					Y	-0-				-0-
09	19140 X	526	-0-	-18614	-0-		13	1	302	2	Y	192	182	0	10
							211	9							
10	7530 X	7530	-0-	-0-	-0-		243	1	5323	2	Y	1785	1713	0	82
							1964	9							
11	10134 X	10134	-0-	-0-	-0-		201	1	7933	2	Y	1818	1810	0	84
							2000	9						6	
12	11337 X	11337	-0-	-0-	-0-		420	1	8874	2	Y	1857	1802	0	122
							2043	9						17	
*01	11183 X	11183	-0-	-0-	-0-		451	1	8660	2	Y	1884	1844	0	155
							2072	9						7	
02	9464 X	6642	-0-	-2822	-0-		261	1	5136	2	Y	1132	1177	0	109
							1245	9						1	
BRISCOE C (SA15) STATE				WELL #: 1239H		RRCID -> 296113		COMPL. DATE 04/12/2025				TOTAL DEPTH 7098		PERF. 7150 - 19766	
*03	93589 X	-0-	-0-	-93589	-0-					Y	-0-	62	0	13	-0-
*04	40849 X	40849	-0-	-0-	-0-		1479	1	29672	2	Y	8816	8296	0	520
							9698	9							
05	71579 X	40598	-0-	-30981	-0-		1611	1	30980	2	Y	7279	7217	0	575
							8007	9						7	
06	63840 X	36966	-0-	-26874	-0-		1473	1	28233	2	Y	6600	6872	0	298
							7260	9						5	
07	41974 X	38144	-0-	-3830	-0-		1513	1	29284	2	Y	6679	6555	0	399
							7347	9						23	
08	41974 X	36093	-0-	-5881	-0-		1376	1	27621	2	Y	6451	6445	0	397
							7096	9						8	
09	40860 X	34316	-0-	-6544	-0-		1288	1	26449	2	Y	5981	6046	0	321
							6579	9						11	
10	33945 X	33945	-0-	-0-	-0-		1186	1	26103	2	Y	6051	6081	0	277
							6656	9						14	
11	36960 X	31782	-0-	-5178	-0-		645	1	25473	2	Y	5149	5168	0	237
							5664	9						21	
12	38130 X	32464	-0-	-5666	-0-		1210	1	25561	2	Y	5175	5023	0	340
							5693	9						49	
01	36084 X	31811	-0-	-4273	-0-		1313	1	25144	2	Y	4867	4786	0	401
							5354	9						20	
02	32032 X	19111	-0-	-12921	-0-		776	1	15274	2	Y	2783	2913	0	268
							3061	9						3	

LORENZO (AUSTIN CHALK)														
SM ENERGY COMPANY														
SAN AMBROSIA F (SA32)														
WELL #: 2139H RRCID -> 296118 COMPL. DATE 06/09/2024 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 6949 - 17407														
CNTY: WEBB														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*03	53506 X	41109	-0-	-12397	-0-	1761	1	34409	2	Y	4490	4193	0	297
						4939	9							
*04	43925 X	43925	-0-	-0-	-0-	1793	1	35982	2	Y	5591	5551	0	330
						6150	9							
05	41283 X	41283	-0-	-0-	-0-	1749	1	33668	2	Y	5333	5238	0	421
						5866	9							
06	39360 X	37974	-0-	-1386	-0-	1613	1	30932	2	Y	4935	5129	0	223
						5429	9							
07	40672 X	36692	-0-	-3980	-0-	1574	1	30450	2	Y	4244	4197	0	253
						4668	9							
08	40672 X	35065	-0-	-5607	-0-	1451	1	29195	2	Y	4017	4018	0	247
						4419	9							
09	39360 X	31858	-0-	-7502	-0-	1290	1	26491	2	Y	3706	3747	0	199
						4077	9							
10	34582 X	34582	-0-	-0-	-0-	1303	1	28674	2	Y	4186	4185	0	191
						4605	9							
11	37980 X	30570	-0-	-7410	-0-	664	1	26232	2	Y	3340	3362	0	154
						3674	9							
12	36704 X	32215	-0-	-4489	-0-	1272	1	26856	2	Y	3715	3593	0	244
						4087	9							
01	35061 X	31680	-0-	-3381	-0-	1385	1	26501	2	Y	3449	3395	0	284
						3794	9							
02	31248 X	19287	-0-	-11961	-0-	822	1	16181	2	Y	2076	2158	0	200
						2284	9							
SAN AMBROSIA F (SA31)														
WELL #: 2128H RRCID -> 296119 COMPL. DATE 06/10/2024 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 7095 - 17687														
*03	36071 X	36071	-0-	-0-	-0-	1364	1	26689	2	Y	7289	6807	0	482
						8018	9							
*04	30737 X	30737	-0-	-0-	-0-	1163	1	23327	2	Y	5679	5814	0	335
						6247	9							
05	27996 X	27996	-0-	-0-	-0-	1123	1	21639	2	Y	4758	4713	0	376
						5234	9							
06	25584 X	25584	-0-	-0-	-0-	1044	1	20044	2	Y	4087	4275	0	185
						4496	9							
07	26071 X	25016	-0-	-1055	-0-	1016	1	19668	2	Y	3938	3874	0	235
						4332	9							
08	26071 X	24076	-0-	-1995	-0-	942	1	18937	2	Y	3815	3810	0	235
						4197	9							
09	25230 X	21844	-0-	-3386	-0-	841	1	17217	2	Y	3442	3485	0	185
						3786	9							
10	23251 X	23251	-0-	-0-	-0-	828	1	18233	2	Y	3809	3812	0	174
						4190	9							
11	25290 X	20701	-0-	-4589	-0-	427	1	16843	2	Y	3119	3136	0	144
						3431	9							
12	25017 X	20923	-0-	-4094	-0-	782	1	16502	2	Y	3308	3205	0	218
						3639	9							
01	24087 X	20257	-0-	-3830	-0-	839	1	16084	2	Y	3031	2986	0	250
						3334	9							
02	21000 X	12476	-0-	-8524	-0-	508	1	9971	2	Y	1815	1888	0	175
						1997	9							

LORENZO (AUSTIN CHALK)				//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
SM ENERGY COMPANY				//CONT.// 788997											
BRISCOE C (SA17) STATE				WELL #: 1259H		RRCID -> 296165		COMPL. DATE 02/09/2024				TOTAL DEPTH 7166 PERF. 7230 - 20453			
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*03	112778	X	46885	-0-	-65893	-0-	1748	1	34162	2	Y	9977	9383	0	14 1 660
							10975	9							
*04	104668	X	104668	-0-	-0-	-0-	4006	1	80303	2	Y	18508	18060	0	16 1 1092
							20359	9							
05	99603	X	83579	-0-	-16024	-0-	3394	1	65334	2	Y	13501	13513	0	14 1 1066
							14851	9							
06	95790	X	71775	-0-	-24015	-0-	2941	1	56461	2	Y	11248	11797	0	9 1 508
							12373	9							
07	99603	X	64342	-0-	-35261	-0-	2610	1	50536	2	Y	10178	10039	0	39 1 608
							11196	9							
08	99603	X	59833	-0-	-39770	-0-	2367	1	47559	2	Y	9006	9046	0	13 1 555
							9907	9							
09	96390	X	55344	-0-	-41046	-0-	2099	1	43074	2	Y	9246	9290	0	15 1 496
							10171	9							
10	54707	X	54707	-0-	-0-	-0-	1916	1	42167	2	Y	9658	9690	0	22 1 442
							10624	9							
11	62700	X	49942	-0-	-12758	-0-	1014	1	40030	2	Y	8089	8124	0	34 1 373
							8898	9							
12	64356	X	49777	-0-	-14579	-0-	1848	1	39012	2	Y	8106	7870	0	76 1 533
							8917	9							
01	59830	X	47897	-0-	-11933	-0-	1950	1	37382	2	Y	7786	7646	0	31 1 642
							8565	9							
02	51660	X	28221	-0-	-23439	-0-	1124	1	22136	2	Y	4510	4712	0	5 1 435
							4961	9							
BRISCOE C (SA18) STATE				WELL #: 1268H		RRCID -> 296168		COMPL. DATE 04/30/2025				TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7219 - 20857			
*03	60977	X	26068	-0-	-34909	-0-	926	1	18127	2	Y	6377	5997	0	9 1 422
							7015	9							
*04	44669	X	44669	-0-	-0-	-0-	1670	1	33510	2	Y	8626	8529	0	10 1 509
							9489	9							
05	57877	X	42740	-0-	-15137	-0-	1704	1	32790	2	Y	7496	7407	0	6 1 592
							8246	9							
06	49890	X	37241	-0-	-12649	-0-	1517	1	29040	2	Y	6076	6389	0	5 1 274
							6684	9							
07	45942	X	36103	-0-	-9839	-0-	1457	1	28202	2	Y	5858	5761	0	21 1 350
							6444	9							
08	45942	X	35510	-0-	-10432	-0-	1376	1	27605	2	Y	5935	5912	0	7 1 366
							6529	9							
09	44670	X	31664	-0-	-13006	-0-	1202	1	24639	2	Y	5294	5366	0	10 1 284
							5823	9							
10	31760	X	31760	-0-	-0-	-0-	1122	1	24676	2	Y	5420	5443	0	13 1 248
							5962	9							
11	36420	X	28091	-0-	-8329	-0-	572	1	22494	2	Y	4568	4586	0	19 1 211
							5025	9							
12	36115	X	28602	-0-	-7513	-0-	1064	1	22412	2	Y	4660	4521	0	43 1 307
							5126	9							
01	35495	X	26398	-0-	-9097	-0-	1089	1	20823	2	Y	4078	4031	0	18 1 336
							4486	9							
02	29540	X	16501	-0-	-13039	-0-	653	1	12861	2	Y	2715	2786	0	3 1 262
							2987	9							

LORENZO (AUSTIN CHALK)			//CONT.//		54928 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
SM ENERGY COMPANY			//CONT.//		788997										
BRISCOE C (SA16) STATE			WELL #:		1248H	RRCID ->	296178	COMPL. DATE	04/15/2025	TOTAL	DEPTH	7274	PERF. 7203 - 20204		
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
*03	62093	X	19046	-0-	-43047	-0-	662 1	12951	2	Y	4939	4653	0	327	
							5433 9								
*04	31017	X	31017	-0-	-0-	-0-	1117 1	22408	2	Y	6811	6728	0	402	
							7492 9								
05	50778	X	36883	-0-	-13895	-0-	1450 1	27878	2	Y	6868	6723	0	542	
							7555 9								
06	45120	X	32892	-0-	-12228	-0-	1309 1	25120	2	Y	5875	6147	0	265	
							6463 9								
07	31806	X	30399	-0-	-1407	-0-	1194 1	23149	2	Y	5505	5421	0	329	
							6056 9								
08	36859	X	30869	-0-	-5990	-0-	1176 1	23652	2	Y	5492	5476	0	338	
							6041 9								
09	35700	X	32059	-0-	-3641	-0-	1221 1	25056	2	Y	5256	5303	0	282	
							5782 9								
10	31435	X	31435	-0-	-0-	-0-	1113 1	24462	2	Y	5327	5353	0	244	
							5860 9								
11	32130	X	25159	-0-	-6971	-0-	498 1	19686	2	Y	4523	4539	0	209	
							4975 9								
12	33139	X	25239	-0-	-7900	-0-	917 1	19322	2	Y	4545	4412	0	299	
							5000 9								
01	33139	X	23781	-0-	-9358	-0-	950 1	18160	2	Y	4246	4178	0	350	
							4671 9								
02	29932	X	14488	-0-	-15444	-0-	568 1	11226	2	Y	2449	2560	0	236	
							2694 9								

BRISCOE C (SA20) STATE			WELL #:		1288H	RRCID ->	296283	COMPL. DATE	05/03/2025	TOTAL	DEPTH	7363	PERF. 7208 - 21446		
*03	78082	X	78082	-0-	-0-	-0-	3054 1	59698	2	Y	13936	13397	0	922	
							15330 9								
*04	45263	X	45263	-0-	-0-	-0-	1643 1	32990	2	Y	9664	9993	0	570	
							10630 9								
05	66309	X	42222	-0-	-24087	-0-	1634 1	31432	2	Y	8324	8230	0	657	
							9156 9								
06	73740	X	39094	-0-	-34646	-0-	1518 1	29139	2	Y	7670	7975	0	346	
							8437 9								
07	76198	X	37423	-0-	-38775	-0-	1436 1	27802	2	Y	7441	7317	0	444	
							8185 9								
08	76198	X	35805	-0-	-40393	-0-	1322 1	26549	2	Y	7213	7204	0	444	
							7934 9								
09	45270	X	36472	-0-	-8798	-0-	1356 1	27860	2	Y	6596	6674	0	354	
							7256 9								
10	37223	X	37223	-0-	-0-	-0-	1293 1	28465	2	Y	6786	6814	0	310	
							7465 9								
11	32550	X	32550	-0-	-0-	-0-	649 1	25605	2	Y	5724	5746	0	264	
							6296 9								
12	32054	X	31724	-0-	-330	-0-	1155 1	24372	2	Y	5634	5473	0	371	
							6197 9								
01	32054	X	31049	-0-	-1005	-0-	1234 1	23625	2	Y	5627	5512	0	464	
							6190 9								
02	28952	X	18805	-0-	-10147	-0-	734 1	14467	2	Y	3276	3421	0	316	
							3604 9								

LORENZO (AUSTIN CHALK)			//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
SM ENERGY COMPANY			//CONT.// 788997												
BRISCOE B (SA17)			WELL #: 3539H		RRCID -> 296350		COMPL. DATE 04/08/2025				TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6845 - 13976				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*03	61256 X	32276	-0-	-28980	-0-	1198	1	23460	2	Y	6925	6782	0	61	426
						7618	9								
*04	25992 X	25992	-0-	-0-	-0-	925	1	18533	2	Y	5940	6033	0	11	322
						6534	9								
05	33728 X	33605	-0-	-123	-0-	1300	1	25034	2	Y	6610	6433	0	4	495
						7271	9								
06	32640 X	30461	-0-	-2179	-0-	1230	1	23586	2	Y	5132	5411	0	4	212
						5645	9								
07	33728 X	30413	-0-	-3315	-0-	1214	1	23512	2	Y	5170	5074	0	16	292
						5687	9								
08	33573 X	27460	-0-	-6113	-0-	1058	1	21219	2	Y	4712	4735	0	6	263
						5183	9								
09	32520 X	22899	-0-	-9621	-0-	851	1	17447	2	Y	4183	4233	0	7	206
						4601	9								
10	26823 X	26823	-0-	-0-	-0-	933	1	20537	2	Y	4866	4856	0	9	207
						5353	9								
11	30450 X	24800	-0-	-5650	-0-	496	1	19631	2	Y	4248	4257	0	16	182
						4673	9								
12	30411 X	25487	-0-	-4924	-0-	935	1	19749	2	Y	4366	4237	0	37	274
						4803	9								
01	27466 X	24628	-0-	-2838	-0-	965	1	18478	2	Y	4714	4593	0	16	379
						5185	9								
02	24220 X	20536	-0-	-3684	-0-	813	1	16005	2	Y	3380	3431	0	3	325
						3718	9								

BRISCOE B (SA16)			WELL #: 3528H		RRCID -> 296360		COMPL. DATE 04/11/2025				TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6945 - 13869				
*03	45911 X	24507	-0-	-21404	-0-	982	1	19183	2	Y	3947	3874	0	36	243
						4342	9								
*04	20948 X	20948	-0-	-0-	-0-	821	1	16468	2	Y	3326	3383	0	6	180
						3659	9								
05	23591 X	23591	-0-	-0-	-0-	943	1	18141	2	Y	4097	3968	0	2	307
						4507	9								
06	22290 X	21335	-0-	-955	-0-	884	1	16935	2	Y	3196	3368	0	3	132
						3516	9								
07	23033 X	21018	-0-	-2015	-0-	862	1	16680	2	Y	3160	3104	0	10	178
						3476	9								
08	23033 X	19242	-0-	-3791	-0-	757	1	15211	2	Y	2976	2984	0	4	166
						3274	9								
09	22290 X	16587	-0-	-5703	-0-	633	1	13019	2	Y	2668	2698	0	5	131
						2935	9								
10	18805 X	18805	-0-	-0-	-0-	670	1	14733	2	Y	3093	3087	0	6	131
						3402	9								
11	21330 X	16637	-0-	-4693	-0-	343	1	13441	2	Y	2594	2604	0	10	111
						2853	9								
12	21018 X	18222	-0-	-2796	-0-	683	1	14404	2	Y	2850	2759	0	23	179
						3135	9								
01	19251 X	17368	-0-	-1883	-0-	697	1	13349	2	Y	3020	2946	0	10	243
						3322	9								
02	16996 X	14345	-0-	-2651	-0-	580	1	11435	2	Y	2118	2155	0	2	204
						2330	9								

LORENZO (AUSTIN CHALK)															
SM ENERGY COMPANY															
BRISCOE B (SA15)															
		//CONT.//		54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
		//CONT.//		788997											
		WELL #:		3519H		RRCID -> 296361		COMPL. DATE 04/06/2025		TOTAL DEPTH		6533 PERF. 6923		- 13649	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM	
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		M			CODE		BALANCE	
*03	50158 X	25357	-0-	-24801	-0-	1009	1	19742	2	Y	4187	4149	0	47	1
						4606	9								257
*04	27270 X	27270	-0-	-0-	-0-	1035	1	20800	2	Y	4941	4924	0	6	1
						5435	9								268
05	28582 X	28141	-0-	-441	-0-	1126	1	21676	2	Y	4854	4755	0	3	1
						5339	9								364
06	27660 X	25621	-0-	-2039	-0-	1065	1	20435	2	Y	3746	3952	0	3	1
						4121	9								155
07	28582 X	25593	-0-	-2989	-0-	1046	1	20224	2	Y	3930	3851	0	12	1
						4323	9								222
08	28117 X	23290	-0-	-4827	-0-	910	1	18317	2	Y	3694	3705	0	5	1
						4063	9								206
09	27270 X	21537	-0-	-5733	-0-	814	1	16701	2	Y	3656	3676	0	6	1
						4022	9								180
10	22633 X	22633	-0-	-0-	-0-	794	1	17503	2	Y	3942	3947	0	8	1
						4336	9								167
11	25620 X	21574	-0-	-4046	-0-	443	1	17506	2	Y	3295	3308	0	13	1
						3625	9								141
12	25606 X	22577	-0-	-3029	-0-	848	1	17933	2	Y	3451	3346	0	29	1
						3796	9								217
01	23281 X	21871	-0-	-1410	-0-	882	1	16876	2	Y	3739	3643	0	13	1
						4113	9								300
02	20440 X	18163	-0-	-2277	-0-	737	1	14504	2	Y	2656	2699	0	2	1
						2922	9								255
BRISCOE C															
		WELL #:		60H		RRCID -> 296367		COMPL. DATE 11/05/2023		TOTAL DEPTH		6729 PERF. 6308		- 6448	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
SAN AMBROSIA F (SA35)															
		WELL #:		2159H		RRCID -> 296390		COMPL. DATE 06/09/2024		TOTAL DEPTH		6572 PERF. 6949		- 17554	
*03	53148 X	53148	-0-	-0-	-0-	2273	1	44481	2	Y	5813	5428	0		385
						6394	9								
*04	45640 X	45640	-0-	-0-	-0-	1856	1	37181	2	Y	6003	6024	0	10	1
						6603	9								354
05	41336 X	41336	-0-	-0-	-0-	1764	1	33975	2	Y	5088	5035	0	5	1
						5597	9								402
06	37530 X	37153	-0-	-377	-0-	1609	1	30840	2	Y	4276	4482	0	3	1
						4704	9								193
07	38781 X	34595	-0-	-4186	-0-	1498	1	28966	2	Y	3755	3709	0	15	1
						4131	9								224
08	38781 X	33429	-0-	-5352	-0-	1386	1	27870	2	Y	3794	3779	0	5	1
						4173	9								234
09	37530 X	30478	-0-	-7052	-0-	1242	1	25500	2	Y	3396	3442	0	6	1
						3736	9								182
10	31646 X	31646	-0-	-0-	-0-	1198	1	26344	2	Y	3731	3734	0	8	1
						4104	9								171
11	37140 X	27893	-0-	-9247	-0-	604	1	23837	2	Y	3138	3151	0	13	1
						3452	9								145
12	34596 X	30389	-0-	-4207	-0-	1199	1	25329	2	Y	3510	3394	0	30	1
						3861	9								231
01	33418 X	29935	-0-	-3483	-0-	1317	1	25211	2	Y	3097	3060	0	13	1
						3407	9								255
02	28588 X	17788	-0-	-10800	-0-	757	1	14945	2	Y	1896	1966	0	2	1
						2086	9								183

LORENZO (AUSTIN CHALK)			//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB							
SM ENERGY COMPANY			//CONT.// 788997															
BRISCOE C			WELL #: 0019H		RRCID -> 296414		COMPL. DATE 05/20/2025				TOTAL DEPTH 6284 PERF. 6594 - 20696							
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
*03	88753 X	62710	-0-	-26043	-0-		2391	1	46761	2	Y	12325	12090	0	112	1	757	
							13558	9										
*04	58811 X	58811	-0-	-0-	-0-		2123	1	42590	2	Y	12816	12859	0	19	1	695	
							14098	9										
05	60698 X	45587	-0-	-15111	-0-		1793	1	34500	2	Y	8449	8502	0	9	1	633	
							9294	9										
06	59852 X	59852	-0-	-0-	-0-		2349	1	45076	2	Y	11297	11457	0	5	1	468	
							12427	9										
07	60698 X	52881	-0-	-7817	-0-		2046	1	39585	2	Y	10227	10082	0	36	1	577	
							11250	9										
08	60698 X	47800	-0-	-12898	-0-		1811	1	36420	2	Y	8699	8779	0	12	1	485	
							9569	9										
09	58740 X	48521	-0-	-10219	-0-		1779	1	36467	2	Y	9341	9353	0	13	1	460	
							10275	9										
10	52035 X	52035	-0-	-0-	-0-		1807	1	39801	2	Y	9479	9517	0	20	1	402	
							10427	9										
11	55590 X	47273	-0-	-8317	-0-		951	1	37582	2	Y	7945	7975	0	31	1	341	
							8740	9										
12	52886 X	12992	-0-	-39894	-0-		472	1	9958	2	Y	2329	2454	0	70	1	146	
							2562	9										
01	52049 X	-0-	-0-	-52049	-0-						Y	-0-	138	0	8	1	-0-	
02	47012 X	323	-0-	-46689	-0-		14	1	308	2	Y	1	1	0			-0-	
							1	9										
BRISCOE C (SA23)			WELL #: 0029H		RRCID -> 296550		COMPL. DATE 05/24/2025				TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6749 - 19849							
*03	85684 X	64155	-0-	-21529	-0-		2449	1	47857	2	Y	12590	12338	0	112	1	774	
							13849	9										
*04	60068 X	60068	-0-	-0-	-0-		2179	1	43714	2	Y	12886	12942	0	19	1	699	
							14175	9										
05	61473 X	54274	-0-	-7199	-0-		2111	1	40634	2	Y	10481	10386	0	9	1	785	
							11529	9										
06	60450 X	60450	-0-	-0-	-0-		2367	1	45465	2	Y	11471	11774	0	7	1	475	
							12618	9										
07	61473 X	56488	-0-	-4985	-0-		2196	1	42547	2	Y	10677	10514	0	36	1	602	
							11745	9										
08	61473 X	56505	-0-	-4968	-0-		2176	1	43716	2	Y	9648	9699	0	13	1	538	
							10613	9										
09	59490 X	57505	-0-	-1985	-0-		2163	1	44426	2	Y	9924	9959	0	15	1	488	
							10916	9										
10	59586 X	59586	-0-	-0-	-0-		2090	1	45982	2	Y	10467	10489	0	22	1	444	
							11514	9										
11	54930 X	54406	-0-	-524	-0-		1110	1	43683	2	Y	8739	8774	0	34	1	375	
							9613	9										
12	56761 X	16113	-0-	-40648	-0-		583	1	12292	2	Y	2944	3057	0	77	1	185	
							3238	9										
01	56761 X	-0-	-0-	-56761	-0-						Y	-0-	174	0	11	1	-0-	
02	60722 X	60722	-0-	-0-	-0-		2401	1	47319	2	Y	10002	9040	0			962	
							11002	9										

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997							
BRISCOE C (SA24)		WELL #: 0008H		RRCID -> 296603		COMPL. DATE 12/19/2024		6432 PERF. 7312 - 19781	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
*03	54436 X	36220	-0-	-18216	-0-	1409 1 7305 9	27506 2	Y	6641 6515 0 60 1 408
*04	34126 X	34126	-0-	-0-	-0-	1264 1 7490 9	25372 2	Y	6809 6838 0 10 1 369
05	35650 X	33743	-0-	-1907	-0-	1318 1 7079 9	25346 2	Y	6435 6317 0 5 1 482
06	34500 X	32764	-0-	-1736	-0-	1308 1 6394 9	25062 2	Y	5813 6050 0 4 1 241
07	35650 X	19761	-0-	-15889	-0-	786 1 3768 9	15207 2	Y	3425 3455 0 18 1 193
08	35650 X	-0-	-0-	-35650	-0-			Y	-0- 189 0 4 1 -0-
09	34140 X	-0-	-0-	-34140	-0-			Y	-0- -0- -0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0- -0- -0-
11	27720 X	-0-	-0-	-27720	-0-			Y	-0- -0- -0-
12	19747 X	-0-	-0-	-19747	-0-			Y	-0- -0- -0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0- -0- -0-
02	15921 X	15921	-0-	-0-	-0-	634 1 2806 9	12481 2	Y	2551 2306 0 245
BRISCOE R		WELL #: 1519H		RRCID -> 296645		COMPL. DATE 11/06/2025		7265 PERF. 7306 - 19166	
*03	71424 X	55464	-0-	-15960	-0-	2257 1 9035 9	44172 2	Y	8214 8010 0 65 1 505
*04	50962 X	50962	-0-	-0-	-0-	2017 1 8449 9	40496 2	Y	7681 7757 0 13 1 416
05	56141 X	50790	-0-	-5351	-0-	2083 1 8588 9	40119 2	Y	7807 7633 0 5 1 585
06	54330 X	47499	-0-	-6831	-0-	1989 1 7360 9	38150 2	Y	6691 6994 0 5 1 277
07	56141 X	44909	-0-	-11232	-0-	1841 1 7432 9	35636 2	Y	6756 6631 0 21 1 381
08	55459 X	40251	-0-	-15208	-0-	1596 1 6589 9	32066 2	Y	5990 6029 0 8 1 334
09	50970 X	38104	-0-	-12866	-0-	1478 1 6305 9	30321 2	Y	5732 5775 0 9 1 282
10	33754 X	33754	-0-	-0-	-0-	1226 1 5583 9	26945 2	Y	5075 5130 0 12 1 215
11	40500 X	32261	-0-	-8239	-0-	688 1 4484 9	27089 2	Y	4076 4100 0 16 1 175
12	41850 X	30721	-0-	-11129	-0-	1130 1 5737 9	23854 2	Y	5215 5027 0 36 1 327
01	40238 X	33940	-0-	-6298	-0-	1375 1 6243 9	26322 2	Y	5675 5527 0 19 1 456
02	35560 X	28350	-0-	-7210	-0-	1154 1 4435 9	22761 2	Y	4032 4097 0 3 1 388

04/16/2026
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 01

PAGE: 1863

LORENZO (AUSTIN CHALK) SM ENERGY COMPANY BRISCOE R			//CONT.// //CONT.// WELL #: 1528H		54928 500 788997	ASSOCIATED RRCID -> 296660		CAPACITY COMPL. DATE 11/06/2025				CNTY: WEBB 7392 PERF. 7415 - 19646						
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*03	74369	X	53244	-0-	-21125	-0-		2167 8697	1 9	42380	2	Y	7906	7736	0	68	1	486
*04	49929	X	49929	-0-	-0-	-0-		1963 8549	1 9	39417	2	Y	7772	7825	0	12	1	421
05	55273	X	48036	-0-	-7237	-0-		1973 8093	1 9	37970	2	Y	7357	7222	0	5	1	551
06	53490	X	44967	-0-	-8523	-0-		1865 7274	1 9	35828	2	Y	6613	6885	0	5	1	274
07	55273	X	42160	-0-	-13113	-0-		1718 7176	1 9	33266	2	Y	6524	6409	0	21	1	368
08	53258	X	38926	-0-	-14332	-0-		1530 6584	1 9	30812	2	Y	5985	6012	0	8	1	333
09	49920	X	37288	-0-	-12632	-0-		1429 6518	1 9	29341	2	Y	5925	5958	0	9	1	291
10	34991	X	34991	-0-	-0-	-0-		1273 5662	1 9	28056	2	Y	5147	5207	0	13	1	218
11	39390	X	33653	-0-	-5737	-0-		716 4678	1 9	28259	2	Y	4253	4272	0	17	1	182
12	40703	X	35788	-0-	-4915	-0-		1340 6153	1 9	28295	2	Y	5594	5388	0	37	1	351
01	38936	X	34500	-0-	-4436	-0-		1388 6548	1 9	26564	2	Y	5953	5806	0	20	1	478
02	34804	X	28897	-0-	-5907	-0-		1172 4627	1 9	23098	2	Y	4206	4276	0	4	1	404
BRISCOE R			WELL #: 1539H			RRCID -> 296662	COMPL. DATE 11/06/2025				TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7216 - 19903							
*03	109182	X	67212	-0-	-41970	-0-		2655 12684	1 9	51873	2	Y	11531	11280	0	98	1	709
*04	58561	X	58561	-0-	-0-	-0-		2254 11101	1 9	45206	2	Y	10092	10236	0	18	1	547
05	67487	X	51751	-0-	-15736	-0-		2089 9467	1 9	40195	2	Y	8606	8501	0	7	1	645
06	65310	X	53303	-0-	-12007	-0-		2142 10027	1 9	41134	2	Y	9115	9377	0	6	1	377
07	67487	X	53459	-0-	-14028	-0-		2160 9507	1 9	41792	2	Y	8643	8504	0	29	1	487
08	67208	X	48941	-0-	-18267	-0-		1920 8445	1 9	38576	2	Y	7677	7726	0	10	1	428
09	58560	X	45791	-0-	-12769	-0-		1740 8335	1 9	35716	2	Y	7577	7620	0	12	1	373
10	45671	X	45671	-0-	-0-	-0-		1661 7449	1 9	36561	2	Y	6772	6842	0	16	1	287
11	50670	X	38378	-0-	-12292	-0-		817 5327	1 9	32234	2	Y	4843	4900	0	22	1	208
12	52359	X	43186	-0-	-9173	-0-		1619 7417	1 9	34150	2	Y	6743	6485	0	43	1	423
01	48949	X	42700	-0-	-6249	-0-		1717 8104	1 9	32879	2	Y	7367	7173	0	25	1	592
02	42728	X	34725	-0-	-8003	-0-		1400 5721	1 9	27604	2	Y	5201	5289	0	4	1	500

04/16/2026
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 01

PAGE: 1864

LORENZO (AUSTIN CHALK) SM ENERGY COMPANY BRISCOE J (SA9) STATE				//CONT.// //CONT.// WELL #: 7149H	54928 500 788997	ASSOCIATED RRCID -> 296900		CAPACITY COMPL. DATE 08/31/2024				CNTY: WEBB TOTAL DEPTH 7711 PERF. 7914 - 17524					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*03	122419 X	75058	-0-		-47361	-0-	3531 2481 9	1	69046	2	Y	2255	2216	0	21	1	139
04	62717 X	62717	-0-		-0-	-0-	2868 2356 9	1	57493	2	Y	2142	2162	0	3	1	116
05	86614 X	60039	-0-		-26575	-0-	2859 2182 9	1	54998	2	Y	1984	1950	0	1	1	149
06	83820 X	55839	-0-		-27981	-0-	2669 1918 9	1	51252	2	Y	1744	1820	0	1	1	72
07	81654 X	56922	-0-		-24732	-0-	2705 1835 9	1	52382	2	Y	1668	1640	0	6	1	94
08	75051 X	52923	-0-		-22128	-0-	2438 1495 9	1	48990	2	Y	1359	1375	0	2	1	76
09	62730 X	52301	-0-		-10429	-0-	2359 1495 9	1	48447	2	Y	1359	1366	0	2	1	67
10	51717 X	51717	-0-		-0-	-0-	2179 1566 9	1	47972	2	Y	1424	1428	0	3	1	60
11	55830 X	41297	-0-		-14533	-0-	993 1089 9	1	39215	2	Y	990	1003	0	5	1	42
12	56916 X	39930	-0-		-16986	-0-	1752 1196 9	1	36982	2	Y	1087	1052	0	9	1	68
01	54033 X	39213	-0-		-14820	-0-	1876 1459 9	1	35878	2	Y	1326	1284	0	4	1	106
02	48804 X	35065	-0-		-13739	-0-	1641 1087 9	1	32337	2	Y	988	998	0	1	1	95
SAN AMBROSIA D					WELL #: 0009H	RRCID -> 296992	COMPL. DATE 05/14/2023				TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6595 - 11988						
*03	22723 X	11490	-0-		-11233	-0-	486 1582 9	1	9422	2	Y	1438	1385	0	7	1	88
*04	16788 X	16788	-0-		-0-	-0-	653 3024 9	1	13111	2	Y	2749	2686	0	2	1	149
05	18259 X	16031	-0-		-2228	-0-	651 2837 9	1	12543	2	Y	2579	2533	0	2	1	193
06	15600 X	14561	-0-		-1039	-0-	607 2289 9	1	11665	2	Y	2081	2186	0	2	1	86
07	17298 X	13034	-0-		-4264	-0-	544 1948 9	1	10542	2	Y	1771	1750	0	7	1	100
08	17298 X	11379	-0-		-5919	-0-	462 1645 9	1	9272	2	Y	1495	1510	0	2	1	83
09	16800 X	10444	-0-		-6356	-0-	414 1541 9	1	8489	2	Y	1401	1413	0	2	1	69
10	13916 X	13916	-0-		-0-	-0-	502 2352 9	1	11062	2	Y	2138	2113	0	3	1	91
11	14550 X	13305	-0-		-1245	-0-	282 1925 9	1	11098	2	Y	1750	1759	0	7	1	75
12	14184 X	14184	-0-		-0-	-0-	554 1992 9	1	11638	2	Y	1811	1757	0	15	1	114
01	13919 X	13303	-0-		-616	-0-	549 2154 9	1	10600	2	Y	1958	1908	0	7	1	157
02	12572 X	10868	-0-		-1704	-0-	453 1504 9	1	8911	2	Y	1367	1392	0	1	1	131

(GWN415)

04/16/2026
OIL AND GAS DIVISIONRAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** FEBRUARY 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 1865

LORENZO (AUSTIN CHALK)														
SM ENERGY COMPANY														
SAN AMBROSIA D (SA10)														
WELL #: 3219H RRCID -> 297003 COMPL. DATE 05/18/2023 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 7066 - 19264														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	9451 X	9451	-0-	-0-	-0-	343 1	7077 2	Y	1846	1876 0	3 1			91
10	11592 X	11592	-0-	-0-	-0-	2031 9	8623 2	Y	2343	2331 0	4 1			99
11	11280 X	11244	-0-	-36	-0-	392 1	8874 2	Y	1950	1957 0	8 1			84
12	12295 X	12295	-0-	-0-	-0-	2577 9	9485 2	Y	2147	2079 0	17 1			135
*01	13294 X	13294	-0-	-0-	-0-	225 1	9858 2	Y	2656	2570 0	8 1			213
02	11185 X	11185	-0-	-0-	-0-	2145 9	8409 2	Y	2136	2142 0	2 1			205
						448 1								
						2362 9								
						514 1								
						2922 9								
						426 1								
						2350 9								
SAN AMBROSIA D (SA11)														
WELL #: 3228H RRCID -> 297088 COMPL. DATE 05/20/2023 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 7667 - 18659														
*03	24552 X	-0-	-0-	-24552	-0-	1202 1	24166 2	Y	-0-	9691 0				-0-
*04	36640 X	36640	-0-	-0-	-0-	11272 9	10247	Y	10247	9691 0				556
05	21819 X	21819	-0-	-0-	-0-	791 1	15173 2	Y	5323	5473 0	7 1			399
06	18305 X	18305	-0-	-0-	-0-	5855 9	13324 2	Y	3899	4134 0	3 1			161
07	37696 X	16666	-0-	-21030	-0-	692 1	12095 2	Y	3592	3538 0	12 1			203
08	37696 X	14991	-0-	-22705	-0-	4289 9	10763 2	Y	3356	3368 0	4 1			187
09	36630 X	13657	-0-	-22973	-0-	620 1	9919 2	Y	2961	2997 0	5 1			146
10	DLQ G-10	16967	-0-	16967	16967	3951 9	12258 2	Y	3776	3756 0	6 1			160
11	DLQ G-10	15961	-0-	15961	32928	536 1	12356 2	Y	2995	3015 0	12 1			128
12	DLQ G-10	16747	-0-	16747	49675	3692 9	12635 2	Y	3192	3094 0	26 1			200
*01	65909 X	16234	-0-	-49675	-0-	481 1	11707 2	Y	3559	3461 0	12 1			286
02	13201 X	13201	-0-	-0-	-0-	3257 9	9826 2	Y	2615	2648 0	2 1			251
						555 1								
						4154 9								
						310 1								
						3295 9								
						601 1								
						3511 9								
						612 1								
						3915 9								
						498 1								
						2877 9								

LORENZO (AUSTIN CHALK)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE J (SA7)														
WELL #: 1659H RRCID -> 297113 COMPL. DATE 08/30/2024 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7599 - 21320														
CNTY: WEBB														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*03	192076 X	124676	-0-	-67400	-0-	5547 10644	1 9	108485	2	Y	9676	9536	0	595
*04	100518 X	100518	-0-	-0-	-0-	4301 9943	1 9	86274	2	Y	9039	9129	0	490
05	141763 X	97498	-0-	-44265	-0-	4368 9065	1 9	84065	2	Y	8241	8108	0	617
06	137190 X	88702	-0-	-48488	-0-	4008 7805	1 9	76889	2	Y	7095	7413	0	294
07	141546 X	88023	-0-	-53523	-0-	3947 7648	1 9	76428	2	Y	6953	6833	0	392
08	124682 X	78886	-0-	-45796	-0-	3426 6622	1 9	68838	2	Y	6020	6069	0	335
09	100530 X	73709	-0-	-26821	-0-	3145 6015	1 9	64549	2	Y	5468	5525	0	269
10	DLQ G-10	72898	-0-	72898	72898	2891 6390	1 9	63617	2	Y	5809	5819	0	247
11	DLQ G-10	62455	-0-	62455	135353	1416 5171	1 9	55868	2	Y	4701	4727	0	202
12	DLQ G-10	54702	-0-	54702	190055	2253 4890	1 9	47559	2	Y	4445	4327	0	279
*01	250599 X	60544	-0-	-190055	-0-	2711 5937	1 9	51896	2	Y	5397	5227	0	433
02	55497 X	55497	-0-	-0-	-0-	2461 4518	1 9	48518	2	Y	4107	4142	0	395
BRISCOE J (SA10) STATE														
WELL #: 7159H RRCID -> 297114 COMPL. DATE 08/30/2024 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 7778 - 17539														
*03	121086 X	69071	-0-	-52015	-0-	3253 2185	1 9	63633	2	Y	1986	1956	0	122
*04	57624 X	57624	-0-	-0-	-0-	2640 1968	1 9	53016	2	Y	1789	1811	0	97
05	78926 X	55615	-0-	-23311	-0-	2654 1855	1 9	51106	2	Y	1686	1656	0	126
06	76380 X	47994	-0-	-28386	-0-	2305 1487	1 9	44202	2	Y	1352	1421	0	56
07	77996 X	43527	-0-	-34469	-0-	2081 1152	1 9	40294	2	Y	1047	1040	0	59
08	69068 X	39906	-0-	-29162	-0-	1838 1103	1 9	36965	2	Y	1003	1005	0	56
09	57630 X	36753	-0-	-20877	-0-	1657 1147	1 9	33949	2	Y	1043	1046	0	51
10	DLQ G-10	36280	-0-	36280	36280	1524 1186	1 9	33570	2	Y	1078	1081	0	46
11	DLQ G-10	33515	-0-	33515	69795	802 1097	1 9	31616	2	Y	997	997	0	43
12	DLQ G-10	35443	-0-	35443	105238	1552 1170	1 9	32721	2	Y	1064	1031	0	67
*01	140899 X	35661	-0-	-105238	-0-	1704 1296	1 9	32661	2	Y	1178	1146	0	95
02	31413 X	31413	-0-	-0-	-0-	1473 911	1 9	29029	2	Y	828	842	0	80

LORENZO (AUSTIN CHALK)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE J (SA8)														
WELL #: 1679H RRCID -> 297115 COMPL. DATE 08/30/2024 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7658 - 21324														
CNTY: WEBB														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE
*03	198214 X	136354	-0-	-61860	-0-	6130	1	119853	2	Y	9428	9284	0	93 1 579
						10371	9							
*04	111564 X	111564	-0-	-0-	-0-	4833	1	96940	2	Y	8901	8983	0	14 1 483
						9791	9							
05	146909 X	107475	-0-	-39434	-0-	4847	1	93282	2	Y	8496	8337	0	6 1 636
						9346	9							
06	142170 X	99166	-0-	-43004	-0-	4502	1	86386	2	Y	7525	7844	0	6 1 311
						8278	9							
07	146909 X	93913	-0-	-52996	-0-	4270	1	82657	2	Y	6351	6280	0	24 1 358
						6986	9							
08	136369 X	86230	-0-	-50139	-0-	3783	1	76066	2	Y	5801	5829	0	7 1 323
						6381	9							
09	111570 X	86117	-0-	-25453	-0-	3693	1	75767	2	Y	6052	6068	0	9 1 298
						6657	9							
10	DLQ G-10	85334	-0-	85334	85334	3411	1	75106	2	Y	6197	6219	0	13 1 263
						6817	9							
11	DLQ G-10	76743	-0-	76743	162077	1756	1	69133	2	Y	5322	5337	0	20 1 228
						5854	9							
12	DLQ G-10	83399	-0-	83399	245476	3473	1	73344	2	Y	5984	5789	0	47 1 376
						6582	9							
*01	321097 X	75621	-0-	-245476	-0-	3418	1	65470	2	Y	6121	5983	0	22 1 492
						6733	9							
02	65789 X	65789	-0-	-0-	-0-	2944	1	58037	2	Y	4371	4439	0	4 1 420
						4808	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: A936H RRCID -> 297235 COMPL. DATE 01/15/2025 TOTAL DEPTH 9237 PERF. 9606 - 22419														
*03	240622 X	140333	-0-	-100289	-0-	6365	1	124429	2	Y	8672	8481	0	73 1 533
						9539	9							
*04	126738 X	126738	-0-	-0-	-0-	5597	1	112257	2	Y	8076	8158	0	13 1 438
						8884	9							
05	186496 X	123552	-0-	-62944	-0-	5678	1	109293	2	Y	7801	7649	0	6 1 584
						8581	9							
06	176130 X	109564	-0-	-66566	-0-	5083	1	97559	2	Y	6293	6612	0	5 1 260
						6922	9							
07	150040 X	105395	-0-	-44645	-0-	4843	1	93774	2	Y	6162	6055	0	20 1 347
						6778	9							
08	140337 X	97251	-0-	-43086	-0-	4330	1	87027	2	Y	5358	5399	0	7 1 299
						5894	9							
09	126750 X	87866	-0-	-38884	-0-	3840	1	78776	2	Y	4773	4829	0	8 1 235
						5250	9							
10	DLQ G-10	85030	-0-	85030	85030	3474	1	76457	2	Y	4635	4663	0	10 1 197
						5099	9							
11	DLQ G-10	75800	-0-	75800	160830	1763	1	69487	2	Y	4136	4141	0	15 1 177
						4550	9							
12	DLQ G-10	75828	-0-	75828	236658	3216	1	67878	2	Y	4304	4175	0	36 1 270
						4734	9							
*01	294302 X	57644	-0-	-236658	-0-	2691	1	51532	2	Y	3110	3114	0	16 1 250
						3421	9							
02	63794 X	63794	-0-	-0-	-0-	2900	1	57131	2	Y	3421	3340	0	2 1 329
						3763	9							

(GWN415)

04/16/2026
OIL AND GAS DIVISIONRAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** FEBRUARY 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 1868

LORENZO (AUSTIN CHALK)			//CONT.//		54928 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
SM ENERGY COMPANY			//CONT.//		788997										
GALVAN RANCH			WELL #:		A934H	RRCID ->		297236	COMPL. DATE 01/14/2025			TOTAL	DEPTH	9167	PERF. 9478 - 22633
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*03	233027	X	146486	-0-	-86541	-0-		6638	1	129802	2	Y	9133	8948 0	80 1 561
								10046	9						
*04	134775	X	134775	-0-	-0-	-0-		5981	1	119968	2	Y	8024	8136 0	14 1 435
								8826	9						
05	174778	X	131532	-0-	-43246	-0-		6084	1	117082	2	Y	7605	7464 0	6 1 570
								8366	9						
06	169140	X	111040	-0-	-58100	-0-		5163	1	99042	2	Y	6214	6522 0	5 1 257
								6835	9						
07	158906	X	106547	-0-	-52359	-0-		4912	1	95116	2	Y	5926	5829 0	20 1 334
								6519	9						
08	146475	X	97403	-0-	-49072	-0-		4351	1	87450	2	Y	5093	5136 0	7 1 284
								5602	9						
09	134790	X	87572	-0-	-47218	-0-		3840	1	78776	2	Y	4505	4559 0	8 1 222
								4956	9						
10	DLQ G-10		83066	-0-	83066	83066		3410	1	75060	2	Y	4178	4213 0	10 1 177
								4596	9						
11	DLQ G-10		74310	-0-	74310	157376		1732	1	68365	2	Y	3830	3829 0	14 1 164
								4213	9						
12	DLQ G-10		73755	-0-	73755	231131		3150	1	66491	2	Y	3740	3635 0	34 1 235
								4114	9						
*01	288233	X	57102	-0-	-231131	-0-		2699	1	51685	2	Y	2471	2494 0	14 1 198
								2718	9						
02	62057	X	62057	-0-	-0-	-0-		2853	1	56247	2	Y	2688	2626 0	2 1 258
								2957	9						

GALVAN RANCH			WELL #:		A928H	RRCID ->		297237	COMPL. DATE 06/23/2025			TOTAL	DEPTH	9166	PERF. 9537 - 22607
*03	251782	X	159519	-0-	-92263	-0-		7127	1	139305	2	Y	11897	11700 0	115 1 731
								13087	9						
*04	153220	X	153220	-0-	-0-	-0-		6744	1	135263	2	Y	10194	10354 0	18 1 553
								11213	9						
05	182714	X	144596	-0-	-38118	-0-		6561	1	126253	2	Y	10711	10455 0	7 1 802
								11782	9						
06	176820	X	113528	-0-	-63292	-0-		5172	1	99252	2	Y	8276	8728 0	7 1 343
								9104	9						
07	173817	X	126478	-0-	-47339	-0-		5664	1	109675	2	Y	10126	9872 0	26 1 571
								11139	9						
08	159526	X	99120	-0-	-60406	-0-		4370	1	87829	2	Y	6292	6500 0	12 1 351
								6921	9						
09	153210	X	98144	-0-	-55066	-0-		4218	1	86575	2	Y	6683	6695 0	10 1 329
								7351	9						
10	DLQ G-10		95399	-0-	95399	95399		3828	1	84235	2	Y	6669	6700 0	15 1 283
								7336	9						
11	DLQ G-10		84532	-0-	84532	179931		1928	1	76035	2	Y	5972	5977 0	22 1 256
								6569	9						
12	DLQ G-10		85090	-0-	85090	265021		3526	1	74435	2	Y	6481	6278 0	52 1 407
								7129	9						
*01	332957	X	67936	-0-	-265021	-0-		3118	1	59740	2	Y	4616	4628 0	24 1 371
								5078	9						
02	68172	X	68172	-0-	-0-	-0-		3045	1	60013	2	Y	4649	4570 0	3 1 447
								5114	9						

04/16/2026
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 01

PAGE: 1869

LORENZ (AUSTIN CHALK) SM ENERGY COMPANY GALVAN RANCH			//CONT.// //CONT.// WELL #: A930H		54928 500 788997	ASSOCIATED RRCID -> 297238		CAPACITY COMPL. DATE 06/25/2025					CNTY: WEBB 9220 PERF. 9259 - 22642						
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*03	260090	X	174995	-0-		-85095		-0-	7815 14409	1 9	152771	2	Y	13099	12852	0	119	1	805
*04	171404	X	171404	-0-		-0-		-0-	7492 13611	1 9	150301	2	Y	12374	12488	0	20	1	671
05	197346	X	154202	-0-		-43144		-0-	7061 11254	1 9	135887	2	Y	10231	10127	0	9	1	766
06	190980	X	126555	-0-		-64425		-0-	5791 9689	1 9	111075	2	Y	8808	9202	0	7	1	365
07	197346	X	128132	-0-		-69214		-0-	5772 10606	1 9	111754	2	Y	9642	9435	0	28	1	544
08	176855	X	100117	-0-		-76738		-0-	4409 7090	1 9	88618	2	Y	6445	6619	0	11	1	359
09	171390	X	101206	-0-		-70184		-0-	4340 7803	1 9	89063	2	Y	7094	7094	0	10	1	349
10	DLQ G-10		97146	-0-		97146		97146	3903 7304	1 9	85939	2	Y	6640	6692	0	15	1	282
11	DLQ G-10		86310	-0-		86310		183456	1966 6860	1 9	77484	2	Y	6236	6229	0	22	1	267
12	DLQ G-10		83101	-0-		83101		266557	3452 6849	1 9	72800	2	Y	6226	6047	0	55	1	391
*01	336343	X	69786	-0-		-266557		-0-	3158 6167	1 9	60461	2	Y	5606	5524	0	23	1	450
02	73925	X	73925	-0-		-0-		-0-	3280 5994	1 9	64651	2	Y	5449	5372	0	3	1	524
GALVAN RANCH						WELL #: A938H		RRCID -> 297293	COMPL. DATE 01/10/2025					TOTAL DEPTH 9196 PERF. 9514 - 23246					
*03	198958	X	103105	-0-		-95853		-0-	4627 8011	1 9	90467	2	Y	7283	7167	0	71	1	448
*04	88258	X	88258	-0-		-0-		-0-	3855 7097	1 9	77306	2	Y	6452	6539	0	11	1	350
05	102951	X	84214	-0-		-18737		-0-	3828 6696	1 9	73690	2	Y	6087	5977	0	4	1	456
06	99630	X	72426	-0-		-27204		-0-	3312 5562	1 9	63552	2	Y	5056	5299	0	4	1	209
07	102951	X	67082	-0-		-35869		-0-	3041 5216	1 9	58825	2	Y	4742	4668	0	16	1	267
08	102951	X	61875	-0-		-41076		-0-	2728 4278	1 9	54869	2	Y	3889	3933	0	6	1	217
09	88260	X	55502	-0-		-32758		-0-	2381 4268	1 9	48853	2	Y	3880	3900	0	6	1	191
10	DLQ G-10		54186	-0-		54186		54186	2176 4068	1 9	47942	2	Y	3698	3724	0	8	1	157
11	DLQ G-10		49599	-0-		49599		103785	1131 3841	1 9	44627	2	Y	3492	3487	0	12	1	150
12	DLQ G-10		47822	-0-		47822		151607	1972 4261	1 9	41589	2	Y	3874	3750	0	31	1	243
*01	199371	X	47764	-0-		-151607		-0-	2143 4584	1 9	41037	2	Y	4167	4061	0	14	1	335
02	39945	X	39945	-0-		-0-		-0-	1770 3288	1 9	34887	2	Y	2989	3034	0	3	1	287

LORENZO (AUSTIN CHALK)				//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
SM ENERGY COMPANY				//CONT.// 788997		RRCID -> 297294		COMPL. DATE 01/11/2025				TOTAL	DEPTH	9252	PERF. 9659	- 23569
GALVAN RANCH				WELL #: A940H												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*03	222115 X	182605	-0-	-39510	-0-	8281 12426 9	161898 2	Y	11296	11079 0	102 1	694				
*04	158463 X	158463	-0-	-0-	-0-	7008 10934 9	140521 2	Y	9940	10078 0	17 1	539				
05	183272 X	155911	-0-	-27361	-0-	7191 10286 9	138434 2	Y	9351	9183 0	7 1	700				
06	177360 X	136875	-0-	-40485	-0-	6354 8610 9	121911 2	Y	7827	8197 0	6 1	324				
07	183272 X	132815	-0-	-50457	-0-	6091 8819 9	117905 2	Y	8017	7864 0	25 1	452				
08	182590 X	124541	-0-	-58049	-0-	5528 7898 9	111115 2	Y	7180	7223 0	9 1	400				
09	158460 X	114814	-0-	-43646	-0-	4999 7235 9	102580 2	Y	6577	6642 0	11 1	324				
10	DLQ G-10	62690	-0-	62690	62690	2551 4000 9	56139 2	Y	3636	3792 0	14 1	154				
11	DLQ G-10	89607	-0-	89607	152297	2084 5321 9	82202 2	Y	4837	4772 0	12 1	207				
12	DLQ G-10	101428	-0-	101428	253725	4249 7506 9	89673 2	Y	6824	6561 0	42 1	428				
*01	354181 X	100456	-0-	-253725	-0-	4584 8083 9	87789 2	Y	7348	7161 0	25 1	590				
02	85325 X	85325	-0-	-0-	-0-	3846 5660 9	75819 2	Y	5145	5236 0	4 1	495				
BRISCOE B (SA20)				WELL #: 1388H		RRCID -> 297582		COMPL. DATE 04/20/2025				TOTAL	DEPTH	7437	PERF. 8088	- 19669
*03	77717 X	41083	-0-	-36634	-0-	1677 6619 9	32787 2	Y	6017	5892 0	58 1	398				
*04	34111 X	34111	-0-	-0-	-0-	1347 5781 9	26983 2	Y	5255	5333 0	10 1	310				
05	36030 X	36030	-0-	-0-	-0-	1475 6177 9	28378 2	Y	5615	5478 0	4 1	443				
06	33990 X	24697	-0-	-9293	-0-	1020 4120 9	19557 2	Y	3745	4015 0	4 1	169				
07	35123 X	23273	-0-	-11850	-0-	921 4523 9	17829 2	Y	4112	4022 0	13 1	246				
08	35123 X	27411	-0-	-7712	-0-	1093 4334 9	21984 2	Y	3940	3938 0	5 1	243				
09	33990 X	25066	-0-	-8924	-0-	973 4122 9	19971 2	Y	3747	3782 0	7 1	201				
10	DLQ G-10	25694	-0-	25694	25694	921 4500 9	20273 2	Y	4091	4096 0	9 1	187				
11	DLQ G-10	22984	-0-	22984	48678	477 3746 9	18761 2	Y	3405	3421 0	14 1	157				
12	DLQ G-10	22511	-0-	22511	71189	853 3672 9	17986 2	Y	3338	3243 0	32 1	220				
*01	92624 X	21435	-0-	-71189	-0-	886 3593 9	16956 2	Y	3266	3204 0	13 1	269				
02	13175 X	13175	-0-	-0-	-0-	541 1982 9	10652 2	Y	1802	1895 0	2 1	174				

LORENZO (AUSTIN CHALK)				//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
SM ENERGY COMPANY				//CONT.// 788997											
GALVAN RANCH				WELL #: A911H		RRCID -> 297584		COMPL. DATE 01/06/2025				TOTAL DEPTH 9274 PERF. 9505 - 19404			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
*03	203856 X	95785	-0-	-108071	-0-		4330 1 6815 9	84640 2	Y	6195	6102 0	62 1	381		
*04	57392 X	57392	-0-	-0-	-0-		2539 1 3928 9	50925 2	Y	3571	3749 0	9 1	194		
05	76535 X	76535	-0-	-0-	-0-		3499 1 5689 9	67347 2	Y	5172	4977 0	2 1	387		
06	98040 X	63180	-0-	-34860	-0-		2905 1 4523 9	55752 2	Y	4112	4326 0	3 1	170		
07	101308 X	65851	-0-	-35457	-0-		3001 1 4776 9	58074 2	Y	4342	4254 0	13 1	245		
08	95790 X	53981	-0-	-41809	-0-		2388 1 3570 9	48023 2	Y	3245	3304 0	5 1	181		
09	74070 X	59021	-0-	-15049	-0-		2548 1 4200 9	52273 2	Y	3818	3806 0	5 1	188		
10	DLQ G-10	57205	-0-	57205	57205		2315 1 3892 9	50998 2	Y	3538	3568 0	8 1	150		
11	DLQ G-10	17017	-0-	17017	74222		337 1 3365 9	13315 2	Y	3059	3067 0	11 1	131		
12	DLQ G-10	49948	-0-	49948	124170		2101 1 3509 9	44338 2	Y	3190	3094 0	27 1	200		
*01	171880 X	47710	-0-	-124170	-0-		2182 1 3780 9	41748 2	Y	3436	3348 0	12 1	276		
02	41527 X	41527	-0-	-0-	-0-		1874 1 2731 9	36922 2	Y	2483	2518 0	2 1	239		
GALVAN RANCH				WELL #: A915H		RRCID -> 297585		COMPL. DATE 01/05/2025				TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9995 - 16524			
*03	155372 X	55746	-0-	-99626	-0-		2544 1 3485 9	49717 2	Y	3168	3163 0	41 1	195		
*04	25981 X	25981	-0-	-0-	-0-		1149 1 1762 9	23070 2	Y	1602	1705 0	5 1	87		
05	56120 X	56120	-0-	-0-	-0-		2570 1 4109 9	49441 2	Y	3735	3541 0	1 1	280		
06	82410 X	44345	-0-	-38065	-0-		2047 1 2978 9	39320 2	Y	2707	2873 0	2 1	112		
07	78678 X	42800	-0-	-35878	-0-		1954 1 3027 9	37819 2	Y	2752	2700 0	9 1	155		
08	56141 X	39923	-0-	-16218	-0-		1773 1 2488 9	35662 2	Y	2262	2288 0	3 1	126		
09	54300 X	37708	-0-	-16592	-0-		1640 1 2411 9	33657 2	Y	2192	2206 0	4 1	108		
10	DLQ G-10	35944	-0-	35944	35944		1458 1 2372 9	32114 2	Y	2156	2167 0	5 1	92		
11	DLQ G-10	32187	-0-	32187	68131		745 1 2057 9	29385 2	Y	1870	1875 0	7 1	80		
12	DLQ G-10	31954	-0-	31954	100085		1351 1 2131 9	28472 2	Y	1937	1879 0	16 1	122		
*01	130836 X	30751	-0-	-100085	-0-		1412 1 2254 9	27085 2	Y	2049	1999 0	7 1	165		
02	26052 X	26052	-0-	-0-	-0-		1184 1 1535 9	23333 2	Y	1395	1425 0	1 1	134		

LORENZO (AUSTIN CHALK) SM ENERGY COMPANY BRISCOE B (SA21)				//CONT.// //CONT.// WELL #: 1399H	54928 500 788997	ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WEBB				
						RRCID -> 297772	COMPL. DATE 04/22/2025	TOTAL DEPTH	7318	PERF. 7229	- 19521						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
*03	77717 X	49736	-0-	-27981	-0-	1957 9537	1 9	38242	2	Y	8670	8550	0	97	1	574	
*04	41211 X	41211	-0-	-0-	-0-	1571 8105	1 9	31535	2	Y	7368	7493	0	14	1	435	
05	51848 X	51848	-0-	-0-	-0-	2097 9403	1 9	40348	2	Y	8548	8302	0	6	1	675	
06	49170 X	47127	-0-	-2043	-0-	1930 8173	1 9	37024	2	Y	7430	7764	0	6	1	335	
07	50809 X	43823	-0-	-6986	-0-	1781 7597	1 9	34445	2	Y	6906	6803	0	26	1	412	
08	50809 X	42105	-0-	-8704	-0-	1678 6685	1 9	33742	2	Y	6077	6106	0	9	1	374	
09	49170 X	41389	-0-	-7781	-0-	1609 6757	1 9	33023	2	Y	6143	6177	0	10	1	330	
10	DLQ G-10	40414	-0-	40414	40414	1463 6740	1 9	32211	2	Y	6127	6162	0	15	1	280	
11	DLQ G-10	37015	-0-	37015	77429	765 6048	1 9	30202	2	Y	5498	5503	0	21	1	254	
12	DLQ G-10	36936	-0-	36936	114365	1406 5861	1 9	29669	2	Y	5328	5180	0	52	1	350	
*01	149096 X	34731	-0-	-114365	-0-	1456 5397	1 9	27878	2	Y	4906	4832	0	20	1	404	
02	21134 X	21134	-0-	-0-	-0-	878 2958	1 9	17298	2	Y	2689	2831	0	3	1	259	
BRISCOE B (SA22)				WELL #: 1408H		RRCID -> 297815	COMPL. DATE 04/24/2025	TOTAL DEPTH	7465	PERF. 7343	- 19737						
*03	67487 X	35353	-0-	-32134	-0-	1471 5112	1 9	28770	2	Y	4647	4609	0	58	1	308	
*04	25626 X	25626	-0-	-0-	-0-	1035 3835	1 9	20756	2	Y	3486	3580	0	8	1	206	
05	27543 X	27543	-0-	-0-	-0-	1136 4541	1 9	21866	2	Y	4128	4005	0	3	1	326	
06	30750 X	27737	-0-	-3013	-0-	1177 3941	1 9	22619	2	Y	3583	3744	0	3	1	162	
07	31775 X	30445	-0-	-1330	-0-	1278 4408	1 9	24759	2	Y	4007	3918	0	12	1	239	
08	31775 X	22942	-0-	-8833	-0-	934 3271	1 9	18737	2	Y	2974	3025	0	5	1	183	
09	27750 X	21840	-0-	-5910	-0-	861 3344	1 9	17635	2	Y	3040	3055	0	5	1	163	
10	DLQ G-10	20927	-0-	20927	20927	763 3354	1 9	16810	2	Y	3049	3066	0	7	1	139	
11	DLQ G-10	18812	-0-	18812	39739	397 2847	1 9	15568	2	Y	2588	2597	0	11	1	119	
12	DLQ G-10	18689	-0-	18689	58428	723 2731	1 9	15235	2	Y	2483	2415	0	24	1	163	
*01	74051 X	15623	-0-	-58428	-0-	639 2730	1 9	12254	2	Y	2482	2431	0	9	1	205	
02	11101 X	11101	-0-	-0-	-0-	468 1425	1 9	9208	2	Y	1295	1373	0	2	1	125	

LORENZO (AUSTIN CHALK)			//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
SM ENERGY COMPANY			//CONT.// 788997											
BRISCOE B (SA11)			WELL #: 2558H		RRCID -> 297816		COMPL. DATE 05/05/2025		TOTAL DEPTH		7069 PERF. 7106		- 19317	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*03	40434 X	40434	-0-	-0-	-0-	1587	1	30997	2	Y	7136	6948	0	54 1 439
						7850	9							
*04	40655 X	40655	-0-	-0-	-0-	1605	1	32208	2	Y	6220	6311	0	11 1 337
						6842	9							
05	35314 X	35314	-0-	-0-	-0-	1429	1	27546	2	Y	5763	5664	0	4 1 432
						6339	9							
06	34947 X	34947	-0-	-0-	-0-	1454	1	27876	2	Y	5106	5323	0	4 1 211
						5617	9							
07	41757 X	33921	-0-	-7836	-0-	1401	1	27119	2	Y	4910	4828	0	16 1 277
						5401	9							
08	41757 X	30036	-0-	-11721	-0-	1203	1	24173	2	Y	4236	4271	0	6 1 236
						4660	9							
09	40410 X	25983	-0-	-14427	-0-	1011	1	20736	2	Y	3851	3891	0	7 1 189
						4236	9							
10	36115 X	26329	-0-	-9786	-0-	975	1	21464	2	Y	3536	3567	0	8 1 150
						3890	9							
11	34950 X	23130	-0-	-11820	-0-	493	1	19361	2	Y	2978	2989	0	11 1 128
						3276	9							
12	33914 X	22915	-0-	-10999	-0-	881	1	18615	2	Y	3108	3015	0	26 1 195
						3419	9							
*01	23970 X	21495	-0-	-2475	-0-	886	1	16947	2	Y	3329	3246	0	11 1 267
						3662	9							
02	22372 X	17251	-0-	-5121	-0-	712	1	14060	2	Y	2254	2302	0	2 1 217
						2479	9							
BRISCOE B (SA9)			WELL #: 2538H		RRCID -> 297939		COMPL. DATE 05/12/2025		TOTAL DEPTH		7108 PERF. 7043		- 19015	
*03	51643 X	51643	-0-	-0-	-0-	1906	1	37253	2	Y	11349	11284	0	136 1 697
						12484	9							
*04	44017 X	44017	-0-	-0-	-0-	1617	1	32397	2	Y	9094	9281	0	17 1 493
						10003	9							
05	37891 X	37891	-0-	-0-	-0-	1475	1	28380	2	Y	7305	7215	0	6 1 577
						8036	9							
06	33298 X	33298	-0-	-0-	-0-	1302	1	24970	2	Y	6387	6671	0	5 1 288
						7026	9							
07	44578 X	30521	-0-	-14057	-0-	1202	1	23271	2	Y	5498	5436	0	22 1 328
						6048	9							
08	44578 X	31407	-0-	-13171	-0-	1202	1	24142	2	Y	5512	5494	0	7 1 339
						6063	9							
09	43140 X	33091	-0-	-10049	-0-	1288	1	26473	2	Y	4845	4915	0	9 1 260
						5330	9							
10	37882 X	31848	-0-	-6034	-0-	1152	1	25418	2	Y	4798	4827	0	12 1 219
						5278	9							
11	33300 X	28917	-0-	-4383	-0-	593	1	23427	2	Y	4452	4449	0	17 1 205
						4897	9							
12	34193 X	28566	-0-	-5627	-0-	1069	1	22578	2	Y	4472	4341	0	42 1 294
						4919	9							
01	34193 X	27141	-0-	-7052	-0-	1079	1	20690	2	Y	4884	4758	0	17 1 403
						5372	9							
02	30884 X	21735	-0-	-9149	-0-	872	1	17205	2	Y	3325	3404	0	3 1 321
						3658	9							

LORENZO (AUSTIN CHALK)															
SM ENERGY COMPANY															
BRISCOE G															
WELL #: 1019H RRCID -> 297980 COMPL. DATE 04/07/2024 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7393 - 16174															
CNTY: WEBB															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*03	45880 X	29886	-0-	-15994	-0-	1133	1	22164	2	Y	5990	5872	0	60	396
						6589	9								
*04	26872 X	26872	-0-	-0-	-0-	1002	1	20124	2	Y	5224	5302	0	10	308
						5746	9								
05	26322 X	26322	-0-	-0-	-0-	1044	1	20067	2	Y	4737	4667	0	4	374
						5211	9								
06	24060 X	22733	-0-	-1327	-0-	907	1	17422	2	Y	4004	4194	0	3	181
						4404	9								
07	24862 X	22179	-0-	-2683	-0-	870	1	16872	2	Y	4034	3960	0	14	241
						4437	9								
08	24862 X	21630	-0-	-3232	-0-	820	1	16495	2	Y	3923	3917	0	5	242
						4315	9								
09	24060 X	19892	-0-	-4168	-0-	742	1	15235	2	Y	3559	3603	0	7	191
						3915	9								
10	DLQ G-10	19903	-0-	19903	19903	688	1	15181	2	Y	3667	3682	0	8	168
						4034	9								
11	DLQ G-10	17891	-0-	17891	37794	358	1	14137	2	Y	3087	3100	0	13	142
						3396	9								
12	DLQ G-10	17414	-0-	17414	55208	640	1	13464	2	Y	3009	2924	0	29	198
						3310	9								
*01	71480 X	16272	-0-	-55208	-0-	657	1	12544	2	Y	2792	2749	0	11	230
						3071	9								
02	9498 X	9498	-0-	-0-	-0-	371	1	7333	2	Y	1631	1702	0	2	157
						1794	9								
BRISCOE C (SA19) STATE															
WELL #: 1279H RRCID -> 298017 COMPL. DATE 05/02/2025 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 6960 - 20859															
*03	81530 X	65297	-0-	-16233	-0-	2607	1	50961	2	Y	10663	10290	0	71	706
						11729	9								
*04	74760 X	48936	-0-	-25824	-0-	1924	1	38609	2	Y	7639	7877	0	17	451
						8403	9								
05	70277 X	50539	-0-	-19738	-0-	2094	1	40329	2	Y	7378	7240	0	6	583
						8116	9								
06	63180 X	45523	-0-	-17657	-0-	1905	1	36534	2	Y	6440	6727	0	5	291
						7084	9								
07	65286 X	43774	-0-	-21512	-0-	1820	1	35257	2	Y	6088	5993	0	22	364
						6697	9								
08	65286 X	41856	-0-	-23430	-0-	1678	1	33741	2	Y	5852	5848	0	8	360
						6437	9								
09	48930 X	38854	-0-	-10076	-0-	1529	1	31407	2	Y	5380	5441	0	10	289
						5918	9								
10	50530 X	40030	-0-	-10500	-0-	1475	1	32463	2	Y	5538	5561	0	13	253
						6092	9								
11	45510 X	35674	-0-	-9836	-0-	754	1	29769	2	Y	4683	4701	0	19	216
						5151	9								
12	43772 X	35936	-0-	-7836	-0-	1394	1	29431	2	Y	4646	4512	0	44	306
						5111	9								
01	41850 X	35085	-0-	-6765	-0-	1503	1	28818	2	Y	4331	4262	0	18	357
						4764	9								
02	36260 X	20615	-0-	-15645	-0-	866	1	17041	2	Y	2462	2579	0	3	237
						2708	9								

04/16/2026
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 01

PAGE: 1875

LORENZO (AUSTIN CHALK) SM ENERGY COMPANY BRISCOE G (SA16)				//CONT.// //CONT.// WELL #: 1028H	54928 500 788997	ASSOCIATED RRCID -> 298021		CAPACITY COMPL. DATE 04/07/2024				CNTY: WEBB 7192 PERF. 7393 - 16625					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*03	35278 X	21857	-0-	-13421		-0-	840 4599 9	1 16418	2	Y		4181	4101	0	42	1	277
*04	20111 X	20111	-0-	-0-		-0-	761 4125 9	1 15225	2	Y		3750	3799	0	7	1	221
05	19610 X	19610	-0-	-0-		-0-	783 3720 9	1 15107	2	Y		3382	3333	0	3	1	267
06	18210 X	17983	-0-	-227		-0-	739 3086 9	1 14158	2	Y		2805	2943	0	2	1	127
07	18817 X	16786	-0-	-2031		-0-	677 3064 9	1 13045	2	Y		2785	2736	0	10	1	166
08	18817 X	16264	-0-	-2553		-0-	627 3082 9	1 12555	2	Y		2802	2792	0	3	1	173
09	18210 X	15162	-0-	-3048		-0-	566 2929 9	1 11667	2	Y		2663	2688	0	5	1	143
10	DLQ G-10	14819	-0-	14819	14819		521 2823 9	1 11475	2	Y		2566	2586	0	6	1	117
11	DLQ G-10	13440	-0-	13440	28259		271 2511 9	1 10658	2	Y		2283	2286	0	9	1	105
12	DLQ G-10	13149	-0-	13149	41408		483 2456 9	1 10210	2	Y		2233	2169	0	22	1	147
*01	53834 X	12426	-0-	-41408		-0-	514 2080 9	1 9832	2	Y		1891	1873	0	9	1	156
02	7584 X	7584	-0-	-0-		-0-	304 1318 9	1 5962	2	Y		1198	1237	0	1	1	116
GALVAN RANCH				WELL #: A953H		RRCID -> 298272		COMPL. DATE 04/01/2025				TOTAL DEPTH 9364 PERF. 9340 - 22219					
*03	277977 X	175573	-0-	-102404		-0-	8231 6458 9	1 160884	2	Y		5871	5781	0	58	1	361
*04	269010 X	148205	-0-	-120805		-0-	6795 5128 9	1 136282	2	Y		4662	4761	0	9	1	253
05	257300 X	141065	-0-	-116235		-0-	6733 4752 9	1 129580	2	Y		4320	4246	0	3	1	324
06	215820 X	134922	-0-	-80898		-0-	6490 3894 9	1 124538	2	Y		3540	3714	0	3	1	147
07	188883 X	135911	-0-	-52972		-0-	6497 3626 9	1 125788	2	Y		3296	3246	0	11	1	186
08	175584 X	125376	-0-	-50208		-0-	5795 3126 9	1 116455	2	Y		2842	2866	0	4	1	158
09	148200 X	112137	-0-	-36063		-0-	5080 2855 9	1 104202	2	Y		2595	2621	0	4	1	128
10	141050 X	107312	-0-	-33738		-0-	4539 2815 9	1 99958	2	Y		2559	2572	0	6	1	109
11	134910 X	94911	-0-	-39999		-0-	2285 2471 9	1 90155	2	Y		2246	2251	0	8	1	96
12	135904 X	93747	-0-	-42157		-0-	4125 2544 9	1 87078	2	Y		2313	2244	0	20	1	145
01	125364 X	91990	-0-	-33374		-0-	4436 2644 9	1 84910	2	Y		2404	2348	0	8	1	193
02	104664 X	84811	-0-	-19853		-0-	4007 1827 9	1 78977	2	Y		1661	1693	0	1	1	160

LORENZO (AUSTIN CHALK)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: B922H RRCID -> 298289 COMPL. DATE 03/23/2025 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8846 - 16941														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE
*03	143096 X	90996	-0-	-52100	-0-	4013	1	78451	2	Y	7756	7643	0	78 1 477
						8532	9							
*04	138480 X	76801	-0-	-61679	-0-	3282	1	65823	2	Y	6996	7082	0	12 1 379
						7696	9							
05	143096 X	70558	-0-	-72538	-0-	3162	1	60858	2	Y	5944	5873	0	5 1 445
						6538	9							
06	125940 X	63672	-0-	-62268	-0-	2872	1	55123	2	Y	5161	5388	0	4 1 214
						5677	9							
07	106516 X	62868	-0-	-43648	-0-	2815	1	54509	2	Y	5040	4954	0	16 1 284
						5544	9							
08	90985 X	57624	-0-	-33361	-0-	2510	1	50409	2	Y	4277	4317	0	6 1 238
						4705	9							
09	76800 X	50269	-0-	-26531	-0-	2140	1	43927	2	Y	3820	3863	0	7 1 188
						4202	9							
10	70556 X	47252	-0-	-23304	-0-	1883	1	41447	2	Y	3565	3594	0	8 1 151
						3922	9							
11	63660 X	41307	-0-	-22353	-0-	939	1	37020	2	Y	3044	3052	0	12 1 131
						3348	9							
12	62868 X	40012	-0-	-22856	-0-	1669	1	35245	2	Y	2816	2743	0	27 1 177
						3098	9							
01	57629 X	38067	-0-	-19562	-0-	1750	1	33515	2	Y	2547	2509	0	10 1 205
						2802	9							
02	46928 X	36449	-0-	-10479	-0-	1628	1	32100	2	Y	2474	2439	0	2 1 238
						2721	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: B928H RRCID -> 298297 COMPL. DATE 03/30/2025 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 8845 - 18781														
*03	233275 X	156462	-0-	-76813	-0-	7118	1	139216	2	Y	9207	9032	0	84 1 566
						10128	9							
*04	225750 X	129389	-0-	-96361	-0-	5708	1	114521	2	Y	8327	8428	0	14 1 451
						9160	9							
05	233275 X	121839	-0-	-111436	-0-	5613	1	108009	2	Y	7470	7356	0	6 1 559
						8217	9							
06	198990 X	102425	-0-	-96565	-0-	4732	1	90839	2	Y	6231	6527	0	5 1 258
						6854	9							
07	174871 X	99074	-0-	-75797	-0-	4546	1	88007	2	Y	5928	5832	0	20 1 334
						6521	9							
08	156457 X	90816	-0-	-65641	-0-	4045	1	81246	2	Y	5023	5070	0	7 1 280
						5525	9							
09	129390 X	84013	-0-	-45377	-0-	3657	1	75054	2	Y	4820	4855	0	8 1 237
						5302	9							
10	121830 X	80902	-0-	-40928	-0-	3295	1	72457	2	Y	4682	4710	0	10 1 199
						5150	9							
11	102420 X	72346	-0-	-30074	-0-	1676	1	66105	2	Y	4150	4156	0	15 1 178
						4565	9							
12	99076 X	72426	-0-	-26650	-0-	3062	1	64599	2	Y	4332	4202	0	36 1 272
						4765	9							
01	90830 X	69963	-0-	-20867	-0-	3218	1	61639	2	Y	4642	4525	0	16 1 373
						5106	9							
02	78400 X	62423	-0-	-15977	-0-	2835	1	55847	2	Y	3401	3444	0	3 1 327
						3741	9							

LORENZO (AUSTIN CHALK)			//CONT.//		54928 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB										
SM ENERGY COMPANY			//CONT.//		788997																
GALVAN RANCH			WELL #:		B924H	RRCID ->		298353	COMPL. DATE 03/27/2025		TOTAL	DEPTH	8689	PERF.	8877 - 17227						
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*03	168268	X	118168	-0-	-50100	-0-					5270	1	103051	2	Y	8952	8782	0	81	1	550
											9847	9									
*04	162840	X	103225	-0-	-59615	-0-					4479	1	89843	2	Y	8094	8191	0	14	1	439
											8903	9									
05	168268	X	100972	-0-	-67296	-0-					4590	1	88395	2	Y	7261	7150	0	6	1	544
											7987	9									
06	146460	X	86958	-0-	-59502	-0-					3978	1	76328	2	Y	6047	6336	0	5	1	250
											6652	9									
07	124217	X	82044	-0-	-42173	-0-					3725	1	72074	2	Y	5677	5588	0	19	1	320
											6245	9									
08	118172	X	75059	-0-	-43113	-0-					3301	1	66349	2	Y	4917	4956	0	7	1	274
											5409	9									
09	103230	X	69109	-0-	-34121	-0-					2973	1	61044	2	Y	4629	4667	0	8	1	228
											5092	9									
10	100967	X	66298	-0-	-34669	-0-					2669	1	58749	2	Y	4436	4466	0	10	1	188
											4880	9									
11	86970	X	58820	-0-	-28150	-0-					1349	1	53189	2	Y	3893	3900	0	14	1	167
											4282	9									
12	82057	X	58232	-0-	-23825	-0-					2434	1	51362	2	Y	4033	3913	0	34	1	253
											4436	9									
01	75051	X	56053	-0-	-18998	-0-					2546	1	48777	2	Y	4300	4193	0	15	1	345
											4730	9									
02	64512	X	48743	-0-	-15769	-0-					2191	1	43175	2	Y	3070	3117	0	3	1	295
											3377	9									
GALVAN RANCH			WELL #:		B926H	RRCID ->		298354	COMPL. DATE 03/28/2025		TOTAL	DEPTH	8609	PERF.	8670 - 17757						
*03	207886	X	128789	-0-	-79097	-0-					5844	1	114289	2	Y	7869	7743	0	77	1	484
											8656	9									
*04	201180	X	107463	-0-	-93717	-0-					4745	1	95210	2	Y	6825	6927	0	12	1	370
											7508	9									
05	207886	X	99879	-0-	-108007	-0-					4607	1	88629	2	Y	6039	5952	0	5	1	452
											6643	9									
06	174330	X	85635	-0-	-88695	-0-					3976	1	76255	2	Y	4913	5158	0	4	1	203
											5404	9									
07	152644	X	82126	-0-	-70518	-0-					3784	1	73289	2	Y	4594	4522	0	16	1	259
											5053	9									
08	128774	X	74839	-0-	-53935	-0-					3346	1	67235	2	Y	3871	3909	0	5	1	216
											4258	9									
09	107460	X	67107	-0-	-40353	-0-					2936	1	60260	2	Y	3555	3590	0	6	1	175
											3911	9									
10	99882	X	64201	-0-	-35681	-0-					2625	1	57813	2	Y	3421	3443	0	8	1	145
											3763	9									
11	85650	X	56430	-0-	-29220	-0-					1314	1	51798	2	Y	3016	3021	0	11	1	129
											3318	9									
12	82119	X	54717	-0-	-27402	-0-					2321	1	48983	2	Y	3103	3010	0	27	1	195
											3413	9									
01	74834	X	51574	-0-	-23260	-0-					2385	1	45665	2	Y	3204	3131	0	11	1	257
											3524	9									
02	62636	X	47402	-0-	-15234	-0-					2161	1	42567	2	Y	2431	2452	0	2	1	234
											2674	9									

04/16/2026
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 01

PAGE: 1878

LORENZO (AUSTIN CHALK) SM ENERGY COMPANY GALVAN RANCH				//CONT.// //CONT.// WELL #: A957H	54928 500 788997	ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WEBB				
						RRCID -> 298449	COMPL. DATE 04/02/2025	TOTAL	DEPTH	9260	PERF.	9396	-	21756			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
*03	246574 X	131023	-0-	-115551	-0-	6147 4689 9	120187	2	Y		4263	4204	0	44	1	262	
*04	238320 X	115543	-0-	-122777	-0-	5296 4010 9	106237	2	Y		3645	3703	0	6	1	198	
05	223014 X	107136	-0-	-115878	-0-	5114 3600 9	98422	2	Y		3273	3223	0	3	1	245	
06	180570 X	98102	-0-	-82468	-0-	4689 3505 9	89908	2	Y		3186	3297	0	2	1	132	
07	162595 X	95500	-0-	-67095	-0-	4531 3278 9	87691	2	Y		2980	2934	0	10	1	168	
08	131037 X	87897	-0-	-43140	-0-	4036 2741 9	81120	2	Y		2492	2518	0	3	1	139	
09	115530 X	78412	-0-	-37118	-0-	3533 2417 9	72462	2	Y		2197	2224	0	4	1	108	
10	107136 X	75430	-0-	-31706	-0-	3175 2379 9	69876	2	Y		2163	2174	0	5	1	92	
11	98100 X	66924	-0-	-31176	-0-	1605 2058 9	63261	2	Y		1871	1876	0	7	1	80	
12	95511 X	65392	-0-	-30119	-0-	2861 2066 9	60465	2	Y		1878	1824	0	16	1	118	
01	87885 X	48515	-0-	-39370	-0-	2328 1580 9	44607	2	Y		1436	1432	0	7	1	115	
02	73192 X	34734	-0-	-38458	-0-	1632 928 9	32174	2	Y		844	877	0	1	1	81	
SAN AMBROSIA F (SA37)				WELL #: 0018H	RRCID -> 298500	COMPL. DATE 09/15/2025	TOTAL	DEPTH	6443	PERF.	6735	-	19698				
*03	SHUT IN	23920	-0-	23920	23975	761 8267 9	14892	2	N		7515	7018	0			497	
*04	SHUT IN	44059	-0-	44059	68034	1566 11098 9	31395	2	N		10089	9979	0	12	1	595	
05	103225 X	35191	-0-	-68034	-0-	1290 9103 9	24798	2	N		8275	8209	0	8	1	653	
06	57000 X	47175	-0-	-9825	-0-	1897 8885 9	36393	2	N		8077	8359	0	6	1	365	
07	45167 X	41280	-0-	-3887	-0-	1627 8128 9	31525	2	N		7389	7285	0	28	1	441	
08	45167 X	34692	-0-	-10475	-0-	1336 6500 9	26856	2	N		5909	5977	0	9	1	364	
09	47190 X	26840	-0-	-20350	-0-	1018 4915 9	20907	2	N		4468	4582	0	10	1	240	
10	48763 X	26933	-0-	-21830	-0-	934 5442 9	20557	2	N		4947	4950	0	11	1	226	
11	47190 X	24139	-0-	-23051	-0-	493 4314 9	19332	2	N		3922	3950	0	17	1	181	
12	41292 X	21562	-0-	-19730	-0-	802 3850 9	16910	2	N		3500	3578	0			103	
01	34689 X	17052	-0-	-17637	-0-	686 3203 9	13163	2	N		2912	3015	0			-0-	
02	25060 X	19162	-0-	-5898	-0-	760 3410 9	14992	2	N		3100	3100	0			-0-	

LORENZO (AUSTIN CHALK) SM ENERGY COMPANY SAN AMBROSIA F (SA44) STATE				//CONT.// //CONT.// WELL #: 1238H	54928 500 788997	ASSOCIATED RRCID -> 298660		CAPACITY COMPL. DATE 04/11/2025				CNTY: WEBB TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7289 - 18016					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	75660 X	48934	-0-	-26726	-0-		1850 9104	1 9	37980	2	Y	8276	8412 0	17 1			444
10	78182 X	51173	-0-	-27009	-0-		1833 8968	1 9	40372	2	Y	8153	8204 0	20 1			373
11	66510 X	42583	-0-	-23927	-0-		882 6849	1 9	34852	2	Y	6226	6284 0	28 1			287
12	62651 X	40020	-0-	-22631	-0-		1515 6494	1 9	32011	2	Y	5904	5744 0	59 1			388
01	58528 X	36033	-0-	-22495	-0-		1498 5836	1 9	28699	2	Y	5305	5233 0	23 1			437
02	46228 X	20121	-0-	-26107	-0-		812 3325	1 9	15984	2	Y	3023	3165 0	3 1			292
BRISCOE B (SA23)					WELL #: 1419H		RRCID -> 298868		COMPL. DATE 04/27/2025			TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7249 - 19908					
*03	72826 X	72826	-0-	-0-	-0-		2861 14038	1 9	55927	2	Y	12762	12434 0	110 1			845
*04	68280 X	62272	-0-	-6008	-0-		2393 11889	1 9	47990	2	Y	10808	10994 0	21 1			638
05	61746 X	61746	-0-	-0-	-0-		2468 11806	1 9	47472	2	Y	10733	10515 0	8 1			848
06	68280 X	53487	-0-	-14793	-0-		2180 9429	1 9	41878	2	Y	8572	9026 0	7 1			387
07	70556 X	51587	-0-	-18969	-0-		2092 9032	1 9	40463	2	Y	8211	8078 0	30 1			490
08	70556 X	48052	-0-	-22504	-0-		1897 7955	1 9	38200	2	Y	7232	7267 0	10 1			445
09	62280 X	43353	-0-	-18927	-0-		1665 7468	1 9	34220	2	Y	6789	6858 0	12 1			364
10	61752 X	42057	-0-	-19695	-0-		1503 7476	1 9	33078	2	Y	6796	6833 0	16 1			311
11	53490 X	38075	-0-	-15415	-0-		783 6448	1 9	30844	2	Y	5862	5879 0	24 1			270
12	51584 X	33965	-0-	-17619	-0-		1253 6246	1 9	26466	2	Y	5678	5520 0	55 1			373
01	48050 X	32610	-0-	-15440	-0-		1327 5910	1 9	25373	2	Y	5373	5281 0	22 1			443
02	40460 X	20496	-0-	-19964	-0-		842 3066	1 9	16588	2	Y	2787	2958 0	3 1			269
BRISCOE RANCH					WELL #: 2069H		RRCID -> 299078		COMPL. DATE 07/04/2025			TOTAL DEPTH 5835 PERF. 6544 - 19115					
09	74880 X	46413	-0-	-28467	-0-		38058	2	8355	9	N	7595	7683 1				706
10	61907 X	44865	-0-	-17042	-0-		37174	2	7691	9	N	6992	6741 1				957
11	59910 X	39562	-0-	-20348	-0-		33119	2	6443	9	N	5857	5591 1				1223
12	52266 X	7854	-0-	-44412	-0-		1814	2	6040	9	N	5491	5710 1				1004
01	52266 X	43252	-0-	-9014	-0-		36957	2	6295	9	N	5723	5417 1				1310
02	43316 X	34452	-0-	-8864	-0-		29242	2	5210	9	N	4736	4932 1				1114
GALVAN RANCH					WELL #: A914H		RRCID -> 299105		COMPL. DATE 11/18/2025			TOTAL DEPTH 9153 PERF. 9513 - 22272					
09	135298 X	135298	-0-	-0-	-0-		5699 12619	1 9	116980	2	N	11472	11646 0	21 1			564
10	181350 X	108628	-0-	-72722	-0-		4263 10557	1 9	93808	2	N	9597	9729 0	25 1			407
11	175500 X	90525	-0-	-84975	-0-		2023 8744	1 9	79758	2	N	7949	7984 0	31 1			341
12	181350 X	85193	-0-	-96157	-0-		3479 8289	1 9	73425	2	N	7535	7333 0	70 1			473
01	162812 X	75634	-0-	-87178	-0-		3341 8308	1 9	63985	2	N	7553	7392 0	27 1			607
02	126280 X	54034	-0-	-72246	-0-		2360 5151	1 9	46523	2	N	4683	4835 0	5 1			450

04/16/2026
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 01

PAGE: 1880

LORENZO (AUSTIN CHALK) SM ENERGY COMPANY GALVAN RANCH				//CONT.// 54928 500 //CONT.// 788997 WELL #: A937H		ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: WEBB					
						RRCID -> 299176		COMPL. DATE 12/21/2025				TOTAL DEPTH		9442		PERF. 9612		- 20266	
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	624000	X	207223	-0-	-416777	-0-			9037 12762	1 9	185424	2	N	11602	11757	0	21	1	571
10	257207	X	205686	-0-	-51521	-0-			8397 12394	1 9	184895	2	N	11267	11335	0	25	1	478
11	246420	X	191127	-0-	-55293	-0-			4477 10138	1 9	176512	2	N	9216	9262	0	37	1	395
12	254634	X	210735	-0-	-43899	-0-			9090 9737	1 9	191908	2	N	8852	8610	0	81	1	556
01	254634	X	190677	-0-	-63957	-0-			8998 9352	1 9	172327	2	N	8502	8343	0	32	1	683
02	193396	X	152471	-0-	-40925	-0-			7066 6124	1 9	139281	2	N	5567	5710	0	5	1	535
GALVAN RANCH				WELL #: A918H		RRCID -> 299200		COMPL. DATE 11/21/2025				TOTAL DEPTH		9218		PERF.10014		- 21071	
09	182850	X	140451	-0-	-42399	-0-			5816 15286	1 9	119349	2	N	13896	14115	0	26	1	684
10	188945	X	136932	-0-	-52013	-0-			5298 15005	1 9	116629	2	N	13641	13716	0	30	1	579
11	182850	X	114981	-0-	-67869	-0-			2550 11869	1 9	100562	2	N	10790	10862	0	44	1	463
12	188945	X	109483	-0-	-79462	-0-			4434 11418	1 9	93631	2	N	10380	10096	0	95	1	652
01	183303	X	104490	-0-	-78813	-0-			4601 11776	1 9	88113	2	N	10705	10459	0	38	1	860
02	131096	X	83040	-0-	-48056	-0-			3616 8126	1 9	71298	2	N	7387	7531	0	6	1	710
GALVAN RANCH				WELL #: A919H		RRCID -> 299221		COMPL. DATE 11/23/2025				TOTAL DEPTH		9402		PERF.10132		- 22100	
09	205590	X	202718	-0-	-2872	-0-			8834 12573	1 9	181311	2	N	11430	11606	0	21	1	562
10	212443	X	166447	-0-	-45996	-0-			6751 11088	1 9	148608	2	N	10080	10189	0	25	1	428
11	205590	X	148648	-0-	-56942	-0-			3462 8667	1 9	136519	2	N	7879	7936	0	33	1	338
12	212443	X	139857	-0-	-72586	-0-			5954 8235	1 9	125668	2	N	7486	7285	0	69	1	470
01	212443	X	131831	-0-	-80612	-0-			6120 8460	1 9	117251	2	N	7691	7516	0	27	1	618
02	189196	X	102511	-0-	-86685	-0-			4679 5606	1 9	92226	2	N	5096	5219	0	5	1	490
GALVAN RANCH				WELL #: C915H		RRCID -> 299385		COMPL. DATE 08/26/2025				TOTAL DEPTH		8441		PERF. 8885		- 17387	
09	SHUT IN		143525	-0-	143525		154474		6393 5953	1 9	131179	2	N	5412	5163	0			266
10	342160	X	187686	-0-	-154474	-0-			7852 6997	1 9	172837	2	N	6361	6345	0	12	1	270
11	176640	X	140830	-0-	-35810	-0-			3343 5574	1 9	131913	2	N	5067	5099	0	21	1	217
12	182528	X	135078	-0-	-47450	-0-			5909 4432	1 9	124737	2	N	4029	3948	0	45	1	253
01	182528	X	116744	-0-	-65784	-0-			5590 4118	1 9	107036	2	N	3744	3681	0	15	1	301
02	164864	X	64429	-0-	-100435	-0-			3005 2165	1 9	59259	2	N	1968	2078	0	2	1	189

LORENZO (AUSTIN CHALK) SM ENERGY COMPANY SAN AMBROSIA D (SA14)														
			//CONT.// 54928 500			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
			//CONT.// 788997			WELL #: 3268H			RRCID -> 299454			COMPL. DATE 03/23/2025		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*04	63330 X	48580	-0-	-14750	-0-	1811	1	36329	2	N	9491	9011	0	2 1 560
						10440	9							
05	DELQ PR	83702	-0-	83702	83702	3220	1	61982	2	N	16818	16043	0	7 1 1328
						18500	9							
06	130203 X	46501	-0-	-83702	-0-	1752	1	33632	2	N	10106	10967	0	11 1 456
						11117	9							
07	65441 X	53960	-0-	-11481	-0-	2123	1	41070	2	N	9788	9625	0	35 1 584
						10767	9							
08	47023 X	47023	-0-	-0-	-0-	1776	1	35711	2	N	8669	8707	0	12 1 534
						9536	9							
09	70140 X	41113	-0-	-29027	-0-	1540	1	31598	2	N	7250	7380	0	15 1 389
						7975	9							
10	72478 X	37055	-0-	-35423	-0-	1287	1	28323	2	N	6768	6831	0	17 1 309
						7445	9							
11	52230 X	30675	-0-	-21555	-0-	610	1	24060	2	N	5459	5492	0	24 1 252
						6005	9							
12	53971 X	31876	-0-	-22095	-0-	1181	1	24877	2	N	5289	5385	0	156
						5818	9							
01	47027 X	27769	-0-	-19258	-0-	1170	1	22378	2	N	3837	3993	0	-0-
						4221	9							
02	38360 X	24951	-0-	-13409	-0-	1011	1	19904	2	N	3669	3669	0	-0-
						4036	9							

GALVAN RANCH			WELL #: A916H			RRCID -> 299483			COMPL. DATE 11/18/2025			TOTAL DEPTH 9185 PERF. 9588 - 23282		
09	174374 X	174374	-0-	-0-	-0-	7364	1	151111	2	N	14454	14710	0	28 1 711
						15899	9							
10	237615 X	160770	-0-	-76845	-0-	6364	1	140081	2	N	13023	13150	0	31 1 553
						14325	9							
11	229950 X	131582	-0-	-98368	-0-	2977	1	117344	2	N	10237	10309	0	42 1 439
						11261	9							
12	237615 X	121402	-0-	-116213	-0-	5005	1	105695	2	N	9729	9467	0	90 1 611
						10702	9							
01	224874 X	112975	-0-	-111899	-0-	5061	1	96929	2	N	9986	9760	0	35 1 802
						10985	9							
02	162736 X	92496	-0-	-70240	-0-	4107	1	80922	2	N	6788	6931	0	6 1 653
						7467	9							

GALVAN RANCH			WELL #: C913H			RRCID -> 299484			COMPL. DATE 08/26/2025			TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8804 - 17592		
09	SHUT IN	116597	-0-	116597	124209	5231	1	107336	2	N	3664	3492	0	180
						4030	9							
*10	293076 X	168867	-0-	-124209	-0-	7098	1	156267	2	N	5002	4962	0	8 1 212
						5502	9							
*11	159090 X	96324	-0-	-62766	-0-	2306	1	90997	2	N	2746	2824	0	16 1 118
						3021	9							
*12	164393 X	127538	-0-	-36855	-0-	5590	1	118029	2	N	3563	3433	0	24 1 224
						3919	9							
*01	164393 X	119940	-0-	-44453	-0-	5760	1	110331	2	N	3499	3429	0	13 1 281
						3849	9							
*02	148484 X	116506	-0-	-31978	-0-	5500	1	108352	2	N	2413	2460	0	2 1 232
						2654	9							

LORENZO (AUSTIN CHALK) SM ENERGY COMPANY GALVAN RANCH				//CONT.// 54928 500 //CONT.// 788997 WELL #: A941H		ASSOCIATED RRCID -> 299557		CAPACITY COMPL. DATE 12/21/2025				CNTY: WEBB TOTAL DEPTH 9404 PERF. 9612 - 20119					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	571364 X	222988	-0-	-348376	-0-		9834 11351	1 9	201803	2	N	10319	10412	0	17	1	508
10	239413 X	210016	-0-	-29397	-0-		8687 10087	1 9	191242	2	N	9170	9267	0	22	1	389
11	231240 X	180284	-0-	-50956	-0-		4261 7840	1 9	168183	2	N	7127	7180	0	30	1	306
12	238948 X	169340	-0-	-69608	-0-		7336 7186	1 9	154818	2	N	6533	6366	0	63	1	410
01	238948 X	153247	-0-	-85701	-0-		7254 7080	1 9	138913	2	N	6436	6305	0	24	1	517
02	208124 X	121954	-0-	-86170	-0-		5658 4718	1 9	111578	2	N	4289	4390	0	4	1	412
SAN AMBROSIA D (SA15)				WELL #: 3279H		RRCID -> 299595		COMPL. DATE 05/10/2025				TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6571 - 14737					
09	27930 X	18471	-0-	-9459	-0-		658 4313	1 9	13500	2	N	3921	4021	0	9	1	210
10	28861 X	17345	-0-	-11516	-0-		573 4159	1 9	12613	2	N	3781	3809	0	9	1	173
11	27930 X	15524	-0-	-12406	-0-		296 3521	1 9	11707	2	N	3201	3213	0	13	1	148
12	28861 X	17228	-0-	-11633	-0-		617 3554	1 9	13057	2	N	3231	3284	0			95
01	26319 X	16282	-0-	-10037	-0-		662 2968	1 9	12652	2	N	2698	2793	0			-0-
02	17248 X	15657	-0-	-1591	-0-		621 2786	1 9	12250	2	N	2533	2533	0			-0-
BRISCOE C				WELL #: 59M		RRCID -> 299604		COMPL. DATE 03/02/2025				TOTAL DEPTH 6534 PERF. N/A					
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
BRISCOE C				WELL #: 0018H		RRCID -> 299618		COMPL. DATE 03/11/2025				TOTAL DEPTH 6421 PERF. N/A					
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
BRISCOE C				WELL #: 0039H		RRCID -> 299702		COMPL. DATE 03/19/2025				TOTAL DEPTH 6291 PERF. N/A					
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK)			//CONT.//		54928 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB									
SM ENERGY COMPANY			//CONT.//		788997														
BRISCOE C			WELL #:		0028H	RRCID -> 299704		COMPL. DATE 03/25/2025		TOTAL DEPTH 6394		PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-

BRISCOE C			WELL #:		0049H	RRCID -> 299804		COMPL. DATE 04/01/2025		TOTAL DEPTH 6269		PERF. N/A							
09	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-

BRISCOE C (SA25)			WELL #:		0059H	RRCID -> 299851		COMPL. DATE 04/08/2025		TOTAL DEPTH 6242		PERF. N/A							
09	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-

BRISCOE C (SA26)			WELL #:		0048H	RRCID -> 299903		COMPL. DATE 04/18/2025		TOTAL DEPTH 6378		PERF. N/A							
09	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-

BRISCOE C (SA27)			WELL #:		0069H	RRCID -> 299904		COMPL. DATE 04/27/2025		TOTAL DEPTH 6268		PERF. N/A							
09	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-

BRISCOE C (SA28)			WELL #:		0038H	RRCID -> 299905		COMPL. DATE 05/06/2025		TOTAL DEPTH 6402		PERF. N/A							
09	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK)			//CONT.//		54928 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
SM ENERGY COMPANY			//CONT.//		788997										
SAN AMBROSIA F (SA38)			WELL #:		0039H	RRCID ->		299962	COMPL. DATE	09/16/2025	TOTAL DEPTH	6318	PERF. 6732	- 19597	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*03	70215 X	70215	-0-	-0-	-0-	2196	1	42924	2	N	22814	21356	0	11 1	1510
						25095	9								
*04	96604 X	96604	-0-	-0-	-0-	3145	1	63090	2	N	27608	27452	0	37 1	1629
						30369	9								
05	68386 X	60112	-0-	-8274	-0-	2025	1	38998	2	N	17354	17592	0	21 1	1370
						19089	9								
06	88432 X	88432	-0-	-0-	-0-	3259	1	62533	2	N	20582	21011	0	12 1	929
						22640	9								
07	88609 X	88609	-0-	-0-	-0-	3364	1	65117	2	N	18298	18063	0	71 1	1093
						20128	9								
08	75826 X	75826	-0-	-0-	-0-	2841	1	57071	2	N	14467	14646	0	23 1	891
						15914	9								
09	66180 X	56446	-0-	-9734	-0-	2067	1	42430	2	N	10863	11146	0	25 1	583
						11949	9								
10	68386 X	56643	-0-	-11743	-0-	1920	1	42291	2	N	11302	11342	0	26 1	517
						12432	9								
11	66180 X	48319	-0-	-17861	-0-	949	1	37485	2	N	8986	9050	0	39 1	414
						9885	9								
12	68386 X	43962	-0-	-24424	-0-	1588	1	33500	2	N	8067	8244	0		237
						8874	9								
*01	54930 X	39386	-0-	-15544	-0-	1585	1	30339	2	N	6784	7021	0		-0-
						7462	9								
02	51268 X	37863	-0-	-13405	-0-	1504	1	29634	2	N	6114	6114	0		-0-
						6725	9								

SAN AMBROSIA D (SA16)			WELL #:		3288H	RRCID ->		300111	COMPL. DATE	03/23/2025	TOTAL DEPTH	6543	PERF. 6676	- 14949	
*03	0	7809	-0-	7809	7809	281	1	5486	2	N	1856	1733	0		123
						2042	9								
*04	0	51536	-0-	51536	59345	1827	1	36663	2	N	11860	11280	0	3 1	700
						13046	9								
05	0	62278	-0-	62278	121623	2271	1	43665	2	N	14856	14374	0	9 1	1173
						16342	9								
06	0	28402	-0-	28402	150025	1023	1	19635	2	N	7040	7885	0	10 1	318
						7744	9								
07	0	39167	-0-	39167	189192	1504	1	29137	2	N	7751	7582	0	24 1	463
						8526	9								
08	0	35800	-0-	35800	224992	1323	1	26575	2	N	7184	7195	0	10 1	442
						7902	9								
09	256843 X	31851	-0-	-224992	-0-	1163	1	23840	2	N	6225	6321	0	12 1	334
						6848	9								
10	29113 X	29113	-0-	-0-	-0-	988	1	21799	2	N	5751	5807	0	15 1	263
						6326	9								
11	26100 X	24570	-0-	-1530	-0-	476	1	18731	2	N	4875	4893	0	20 1	225
						5363	9								
12	26970 X	25487	-0-	-1483	-0-	923	1	19516	2	N	4589	4679	0		135
						5048	9								
*01	22530 X	22011	-0-	-519	-0-	904	1	17265	2	N	3493	3628	0		-0-
						3842	9								
02	21028 X	19975	-0-	-1053	-0-	798	1	15680	2	N	3179	3179	0		-0-
						3497	9								

LORENZO (AUSTIN CHALK) SM ENERGY COMPANY SAN AMBROSIA F (SA42) STATE																	
			//CONT.//		54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
			//CONT.//		788997												
			WELL #:		1228H		RRCID -> 300295		COMPL. DATE 04/11/2025			TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7370 - 17114					
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04	32180	X	32180	-0-	-0-	-0-	1110	1	22270	2	N	8000	7528	0			472
05	92751	X	92751	-0-	-0-	-0-	8800	9									
06	63108	X	63108	-0-	-0-	-0-	3449	1	66389	2	N	20830	19651	0	6	1	1645
07	65385	X	65385	-0-	-0-	-0-	22913	9									
08	55857	X	55857	-0-	-0-	-0-	2349	1	45093	2	N	14242	15230	0	14	1	643
09	44693	X	44693	-0-	-0-	-0-	15666	9									
10	56637	X	44624	-0-	-12013	-0-	2557	1	49522	2	N	12096	11968	0	49	1	722
11	54810	X	39354	-0-	-15456	-0-	13306	9									
12	36654	X	36654	-0-	-0-	-0-	2137	1	42980	2	N	9764	9870	0	15	1	601
*01	36120	X	33494	-0-	-2626	-0-	10740	9									
02	33712	X	18815	-0-	-14897	-0-	1664	1	34151	2	N	8071	8222	0	17	1	433
							8878	9									
							1570	1	34570	2	N	7713	7774	0	19	1	353
							8484	9									
							809	1	31822	2	N	6112	6156	0	27	1	282
							6723	9									
							1372	1	28979	2	N	5730	5577	0	58	1	377
							6303	9									
							1380	1	26435	2	N	5163	5092	0	22	1	426
							5679	9									
							756	1	14926	2	N	2848	2996	0	3	1	275
							3133	9									

SAN AMBROSIA F (SA43) STATE																	
			WELL #:		1219H		RRCID -> 300296		COMPL. DATE 04/11/2025			TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7485 - 17263					
*04	49020	X	49020	-0-	-0-	-0-	1651	1	33102	2	N	12970	12205	0			765
05	129230	X	129230	-0-	-0-	-0-	14267	9									
06	100819	X	100819	-0-	-0-	-0-	4655	1	89548	2	N	31843	30083	0	10	1	2515
07	95321	X	95321	-0-	-0-	-0-	35027	9									
08	82682	X	82682	-0-	-0-	-0-	3648	1	69959	2	N	24738	26114	0	22	1	1117
09	68828	X	68828	-0-	-0-	-0-	27212	9									
10	78849	X	78849	-0-	-0-	-0-	3577	1	69225	2	N	20472	20282	0	85	1	1222
11	70307	X	70307	-0-	-0-	-0-	22519	9									
12	64968	X	64968	-0-	-0-	-0-	3099	1	62261	2	N	15747	15974	0	25	1	970
*01	67620	X	58531	-0-	-9089	-0-	17322	9									
02	63112	X	31966	-0-	-31146	-0-	2556	1	52420	2	N	12593	12860	0	27	1	676
							13852	9									
							2826	1	62176	2	N	12588	12658	0	30	1	576
							13847	9									
							1484	1	58541	2	N	9347	9448	0	44	1	431
							10282	9									
							2505	1	52884	2	N	8708	8478	0	88	1	573
							9579	9									
							2484	1	47551	2	N	7724	7627	0	33	1	637
							8496	9									
							1321	1	26065	2	N	4164	4394	0	5	1	402
							4580	9									

BRISCOE B (SA31)															
			WELL #:		2629H		RRCID -> 300300		COMPL. DATE 06/23/2025			TOTAL DEPTH 6629 PERF. N/A			
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

LORENZO (AUSTIN CHALK)			//CONT.//		54928 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
SM ENERGY COMPANY			//CONT.//		788997									
SAN AMBROSIA F (SA45) STATE			WELL #:		1229H	RRCID -> 300376		COMPL. DATE 04/11/2025		TOTAL DEPTH 7146		PERF. 7174 - 18281		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*04	91440 X	49617	-0-	-41823	-0-	1764	1	35346	2	N	11370	10699	0	671
						12507	9							
05	150872 X	150872	-0-	-0-	-0-	5703	1	109746	2	N	32203	30322	0	2543
						35423	9							
06	135394 X	135394	-0-	-0-	-0-	5001	1	95992	2	N	31274	32383	0	1412
						34401	9							
07	124877 X	124877	-0-	-0-	-0-	4587	1	88783	2	N	28643	28237	0	1710
						31507	9							
08	111355 X	111355	-0-	-0-	-0-	4047	1	81285	2	N	23657	23874	0	1457
						26023	9							
09	94696 X	94696	-0-	-0-	-0-	3396	1	69662	2	N	19671	20032	0	1056
						21638	9							
10	111914 X	111914	-0-	-0-	-0-	3865	1	85100	2	N	20863	20918	0	954
						22949	9							
11	114769 X	114769	-0-	-0-	-0-	2355	1	92916	2	N	17725	17789	0	817
						19498	9							
12	109290 X	109290	-0-	-0-	-0-	4099	1	86509	2	N	16984	16517	0	1117
						18682	9							
*01	97089 X	97089	-0-	-0-	-0-	4001	1	76612	2	N	14978	14795	0	1235
						16476	9							
02	85344 X	53724	-0-	-31620	-0-	2156	1	42492	2	N	8251	8681	0	796
						9076	9							

BRISCOE B (SA30)			WELL #:		2618H	RRCID -> 300409		COMPL. DATE 07/03/2025		TOTAL DEPTH 6747		PERF. N/A		
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRISCOE B (SA29)			WELL #:		2609H	RRCID -> 300553		COMPL. DATE 07/12/2025		TOTAL DEPTH 6592		PERF. N/A		
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRISCOE B (SA28)			WELL #:		2598H	RRCID -> 300564		COMPL. DATE 07/22/2025		TOTAL DEPTH 6724		PERF. N/A		
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK)															
SM ENERGY COMPANY															
BRISCOE B (SA24)															
		//CONT.//		54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
		//CONT.//		788997											
		WELL #:		2359H		RRCID -> 300628		COMPL. DATE 08/03/2025		TOTAL DEPTH		6846 PERF. 7216 - 20857			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	141045 X	141045	-0-	-0-	-0-	4680	1	96043	2	N	36656	35650	0	27	1968
						40322	9								
10	150493 X	150493	-0-	-0-	-0-	4878	1	107333	2	N	34802	35092	0	87	1591
						38282	9								
11	131893 X	131893	-0-	-0-	-0-	2587	1	102057	2	N	24772	25100	0	121	1142
						27249	9								
12	120058 X	120058	-0-	-0-	-0-	4393	1	92752	2	N	20830	20368	0	234	1370
						22913	9								
01	112437 X	97529	-0-	-14908	-0-	3908	1	74863	2	N	17053	16938	0	79	1406
						18758	9								
02	101556 X	54288	-0-	-47268	-0-	2162	1	42592	2	N	8667	9226	0	11	836
						9534	9								
BRISCOE B (SA26)															
		WELL #:		2349H		RRCID -> 300629		COMPL. DATE 08/05/2025		TOTAL DEPTH		6795 PERF. 7140 - 19227			
09	135602 X	135602	-0-	-0-	-0-	4588	1	94144	2	N	33518	32606	0	25	1799
						36870	9								
10	131117 X	131117	-0-	-0-	-0-	4205	1	92516	2	N	31269	31559	0	79	1430
						34396	9								
11	105603 X	105603	-0-	-0-	-0-	2021	1	79734	2	N	21680	22001	0	109	1000
						23848	9								
12	95824 X	95824	-0-	-0-	-0-	3453	1	72844	2	N	17752	17379	0	205	1168
						19527	9								
01	91481 X	75714	-0-	-15767	-0-	3014	1	57752	2	N	13589	13569	0	68	1120
						14948	9								
02	82628 X	40205	-0-	-42423	-0-	1573	1	31012	2	N	6927	7371	0	8	668
						7620	9								
BRISCOE B (SA25)															
		WELL #:		2348H		RRCID -> 300639		COMPL. DATE 08/03/2025		TOTAL DEPTH		6968 PERF. 7268 - 17594			
09	88194 X	88194	-0-	-0-	-0-	3007	1	61725	2	N	21329	20870	0	20	1145
						23462	9								
10	76269 X	76269	-0-	-0-	-0-	2484	1	54666	2	N	17381	17680	0	51	795
						19119	9								
11	65023 X	65023	-0-	-0-	-0-	1236	1	48758	2	N	13663	13767	0	61	630
						15029	9								
12	58866 X	58866	-0-	-0-	-0-	2077	1	43872	2	N	11743	11472	0	129	772
						12917	9								
01	55738 X	47954	-0-	-7784	-0-	1871	1	35824	2	N	9326	9284	0	45	769
						10259	9								
02	50344 X	27150	-0-	-23194	-0-	1062	1	20949	2	N	4672	4984	0	6	451
						5139	9								
SAN AMBROSIA F															
		WELL #:		2049H		RRCID -> 300644		COMPL. DATE 06/17/2025		TOTAL DEPTH		6602 PERF. 6531 - 17365			
09	137519 X	137519	-0-	-0-	-0-	4606	1	94519	2	N	34904	35711	0	77	1874
						38394	9								
10	133553 X	133553	-0-	-0-	-0-	4467	1	98373	2	N	27921	28435	0	83	1277
						30713	9								
11	110116 X	110116	-0-	-0-	-0-	2196	1	86598	2	N	19384	19670	0	97	894
						21322	9								
12	103792 X	103792	-0-	-0-	-0-	3852	1	81297	2	N	16948	17343	0		499
						18643	9								
01	103716 X	103716	-0-	-0-	-0-	4397	1	84204	2	N	13741	14240	0		-0-
						15115	9								
02	108479 X	108479	-0-	-0-	-0-	4650	1	91659	2	N	11064	11064	0		-0-
						12170	9								

LORENZO (AUSTIN CHALK)			//CONT.//		54928 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
SM ENERGY COMPANY			//CONT.//		788997											
SAN AMBROSIA F			WELL #:		2058H	RRCID -> 300655		COMPL. DATE 06/17/2025		TOTAL DEPTH 6795		PERF. 6879 - 18049				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	DISPOSITIONS	*	DISPOSITIONS	*	EOM
0											AMT	CODE	AMT	CODE		BALANCE
09	60150 X	-0-	-0-	-0-	-60150	-0-					N	-0-				-0-
10	62155 X	-0-	-0-	-0-	-62155	-0-					N	-0-				-0-
11	73760 X	73760	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15408	15536 0	69 1		711
												16949 9				
12	67211 X	67211	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13758	14064 0			405
												15134 9				
01	62155 X	58211	-0-	-0-	-3944	-0-					N	11330	11735 0			-0-
												12463 9				
02	52287 X	52287	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9222	9222 0			-0-
												10144 9				

BRISCOE R (SA33) STATE			WELL #:		1588H	RRCID -> 300691		COMPL. DATE 08/07/2025		TOTAL DEPTH 7735		PERF. N/A				
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

BRISCOE R (SA32) STATE			WELL #:		1589H	RRCID -> 300793		COMPL. DATE 08/17/2025		TOTAL DEPTH 7596		PERF. N/A				
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

BRISCOE R (SA36)			WELL #:		1609H	RRCID -> 300839		COMPL. DATE 09/03/2025		TOTAL DEPTH 7549		PERF. N/A				
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

BRISCOE R (SA35) STATE			WELL #:		1598H	RRCID -> 300915		COMPL. DATE 09/12/2025		TOTAL DEPTH 7669		PERF. N/A				
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

BRISCOE R (SA34) STATE			WELL #:		1599H	RRCID -> 300959		COMPL. DATE 09/24/2025		TOTAL DEPTH 7554		PERF. N/A				
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
				//CONT.//	54928 500	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
				//CONT.//	788997									
				WELL #:	C923H	RRCID ->	301028	COMPL. DATE	10/22/2025	TOTAL DEPTH	8188	PERF. N/A		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TROUBADOUR OPERATING, LLC														
CACTUS JACK				WELL #:	871292 101H	RRCID ->	298621	COMPL. DATE	01/26/2024	TOTAL DEPTH	9383	PERF. 10092 - 19285		
09	54000 X	37378	-0-	-16622	-0-	35066	2	2312	9	N	2102	2110	1	192
10	55800 X	44320	-0-	-11480	-0-	2689	1	38043	2	N	3262	3311	1	143
						3588	9							
11	51930 X	40237	-0-	-11693	-0-	1085	1	36072	2	N	2800	2678	1	265
						3080	9							
12	50902 X	41631	-0-	-9271	-0-	1938	1	36259	2	N	3122	3128	1	259
						3434	9							
01	44330 X	34706	-0-	-9624	-0-	2251	1	30232	2	N	2021	2047	1	233
						2223	9							
02	40040 X	34824	-0-	-5216	-0-	2299	1	30098	2	N	2206	2135	1	304
						2427	9							
CACTUS JACK														
				WELL #:	102H	RRCID ->	298622	COMPL. DATE	01/26/2024	TOTAL DEPTH	9311	PERF. 9890 - 17465		
09	54990 X	45168	-0-	-9822	-0-	42044	2	3124	9	N	2840	2776	1	297
10	56823 X	44400	-0-	-12423	-0-	2661	1	37656	2	N	3712	3838	1	171
						4083	9							
11	54480 X	42644	-0-	-11836	-0-	1140	1	37883	2	N	3292	3189	1	274
						3621	9							
12	53444 X	43818	-0-	-9626	-0-	2022	1	37828	2	N	3607	3562	1	319
						3968	9							
01	46686 X	38983	-0-	-7703	-0-	2503	1	33623	2	N	2597	2556	1	360
						2857	9							
02	42168 X	37239	-0-	-4929	-0-	2433	1	31859	2	N	2679	2665	1	374
						2947	9							
CACTUS JACK														
				WELL #:	103H	RRCID ->	298722	COMPL. DATE	01/26/2024	TOTAL DEPTH	9384	PERF. 10322 - 20203		
09	72690 X	50093	-0-	-22597	-0-	46339	2	3754	9	N	3413	3545	1	274
10	75113 X	61663	-0-	-13450	-0-	3689	1	52204	2	N	5245	5314	1	205
						5770	9							
11	72690 X	55650	-0-	-17040	-0-	1492	1	49614	2	N	4131	4016	1	320
						4544	9							
12	71114 X	57332	-0-	-13782	-0-	2654	1	49652	2	N	4569	4487	1	402
						5026	9							
01	61659 X	51019	-0-	-10640	-0-	3270	1	43925	2	N	3476	3438	1	440
						3824	9							
02	55692 X	49263	-0-	-6429	-0-	3211	1	42041	2	N	3646	3585	1	501
						4011	9							
JOHN GARNER RANCH														
				WELL #:	203H	RRCID ->	300276	COMPL. DATE	12/28/2024	TOTAL DEPTH	9109	PERF. 10081 - 20030		
09	0	83070	-0-	83070	1143522	71389	2	11681	9	N	10619	10875	1	193
10	1216283 X	72761	-0-	-1143522	-0-	60996	2	11765	9	N	10695	10561	1	327
11	141810 X	38317	-0-	-103493	-0-	31891	2	6426	9	N	5842	6169	1	-0-
12	146537 X	5110	-0-	-141427	-0-	4009	2	1101	9	N	1001	794	1	207
01	146537 X	29644	-0-	-116893	-0-	25497	2	4147	9	N	3770	3845	1	132
02	132356 X	26067	-0-	-106289	-0-	22503	2	3564	9	N	3240	3093	1	279

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		54928 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
TROUBADOUR OPERATING, LLC		//CONT.//		871292							
JOHN GARNER RANCH		WELL #:		202H	RRCID -> 300339	COMPL. DATE 12/23/2024	TOTAL DEPTH	9117	PERF. 9617	-	19539
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	0	64244	-0-	64244	955194	53116 2	11128 9	N	10116	10323 1	180
10	1023139 X	67945	-0-	-955194	-0-	56254 2	11691 9	N	10628	10420 1	388
11	115050 X	63795	-0-	-51255	-0-	52825 2	10970 9	N	9973	9789 1	572
12	118885 X	41320	-0-	-77565	-0-	33643 2	7677 9	N	6979	7271 1	280
01	118885 X	54756	-0-	-64129	-0-	44296 2	10460 9	N	9509	9443 1	346
02	107380 X	44765	-0-	-62615	-0-	36208 2	8557 9	N	7779	7597 1	528
JOHN GARNER RANCH		WELL #:		201H	RRCID -> 300354	COMPL. DATE 12/23/2024	TOTAL DEPTH	9118	PERF. 9505	-	19374
09	0	43291	-0-	43291	641863	36032 2	7259 9	N	6599	6729 1	118
10	685176 X	43313	-0-	-641863	-0-	35571 2	7742 9	N	7038	6910 1	246
11	73470 X	38545	-0-	-34925	-0-	31510 2	7035 9	N	6395	6259 1	382
12	75919 X	45143	-0-	-30776	-0-	36555 2	8588 9	N	7807	7928 1	261
01	75919 X	42151	-0-	-33768	-0-	32560 2	9591 9	N	8719	8679 1	301
02	68572 X	35575	-0-	-32997	-0-	27740 2	7835 9	N	7123	6982 1	442
LOS ANGELES (4700)		54941 770		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LA SALLE				
REPUBLIC EES, LLC		702639									
TERVITA LOS ANGELES TRD		WELL #:		1	RRCID -> 265589	COMPL. DATE 12/20/2022	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 4804	-	5070
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
LOS CUATROS (JAMES LINE)		54948 200		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MAVERICK				
BAYLOR OPERATING, LLC		058832									
CPL		WELL #:		1	RRCID -> 147923	COMPL. DATE 05/19/1993	TOTAL DEPTH	6863	PERF. 6525	-	6575
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13
RIO GRAND EXPLORATION, LLC		712691									
LAS VEGAS RANCH		WELL #:		3	RRCID -> 173161	COMPL. DATE 04/09/1998	TOTAL DEPTH	6436	PERF. 6190	-	6262
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		42
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		42
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		42
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		42
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		42
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		42
LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS)		54948 300		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MAVERICK				
BAYLOR OPERATING, LLC		058832									
MAVERICK COUNTY		WELL #:		3	RRCID -> 075783	COMPL. DATE 02/24/1978	TOTAL DEPTH	6995	PERF. 6198	-	6689
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK																				
BAYLOR OPERATING, LLC //CONT.// 058832																				
MAVERICK COUNTY WELL #: 5 RRCID -> 075785 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6508 - 7763																				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					13	
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					13	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					13	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					13	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					13	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					13	

TURNER-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 1 RRCID -> 076702 COMPL. DATE 03/24/1978 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6404 - 7464																				
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					13	
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					13	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					13	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					13	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					13	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					13	

TURNER-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 4 RRCID -> 079021 COMPL. DATE 09/02/1978 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 5950 - 6676																				
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					13	
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					13	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					13	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					13	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					13	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					13	

TURNER-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 5 RRCID -> 080425 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6000 - 7640																				
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					13	
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					13	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					13	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					13	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					13	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					13	

COOPER, J. L. WELL #: 1061 RRCID -> 111684 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6470 - 6726																				
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					13	
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					13	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					13	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					13	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					13	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					13	

LEDDY WELL #: 1 RRCID -> 171076 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6805 - 8020																				
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					13	
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					13	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					13	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					13	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					13	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					13	

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.//										54948 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MAVERICK			
AMRWR, LLC										102699										
TAYLOR-CARSON TURNEY UNIT										WELL #:	1	RRCID -> 081977		COMPL. DATE 03/20/1979		TOTAL DEPTH 7001		PERF. 6196 - 7001		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE	
09	14B	DENY	NO RPT				-0-		-0-						N	NO RPT			-0-	
10	14B	DENY	NO RPT				-0-		-0-						N	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT				-0-		-0-						N	NO RPT			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT				-0-		-0-						N	NO RPT			-0-	
01	14B	DENY	NO RPT				-0-		-0-						N	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT				-0-		-0-						N	NO RPT			-0-	
LOS CUATROS										WELL #:	1H	RRCID -> 272029		COMPL. DATE 03/07/2013		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 7485 - 11640		
09	DLQ	G-10	NO RPT				-0-		-0-						N	NO RPT			-0-	
10	DLQ	G-10	NO RPT				-0-		-0-						N	NO RPT			-0-	
11	DLQ	G-10	NO RPT				-0-		-0-						N	NO RPT			-0-	
12	DLQ	G-10	NO RPT				-0-		-0-						N	NO RPT			-0-	
01	DLQ	G-10	NO RPT				-0-		-0-						N	NO RPT			-0-	
02	DLQ	G-10	NO RPT				-0-		-0-						N	NO RPT			-0-	
FIELD PETROLEUM CORP.										266906										
BURR "D"										WELL #:	1H	RRCID -> 252815		COMPL. DATE 08/02/2007		TOTAL DEPTH 8046		PERF. 6933 - 7973		
09	3610	X	3610				-0-		-0-			3610	2		N	-0-			56	
10	3516	X	3516				-0-		-0-			3516	2		N	-0-			56	
11	3283	X	3283				-0-		-0-			3283	2		N	-0-			56	
12	3501	X	3501				-0-		-0-			3501	2		N	-0-			56	
01	2738	X	2738				-0-		-0-			2738	2		N	-0-			56	
02	2435	X	2435				-0-		-0-			2435	2		N	-0-			56	
MAVERICK MUDLOGGING										534196										
BURR RANCH -7-										WELL #:	1A	RRCID -> 077334		COMPL. DATE 11/01/1977		TOTAL DEPTH 7072		PERF. 6340 - 6923		
09	1806	N	1806				-0-		-0-			1799	2	7	9	N	6		81	
10	1832	N	1832				-0-		-0-			1821	2	11	9	N	10		91	
11	1778	N	1778				-0-		-0-			1756	2	22	9	N	20		111	
12	2140	N	2140				-0-		-0-			2129	2	11	9	N	10		121	
*01	1732	N	1732				-0-		-0-			1718	2	14	9	N	13		134	
02	1592	N	1592				-0-		-0-			1577	2	15	9	N	14	146 1	2	
BURR ESTATE										WELL #:	1	RRCID -> 077342		COMPL. DATE 04/30/1978		TOTAL DEPTH 7475		PERF. 6592 - 6959		
09	334	N	334				-0-		-0-			319	2	15	9	N	14		45	
10	425	N	425				-0-		-0-			419	2	6	9	N	5		50	
11	477	N	477				-0-		-0-			474	2	3	9	N	3		53	
12	487	N	487				-0-		-0-			484	2	3	9	N	3		56	
*01	355	N	355				-0-		-0-			355	2			N	-0-		56	
02	323	N	323				-0-		-0-			323	2			N	-0-		56	
QUATRO OIL AND GAS, INC.										684588										
MAVERICK COUNTY										WELL #:	2	RRCID -> 076701		COMPL. DATE 02/24/1978		TOTAL DEPTH 7281		PERF. 6492 - 6714		
09	14B2	EXT	-0-				-0-		-0-						N	-0-			47	
10	14B2	EXT	-0-				-0-		-0-						N	-0-			47	
11	14B2	EXT	-0-				-0-		-0-						N	-0-			47	
12	14B2	EXT	-0-				-0-		-0-						N	-0-			47	
01	14B2	EXT	-0-				-0-		-0-						N	-0-			47	
02	14B2	EXT	-0-				-0-		-0-						N	-0-			47	

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS)				//CONT.//	54948 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MAVERICK								
RIO GRAND EXPLORATION, LLC					712691																	
LAS VEGAS RANCH				WELL #:	1	RRCID -> 082178		COMPL. DATE 05/05/1979		TOTAL DEPTH 6422		PERF. 5809 - 6132										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT						50		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT						50		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT						50		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT						50		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT						50		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT						50		
LAS VEGAS RANCH				WELL #:	2	RRCID -> 142592		COMPL. DATE 06/17/1992		TOTAL DEPTH 6295		PERF. 5974 - 5984										
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT						42		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT						42		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT						42		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT						42		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT						42		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT						42		
XOG OPERATING LLC					945921																	
TURNNEY-WINN EXPLORATION CO., INC				WELL #:	3	RRCID -> 079445		COMPL. DATE 10/20/1978		TOTAL DEPTH 6705		PERF. 6678 - 6822										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-		
WINN EXPL. CO INC-BOULWARE HUME				WELL #:	1	RRCID -> 080752		COMPL. DATE 01/03/1979		TOTAL DEPTH 6980		PERF. 6182 - 6980										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-		
RITCHIE, J. W.				WELL #:	1	RRCID -> 081133		COMPL. DATE 08/10/1978		TOTAL DEPTH 6509		PERF. 5913 - 6167										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-		
LULING-BRANYON (1700)					55679 666	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: GUADALUPE								
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.					847710																	
TABOR W. H.				WELL #:	62	RRCID -> 074320		COMPL. DATE 08/25/1977		TOTAL DEPTH 2060		PERF. N/A										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT						-0-		

LULING-BRANYON (1700)		//CONT.//		55679 666	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GUADALUPE	
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710					
TABOR W. H.		WELL #:		64	RRCID -> 074321	COMPL. DATE 09/26/1977	TOTAL DEPTH 2100	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
MERCER, MATTIE		WELL #:		15	RRCID -> 074323	COMPL. DATE 08/17/1977	TOTAL DEPTH 2145	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
DORSET-TILLER		WELL #:		16	RRCID -> 082179	COMPL. DATE 03/06/1979	TOTAL DEPTH 2065	PERF. 1785 - 1887	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
LYLES RANCH (ESCONDIDO)		55960 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAVALA		
WILLIAMSON OPERATING CO.		925911							
LYLES, LORA		WELL #:		7	RRCID -> 082272	COMPL. DATE 04/12/1979	TOTAL DEPTH 525	PERF. 416 - 432	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
M.E.G. (OLMOS 3900)		56145 200		ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: DIMMIT		
2 D OIL & GAS LLC		953828							
MCARTY		WELL #:		1	RRCID -> 271223	COMPL. DATE 02/21/2013	TOTAL DEPTH 8120	PERF. 4156 - 4224	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
M.F. JAKE LAWLESS (GEORGETOWN)		56157 190		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MAVERICK		
ASHTOLA EXPLORATION COMPANY, INC.		035060							
ALKEK		WELL #:		4	RRCID -> 140183	COMPL. DATE 06/05/1991	TOTAL DEPTH 2520	PERF. 2459 - 2520	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

M.F. JAKE LAWLESS (GEORGETOWN) //CONT.//				56157 190	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MAVERICK				
ASHTOLA EXPLORATION COMPANY, INC.//CONT.//				035060													
ALKEK				WELL #:	8	RRCID -> 143920		COMPL. DATE 11/20/1992		TOTAL DEPTH 2636		PERF. 2542 - 2636					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ALKEK				WELL #:	10	RRCID -> 146888		COMPL. DATE 09/10/1993		TOTAL DEPTH 2852		PERF. 2639 - 2852					
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
JOHNSTON UNIT				WELL #:	15	RRCID -> 192739		COMPL. DATE 01/08/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2346 - 3400					
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
JOHNSTON UNIT				WELL #:	18	RRCID -> 195515		COMPL. DATE 05/06/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2461 - 2919					
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ALKEK				WELL #:	16	RRCID -> 197031		COMPL. DATE 08/21/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2385 - 5264					
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ESPADA OPERATING LLC				254277													
BANDERA ALKEK				WELL #:	2307	RRCID -> 243338		COMPL. DATE 02/18/2008		TOTAL DEPTH 2544		PERF. 2404 - 3313					
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGUELLITOS (5900)		56794 485		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LA SALLE										
FIRST UNITED OIL & GAS CORP.		269053																
WITHERS		WELL #:		RRCID -> 114864	COMPL. DATE 11/17/1984	TOTAL DEPTH 6648	PERF. 5904 - 5913											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					138	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					138	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					138	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					138	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					138	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					138	
PLUGGED AND ABANDONED		08/14/2001																
MARTIN RANCH (EDWARDS)		57786 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT										CNTY: LA SALLE		
C&E PRODUCTION, LLC		120529																
MEYERS SWD		WELL #:		2	RRCID -> 275272	COMPL. DATE 12/29/2015	TOTAL DEPTH 11559	PERF.10330 - 11396										
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MARY ANNA (SAN MIGUEL-A)		57879 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL										CNTY: ZAVALA		
TERRA ENERGY		843153																
SEARCY		WELL #:		2 C	RRCID -> 106614	COMPL. DATE 07/09/1983	TOTAL DEPTH 2481	PERF. 2298 - 2302										
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MARY ANNA (SAN MIGUEL-D)		57879 530		NON-ASSOCIATED		ONE WELL										CNTY: ZAVALA		
TERRA ENERGY		843153																
SEARCY		WELL #:		2 T	RRCID -> 106617	COMPL. DATE 07/09/1983	TOTAL DEPTH 2481	PERF. 2392 - 2396										
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MASSIE (STRAWN)		58112 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY										CNTY: VAL VERDE		
HENRY PETROLEUM LLC		378641																
COLE, B. J.		WELL #:		1	RRCID -> 146211	COMPL. DATE 08/01/1993	TOTAL DEPTH 11500	PERF.11174 - 11404										
09	3600 X	-0-	-0-	-3600	-0-						N	-0-					-0-	
10	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-						N	-0-					-0-	
11	3600 X	-0-	-0-	-3600	-0-						N	-0-					-0-	
12	2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-						N	-0-					-0-	
01	2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
WEST "E"		WELL #:		1	RRCID -> 152294	COMPL. DATE 10/01/1994	TOTAL DEPTH 11900	PERF.11348 - 11548										
09	960 N	699	-0-	-261	-0-	699	2				N	-0-					-0-	
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-					-0-	
11	630 N	-0-	-0-	-630	-0-						N	-0-					-0-	
12	713 N	-0-	-0-	-713	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

MASSIE (STRAWN)		//CONT.//		58112 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE								
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.//		378641													
COLE, B.J.		WELL #:		3	RRCID -> 214673		COMPL. DATE 11/10/2005		TOTAL DEPTH 11720	PERF.11578 - 11680							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
OXY USA WTP LP WEST -A-				630555													
				WELL #:	1	RRCID -> 089655		COMPL. DATE 01/23/1991		TOTAL DEPTH 13100	PERF.11100 - 11321						
09	750 X	159	-0-	-591	-0-	159	2			N	-0-					-0-	
10	775 X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-	
11	750 X	679	-0-	-71	-0-	679	2			N	-0-					-0-	
12	775 X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-	
01	775 X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-	
02	644 X	-0-	-0-	-644	-0-					N	-0-					-0-	
WEST B				WELL #:	1	RRCID -> 093366		COMPL. DATE 02/02/1991		TOTAL DEPTH 12856	PERF.11051 - 11171						
09	300 N	141	-0-	-159	-0-	141	2			N	-0-					-0-	
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-	
11	300 N	145	-0-	-155	-0-	145	2			N	-0-					-0-	
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-	
WEST -D-				WELL #:	1	RRCID -> 099210		COMPL. DATE 07/14/1990		TOTAL DEPTH 11556	PERF.11139 - 11340						
09	1500 X	326	-0-	-1174	-0-	326	2			N	-0-					-0-	
10	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-	
11	390 N	303	-0-	-87	-0-	303	2			N	-0-					-0-	
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	280 N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					-0-	
WEST -D-				WELL #:	2	RRCID -> 102469		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 11700	PERF.11364 - 11525					
09	690 N	170	-0-	-520	-0-	170	2			N	-0-					-0-	
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-	
11	570 N	174	-0-	-396	-0-	174	2			N	-0-					-0-	
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-	
WEST "C"				WELL #:	2	RRCID -> 103543		COMPL. DATE 02/28/1991		TOTAL DEPTH 11450	PERF.11086 - 11240						
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-	

MASSIE (STRAWN)				//CONT.//	58112 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: VAL VERDE				
OXY USA WTP LP				//CONT.//	630555													
WEST -A-				WELL #:	2	RRCID -> 104731		COMPL. DATE 01/10/1983		TOTAL DEPTH 11617		PERF.11294 - 11550						
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	600	N	186	-0-	-414	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	660	N	255	-0-	-405	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST "C"				WELL #:	4	RRCID -> 149238		COMPL. DATE 04/22/1994		TOTAL DEPTH 11555		PERF.11188 - 11410						
09	870	N	451	-0-	-419	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	870	N	344	-0-	-526	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST "C"				WELL #:	3	RRCID -> 149598		COMPL. DATE 05/24/1994		TOTAL DEPTH 11615		PERF.11264 - 11458						
09	450	N	128	-0-	-322	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	480	N	203	-0-	-277	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST -D-				WELL #:	3	RRCID -> 150232		COMPL. DATE 06/17/1994		TOTAL DEPTH 11610		PERF.11298 - 11520						
09	570	N	173	-0-	-397	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	660	N	262	-0-	-398	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST B				WELL #:	2	RRCID -> 160123		COMPL. DATE 08/23/1996		TOTAL DEPTH 11750		PERF.11134 - 11378						
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	317	N	317	-0-	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST "C"				WELL #:	5	RRCID -> 168638		COMPL. DATE 05/31/1998		TOTAL DEPTH 11648		PERF.11069 - 11271						
09	1320	N	415	-0-	-905	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	990	N	142	-0-	-848	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST "C"				WELL #:	6	RRCID -> 168700		COMPL. DATE 05/13/1998		TOTAL DEPTH 11692		PERF.11260 - 11428						
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	360	N	79	-0-	-281	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN)			//CONT.//			58112 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: VAL VERDE						
OXY USA WTP LP			//CONT.//			630555															
WEST "C"			WELL #:			7			RRCID -> 178470			COMPL. DATE 08/05/2000			TOTAL DEPTH 11515 PERF.11258 - 11515						
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
09	660	N	225	-0-		-435	-0-				225	2		N	-0-						-0-
10	281	N	281	-0-		-0-	-0-				281	2		N	-0-						-0-
11	750	N	102	-0-		-648	-0-				102	2		N	-0-						-0-
12	248	N	-0-	-0-		-248	-0-							N	-0-						-0-
01	279	N	-0-	-0-		-279	-0-							N	-0-						-0-
02	84	N	-0-	-0-		-84	-0-							N	-0-						-0-
WEST -D-			WELL #:			4			RRCID -> 178471			COMPL. DATE 07/24/2000			TOTAL DEPTH 11464 PERF.11073 - 11464						
09	360	N	213	-0-		-147	-0-				213	2		N	-0-						-0-
10	31	N	-0-	-0-		-31	-0-							N	-0-						-0-
11	360	N	109	-0-		-251	-0-				109	2		N	-0-						-0-
12	217	N	-0-	-0-		-217	-0-							N	-0-						-0-
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-
02	112	N	-0-	-0-		-112	-0-							N	-0-						-0-
WEST "C"			WELL #:			8			RRCID -> 178919			COMPL. DATE 09/02/2000			TOTAL DEPTH 11465 PERF.11160 - 11465						
09	120	N	-0-	-0-		-120	-0-							N	-0-						-0-
10	496	N	496	-0-		-0-	-0-				496	2		N	-0-						-0-
11	206	N	206	-0-		-0-	-0-				206	2		N	-0-						-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-
01	279	N	-0-	-0-		-279	-0-							N	-0-						-0-
02	196	N	-0-	-0-		-196	-0-							N	-0-						-0-
WEST B			WELL #:			3			RRCID -> 179191			COMPL. DATE 09/22/2000			TOTAL DEPTH 11400 PERF.11138 - 11400						
09	1410	N	110	-0-		-1300	-0-				110	2		N	-0-						-0-
10	523	N	523	-0-		-0-	-0-				523	2		N	-0-						-0-
11	1050	N	427	-0-		-623	-0-				427	2		N	-0-						-0-
12	124	N	-0-	-0-		-124	-0-							N	-0-						-0-
01	527	N	-0-	-0-		-527	-0-							N	-0-						-0-
02	392	N	-0-	-0-		-392	-0-							N	-0-						-0-
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			760218																		
WAYNE WEST RANCH "A"			WELL #:			1			RRCID -> 099806			COMPL. DATE 04/04/1982			TOTAL DEPTH 11637 PERF.11102 - 11140						
09	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-
10	614	X	614	-0-		-0-	-0-				614	2		N	-0-						-0-
11	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-
12	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-
01	1117	X	1117	-0-		-0-	-0-				1117	2		N	-0-						-0-
02	560	X	-0-	-0-		-560	-0-							N	-0-						-0-
MARLEY, JESS			WELL #:			1			RRCID -> 101428			COMPL. DATE 08/01/1982			TOTAL DEPTH 11530 PERF.11063 - 11334						
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-
10	121	N	121	-0-		-0-	-0-				121	2		N	-0-						-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-
01	238	N	238	-0-		-0-	-0-				238	2		N	-0-						-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE																
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218																
ACTON, PAMELA WELL #: 1 RRCID -> 102248 COMPL. DATE 09/23/1982 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11209 - 11522																
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 102697 COMPL. DATE 10/23/1982 TOTAL DEPTH 11662 PERF.11262 - 11490																
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 103165 COMPL. DATE 12/06/1982 TOTAL DEPTH 11340 PERF.10955 - 11231																
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
ACTON, PAMELA WELL #: 2 RRCID -> 103401 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11510 PERF.11101 - 11173																
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 3 RRCID -> 103785 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10892 - 11008																
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	372 N	283	-0-	-89	-0-	283	2				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 104730 COMPL. DATE 03/02/1983 TOTAL DEPTH 11842 PERF.11259 - 11546																
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 3 RRCID -> 105972 COMPL. DATE 05/09/1983 TOTAL DEPTH 12044 PERF.11246 - 11486																
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

MASSIE (STRAWN)			//CONT.//			58112 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: VAL VERDE								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//			760218															
ACTON, PAMELA			WELL #:			3	RRCID -> 106432			COMPL. DATE 03/30/1983			TOTAL DEPTH 11822 PERF.11313 - 11756								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
10		456 N	456	-0-	-0-	-0-		456	2				N	-0-						-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
01		1474 N	1474	-0-	-0-	-0-		1474	2				N	-0-						-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
WAYNE WEST RANCH "B"			WELL #:			5	RRCID -> 107525			COMPL. DATE 09/14/1983			TOTAL DEPTH 12269 PERF.11566 - 11734								
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
10		154 N	154	-0-	-0-	-0-		154	2				N	-0-						-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
01		358 N	358	-0-	-0-	-0-		358	2				N	-0-						-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
WAYNE WEST RANCH "A"			WELL #:			4	RRCID -> 148510			COMPL. DATE 03/20/1994			TOTAL DEPTH 11500 PERF.11130 - 11230								
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
10		66 N	66	-0-	-0-	-0-		66	2				N	-0-						-0-	
11		7 N	7	-0-	-0-	-0-		7	2				N	-0-						-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
01		106 N	106	-0-	-0-	-0-		106	2				N	-0-						-0-	
02		7 N	-0-	-0-	-7	-0-							N	-0-						-0-	
WAYNE WEST RANCH "A"			WELL #:			5	RRCID -> 149282			COMPL. DATE 04/19/1994			TOTAL DEPTH 11350 PERF.10942 - 11070								
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
10		408 N	408	-0-	-0-	-0-		408	2				N	-0-						-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
01		572 N	572	-0-	-0-	-0-		572	2				N	-0-						-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
WAYNE WEST RANCH "B"			WELL #:			7	RRCID -> 150571			COMPL. DATE 07/18/1994			TOTAL DEPTH 11595 PERF.11270 - 11513								
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
10		163 N	163	-0-	-0-	-0-		163	2				N	-0-						-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
01		370 N	370	-0-	-0-	-0-		370	2				N	-0-						-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
MARLEY, JESS "B"			WELL #:			1	RRCID -> 151313			COMPL. DATE 08/22/1994			TOTAL DEPTH 11300 PERF.11042 - 11230								
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
10		26 N	26	-0-	-0-	-0-		26	2				N	-0-						-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
01		124 N	124	-0-	-0-	-0-		124	2				N	-0-						-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
WAYNE WEST RANCH "B"			WELL #:			4	RRCID -> 152991			COMPL. DATE 01/15/1995			TOTAL DEPTH 11473 PERF.11300 - 11473								
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
10		312 N	312	-0-	-0-	-0-		312	2				N	-0-						-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
01		581 N	581	-0-	-0-	-0-		581	2				N	-0-						-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	

MASSIE (STRAWN)		//CONT.//		58112 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
WAYNE WEST RANCH "A"		WELL #:		6	RRCID ->	153127	COMPL. DATE	01/26/1995	TOTAL	DEPTH	11616	PERF.11393	- 11616
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	2		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ACTON, PAMELA		WELL #:		5	RRCID ->	153541	COMPL. DATE	02/10/1995	TOTAL	DEPTH	11590	PERF.11270	- 11590
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WAYNE WEST RANCH "A"		WELL #:		2A	RRCID ->	157218	COMPL. DATE	02/06/1996	TOTAL	DEPTH	11540	PERF.11250	- 11540
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ACTON, PAMELA		WELL #:		6	RRCID ->	157575	COMPL. DATE	01/12/1996	TOTAL	DEPTH	11590	PERF.11295	- 11590
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
01	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ACTON, PAMELA		WELL #:		7	RRCID ->	157893	COMPL. DATE	02/22/1996	TOTAL	DEPTH	11498	PERF.11202	- 11498
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WAYNE WEST RANCH "B"		WELL #:		8	RRCID ->	159575	COMPL. DATE	07/22/1996	TOTAL	DEPTH	11460	PERF.11260	- 11437
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	2		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MARLEY, JESS "B"		WELL #:		2RH	RRCID ->	160077	COMPL. DATE	06/27/1997	TOTAL	DEPTH	13155	PERF.11649	- 13155
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MASSIE (STRAWN) SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC WEST, WAYNE RANCH "B"															
		//CONT.//		58112 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE					
		//CONT.//		760218											
		WELL #:		10		RRCID -> 165571		COMPL. DATE 11/15/1997		TOTAL DEPTH 11637		PERF.11384 - 11637			
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	*	C	COND	EOM
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	172	N	-0-	172	-0-	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	228	N	-0-	228	-0-	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
WEST, WAYNE RANCH "A"															
		WELL #:		8		RRCID -> 166926		COMPL. DATE 12/18/1997		TOTAL DEPTH 11400		PERF.11025 - 11392			
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	456	N	-0-	456	-0-	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	485	N	-0-	485	-0-	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
WEST, WAYNE RANCH "B"															
		WELL #:		9		RRCID -> 166943		COMPL. DATE 12/17/1997		TOTAL DEPTH 11375		PERF.11050 - 11375			
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	487	N	-0-	487	-0-	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	496	N	-0-	281	-0-	-215	-0-	-0-	281	2			N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
MARLEY '68'															
		WELL #:		1H		RRCID -> 166947		COMPL. DATE 11/13/1997		TOTAL DEPTH 14086		PERF.11365 - 14086			
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	1186	N	-0-	1186	-0-	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	2151	N	-0-	2151	-0-	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
ACTON, PAMELA															
		WELL #:		9		RRCID -> 167956		COMPL. DATE 02/23/1998		TOTAL DEPTH 11737		PERF.11357 - 11737			
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	303	N	-0-	303	-0-	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	783	N	-0-	783	-0-	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
WEST, WAYNE RANCH "A"															
		WELL #:		7		RRCID -> 168119		COMPL. DATE 05/04/1998		TOTAL DEPTH 12742		PERF.10871 - 11200			
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	111	N	-0-	111	-0-	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	589	N	-0-	589	-0-	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
ACTON, PAMELA															
		WELL #:		10H		RRCID -> 169789		COMPL. DATE 05/06/1998		TOTAL DEPTH 13457		PERF.11366 - 13457			
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	277	N	-0-	277	-0-	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-	-0-
11	118	N	-0-	118	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	155	N	-0-	78	-0-	-77	-0-	-0-	78	2			N	-0-	-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MASSIE (STRAWN)			//CONT.//		58112 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218											
WEST, WAYNE RANCH "A"			WELL #:		9	RRCID ->	172839	COMPL. DATE	04/23/1999	TOTAL DEPTH	11348	PERF.11001	-	11348		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	295 N	295	-0-	-0-	-0-	-0-		295	2			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	-0-		1646	2			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

WAYNE WEST RANCH "AB"					WELL #:	1	RRCID ->	172891	COMPL. DATE	04/01/1999	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10950	-	11400	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

MARLEY, JESS					WELL #:	4	RRCID ->	173846	COMPL. DATE	05/05/1999	TOTAL DEPTH	11240	PERF.10873	-	11240	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	89 N	89	-0-	-0-	-0-	-0-		89	2			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	556 N	556	-0-	-0-	-0-	-0-		556	2			N	-0-			-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-		3	2			N	-0-			-0-

MARLEY, JESS					WELL #:	3	RRCID ->	173849	COMPL. DATE	05/17/1999	TOTAL DEPTH	10995	PERF.10995	-	11275	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	112 N	112	-0-	-0-	-0-	-0-		112	2			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	142 N	142	-0-	-0-	-0-	-0-		142	2			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

MAYA (S.M.D.)					58584 375	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA						
SOJOURNER DRILLING CORPORATION					800750											
PICKENS-COFFIELD					WELL #:	1	RRCID ->	183534	COMPL. DATE	04/17/2001	TOTAL DEPTH	2315	PERF. 2088	-	2112	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MAYFIELD RANCH (ELLENBURGER)					58670 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS						
INDIGO PETROLEUM, LLC					423832											
MAYFIELD "A"					WELL #:	1	RRCID ->	224626	COMPL. DATE	07/26/2006	TOTAL DEPTH	10080	PERF. 8980	-	9012	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MAYFIELD RANCH (ELLENBURGER)			//CONT.//			58670 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: EDWARDS							
INDIGO PETROLEUM, LLC			//CONT.//			423832														
MAYFIELD "E"			WELL #:			1	RRCID -> 224889			COMPL. DATE 12/27/2006			TOTAL DEPTH 9045 PERF. 8700 - 8800							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
MAYFIELD "206"			WELL #:			1H	RRCID -> 230353			COMPL. DATE 02/07/2007			TOTAL DEPTH 8768 PERF. 9016 - 11410							
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
MAYFIELD "A"			WELL #:			2H	RRCID -> 231908			COMPL. DATE 04/12/2007			TOTAL DEPTH 9376 PERF. 9786 - 11733							
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
MEDINA (900)			60190 300			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: MEDINA								
MEDINA GAS COMPANY			558778																	
SCHMIDT, CHESTER R.			WELL #:			1	RRCID -> 064609			COMPL. DATE 10/01/1961			TOTAL DEPTH 1675 PERF. 991 - 1001							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
MILANO, EAST (BUDA)			61344 500			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ROBERTSON								
ARBOL RESOURCES, INC.			028726																	
BURNITT, PAULINE D.			WELL #:			1	RRCID -> 124756			COMPL. DATE 02/20/1986			TOTAL DEPTH 4560 PERF. 4240 - 4279							
09	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2					N	-0-					232	
10	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2					N	-0-	182	1			50	
11	1680	N	1382	-0-	-298	-0-	1375	2	7	9			N	6					56	
12	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2168	2	10	9			N	9					65	
01	1736	N	1672	-0-	-64	-0-	1662	2	10	9			N	9					74	
*02	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2					N	-0-					74	
CRISTINA			WELL #:			1	RRCID -> 185270			COMPL. DATE 03/01/2000			TOTAL DEPTH N/A PERF. 4280 - 5321							
09	510	N	433	-0-	-77	-0-	433	2					N	-0-					24	
10	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2					N	-0-					24	
11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2					N	-0-					24	
12	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2					N	-0-					24	
01	496	N	205	-0-	-291	-0-	205	2					N	-0-					24	
*02	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2					N	-0-					24	

MILANO, EAST (BUDA)		//CONT.//		61344 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON										
ARBOL RESOURCES, INC.		//CONT.//		028726															
BURNITT, PAULINE D.		WELL #:		3	RRCID -> 191127		COMPL. DATE 08/16/2002		TOTAL DEPTH 4553		PERF. 4302 - 4340								
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
09		660 N	660	-0-	-0-	-0-			660 2			N	-0-						-0-
10		697 N	697	-0-	-0-	-0-			697 2			N	-0-						-0-
11		520 N	520	-0-	-0-	-0-			520 2			N	-0-						-0-
12		733 N	733	-0-	-0-	-0-			733 2			N	-0-						-0-
01		597 N	597	-0-	-0-	-0-			597 2			N	-0-						-0-
*02		822 N	822	-0-	-0-	-0-			822 2			N	-0-						-0-

BLUE FLAME OPERATING COMPANY LLC				076738															
BLACKBURN HUFF				WELL #:		1	RRCID -> 186571		COMPL. DATE 08/21/2011		TOTAL DEPTH 5960		PERF. 5960 - 5974						
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

MINERVA-ROCKDALE				61858 001		ASSOCIATED		ONE WELL										CNTY: MILAM	
COMPREHENSIVE RESEARCH BUR, INC.				169786															
JEFFRY "A"				WELL #:		1	RRCID -> 128641		COMPL. DATE 05/15/1984		TOTAL DEPTH 1330		PERF. 1260 - 1280						
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

COTTONWOOD CREEK ENTERPRISES LLC				182068															
WENZEL, BENNIE -B-				WELL #:		2	RRCID -> 147012		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 650		PERF. N/A						
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

STEDMAN OIL & GAS CO.				816730															
PRATT, S. C. "B"				WELL #:		2	RRCID -> 091648		COMPL. DATE 01/16/1981		TOTAL DEPTH 1306		PERF. 982 - 992						
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

STEDMAN, S. C. "B"				WELL #:		1	RRCID -> 091649		COMPL. DATE 01/17/1981		TOTAL DEPTH 1420		PERF. 944 - 966						
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

MINERVA-ROCKDALE		//CONT.//	61858 001	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MILAM			
TEJAS EXPLORATION INC.			841275						
BEATHARD, EARL		WELL #:	3	RRCID -> 112485	COMPL. DATE 02/20/1984	TOTAL DEPTH	1415	PERF. 1298 - 1320	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
MULA PASTURE (EDWARDS LIME)			63672 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MCMULLEN			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327						
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #:	1	RRCID -> 140185	COMPL. DATE 11/18/1991	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 10546 - 10619	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	156	N	-0-		181
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	156	N	-0-		181
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	156	N	-0-		181
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	156	N	-0-		181
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	156	N	-0-		181
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	156	N	-0-		181
MULE CREEK (OLMOS)			63735 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MAVERICK			
RALSTON OIL & GAS COMPANY			689275						
HALSELL -B-		WELL #:	1	RRCID -> 061022	COMPL. DATE 01/30/1974	TOTAL DEPTH	4700	PERF. N/A	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
NIKOMA (SANMIGUEL "D" BLK. A)			65494 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ZAVALA			
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.			174017						
MILBY		WELL #:	1 A	RRCID -> 141475	COMPL. DATE 04/23/1992	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 2118 - 2130	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
MILBY		WELL #:	2	RRCID -> 141477	COMPL. DATE 04/23/1992	TOTAL DEPTH	2300	PERF. 2060 - 2102	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
MILBY		WELL #:	4	RRCID -> 141578	COMPL. DATE 04/23/1992	TOTAL DEPTH	2236	PERF. 2100 - 2114	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

PANDALE (CANYON SAND) DAWSON ENERGY, LLC BUNGER "30"				68804 300 103891	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: VAL VERDE						
				WELL #:	5	RRCID ->	196012	COMPL. DATE	06/22/2003	TOTAL	DEPTH	4750	PERF.	4012	-	4298
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-				-0-
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-				-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-				-0-
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	-0-	23	2			N	-0-				-0-
01	31 N	29	-0-	-2	-0-	-0-	29	2			N	-0-				-0-
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	-0-	25	2			N	-0-				-0-
MILLS TRUST "19"				WELL #:	1	RRCID ->	196157	COMPL. DATE	06/19/2003	TOTAL	DEPTH	4350	PERF.	3590	-	3966
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	-0-	23	2			N	-0-				-0-
10	31 N	6	-0-	-25	-0-	-0-	6	2			N	-0-				-0-
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	-0-	22	2			N	-0-				-0-
12	31 N	8	-0-	-23	-0-	-0-	8	2			N	-0-				-0-
01	22 N	22	-0-	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-				-0-
02	28 N	27	-0-	-1	-0-	-0-	27	2			N	-0-				-0-
BUNGER "30"				WELL #:	1	RRCID ->	196271	COMPL. DATE	06/07/2003	TOTAL	DEPTH	4192	PERF.	4004	-	4109
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	-0-	28	2			N	-0-				-0-
10	31 N	7	-0-	-24	-0-	-0-	7	2			N	-0-				-0-
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	-0-	28	2			N	-0-				-0-
12	31 N	10	-0-	-21	-0-	-0-	10	2			N	-0-				-0-
01	27 N	27	-0-	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-				-0-
*02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-				-0-
BUNGER "30"				WELL #:	2	RRCID ->	196272	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	4275	PERF.	2866	-	3700
09	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-				-0-
10	1116 N	545	-0-	-571	-0-	-0-	545	2			N	-0-				-0-
11	1080 N	892	-0-	-188	-0-	-0-	892	2			N	-0-				-0-
12	1116 N	594	-0-	-522	-0-	-0-	594	2			N	-0-				-0-
01	912 N	912	-0-	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-				-0-
*02	844 N	844	-0-	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-				-0-
BUNGER "30"				WELL #:	4	RRCID ->	202546	COMPL. DATE	05/19/2004	TOTAL	DEPTH	4506	PERF.	4254	-	4274
09	243 N	243	-0-	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-				-0-
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-				-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-				-0-
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-				-0-
01	57 N	57	-0-	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-				-0-
*02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-				-0-
MILLS 19				WELL #:	3	RRCID ->	202986	COMPL. DATE	04/23/2004	TOTAL	DEPTH	4500	PERF.	3050	-	4014
09	60 N	56	-0-	-4	-0-	-0-	56	2			N	-0-				-0-
10	62 N	15	-0-	-47	-0-	-0-	15	2			N	-0-				-0-
11	60 N	56	-0-	-4	-0-	-0-	56	2			N	-0-				-0-
12	62 N	20	-0-	-42	-0-	-0-	20	2			N	-0-				-0-
01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-				-0-
*02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-				-0-
MILLS TRUST "19"				WELL #:	7	RRCID ->	203272	COMPL. DATE	02/08/2004	TOTAL	DEPTH	4700	PERF.	3528	-	3840
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-				-0-
10	31 N	10	-0-	-21	-0-	-0-	10	2			N	-0-				-0-
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-				-0-
12	31 N	13	-0-	-18	-0-	-0-	13	2			N	-0-				-0-
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-				-0-
*02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-				-0-

PANDALE (CANYON SAND)				//CONT.//		68804 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: VAL VERDE					
DAWSON ENERGY, LLC				//CONT.//		103891												
MILLS TRUST "19"				WELL #:		6	RRCID -> 203274		COMPL. DATE		N/A	TOTAL	DEPTH	4436	PERF. 3192	-	4170	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-			38 2			N	-0-					-0-	
10	31 N	10	-0-	-21	-0-			10 2			N	-0-					-0-	
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-			36 2			N	-0-					-0-	
12	31 N	14	-0-	-17	-0-			14 2			N	-0-					-0-	
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-			35 2			N	-0-					-0-	
*02	44 N	44	-0-	-0-	-0-			44 2			N	-0-					-0-	

MILLS TRUST "19"				WELL #:		2	RRCID -> 203296		COMPL. DATE 08/27/2004		TOTAL	DEPTH	4500	PERF. 3091	-	4125		
09	30 N	26	-0-	-4	-0-			26 2			N	-0-					-0-	
10	31 N	7	-0-	-24	-0-			7 2			N	-0-					-0-	
11	30 N	26	-0-	-4	-0-			26 2			N	-0-					-0-	
12	31 N	9	-0-	-22	-0-			9 2			N	-0-					-0-	
01	25 N	25	-0-	-0-	-0-			25 2			N	-0-					-0-	
*02	32 N	32	-0-	-0-	-0-			32 2			N	-0-					-0-	

BUNGER "30"				WELL #:		3	RRCID -> 206705		COMPL. DATE 09/02/2004		TOTAL	DEPTH	4500	PERF. N/A				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

BUNGER "30"				WELL #:		8	RRCID -> 207226		COMPL. DATE 01/14/2005		TOTAL	DEPTH	4835	PERF. 3444	-	4260		
09	88 N	88	-0-	-0-	-0-			88 2			N	-0-					-0-	
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-			78 2			N	-0-					-0-	
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-			65 2			N	-0-					-0-	
12	62 N	43	-0-	-19	-0-			43 2			N	-0-					-0-	
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-			66 2			N	-0-					-0-	
*02	61 N	61	-0-	-0-	-0-			61 2			N	-0-					-0-	

BUNGER "30"				WELL #:		9	RRCID -> 207616		COMPL. DATE 02/10/2005		TOTAL	DEPTH	4780	PERF. 3172	-	4538		
09	81 N	81	-0-	-0-	-0-			81 2			N	-0-					-0-	
10	31 N	24	-0-	-7	-0-			24 2			N	-0-					-0-	
11	30 N	21	-0-	-9	-0-			21 2			N	-0-					-0-	
12	31 N	16	-0-	-15	-0-			16 2			N	-0-					-0-	
01	31 N	19	-0-	-12	-0-			19 2			N	-0-					-0-	
02	28 N	17	-0-	-11	-0-			17 2			N	-0-					-0-	

MILLS TRUST "19"				WELL #:		4	RRCID -> 208530		COMPL. DATE 04/20/2004		TOTAL	DEPTH	4436	PERF. 3022	-	3970		
09	30 N	28	-0-	-2	-0-			28 2			N	-0-					-0-	
10	31 N	7	-0-	-24	-0-			7 2			N	-0-					-0-	
11	30 N	28	-0-	-2	-0-			28 2			N	-0-					-0-	
12	31 N	10	-0-	-21	-0-			10 2			N	-0-					-0-	
01	27 N	27	-0-	-0-	-0-			27 2			N	-0-					-0-	
*02	34 N	34	-0-	-0-	-0-			34 2			N	-0-					-0-	

MILLS TRUST "126"				WELL #:		3	RRCID -> 209207		COMPL. DATE 05/11/2005		TOTAL	DEPTH	4800	PERF. 3216	-	4214		
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-			38 2			N	-0-					-0-	
10	31 N	10	-0-	-21	-0-			10 2			N	-0-					-0-	
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-			37 2			N	-0-					-0-	
12	31 N	14	-0-	-17	-0-			14 2			N	-0-					-0-	
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-			36 2			N	-0-					-0-	
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-			44 2			N	-0-					-0-	

PANDALE (CANYON SAND)		//CONT.//		68804 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
DAWSON ENERGY, LLC		//CONT.//		103891									
BUNGER "30"		WELL #:		6	RRCID ->	209211	COMPL. DATE	05/01/2004	TOTAL	DEPTH	4800	PERF. 3609 - 4305	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2		N	-0-			-0-
10	682 N	324	-0-	-358	-0-	324	2		N	-0-			-0-
11	660 N	531	-0-	-129	-0-	531	2		N	-0-			-0-
12	682 N	354	-0-	-328	-0-	354	2		N	-0-			-0-
01	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2		N	-0-			-0-
02	504 N	502	-0-	-2	-0-	502	2		N	-0-			-0-
MILLS TRUST "19"				WELL #:	10	RRCID ->	209736	COMPL. DATE	02/12/2005	TOTAL	DEPTH	4510	PERF. 4050 - 4320
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
10	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2		N	-0-			-0-
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
12	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2		N	-0-			-0-
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
*02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			-0-
BUNGER "30"				WELL #:	7	RRCID ->	209799	COMPL. DATE	02/01/2005	TOTAL	DEPTH	4800	PERF. 3166 - 4458
09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-			-0-
10	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			-0-
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
*02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
MILLS TRUST "19"				WELL #:	5	RRCID ->	211333	COMPL. DATE	10/04/2005	TOTAL	DEPTH	4790	PERF. 3258 - 3954
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
10	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2		N	-0-			-0-
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
12	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2		N	-0-			-0-
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
*02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			-0-
BUNGER "30"				WELL #:	10	RRCID ->	212106	COMPL. DATE	09/14/2005	TOTAL	DEPTH	4725	PERF. 3886 - 4407
09	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-			-0-
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-			-0-
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2		N	-0-			-0-
12	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2		N	-0-			-0-
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2		N	-0-			-0-
02	28 N	16	-0-	-12	-0-	16	2		N	-0-			-0-
MILLS TRUST "19"				WELL #:	9	RRCID ->	212160	COMPL. DATE	09/03/2005	TOTAL	DEPTH	4713	PERF. 3458 - 3908
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
BUNGER "30"				WELL #:	11	RRCID ->	213038	COMPL. DATE	09/02/2005	TOTAL	DEPTH	4713	PERF. 3892 - 4544
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-			-0-
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-			-0-
01	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2		N	-0-			-0-
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	25	2		N	-0-			-0-

04/16/2026
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 01

PAGE: 1911

PANDALE (CANYON SAND)				//CONT.//		68804 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: VAL VERDE						
TIDWELL PRODUCTION COMPANY						859824														
MILLS -129-				WELL #:		1		RRCID -> 066927		COMPL. DATE 12/28/1975		TOTAL DEPTH 4027		PERF. 2574 - 2878						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MILLS -128-				WELL #:		1		RRCID -> 071142		COMPL. DATE 10/12/1976		TOTAL DEPTH 17511		PERF. N/A						
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PEACH CREEK (AUSTIN CHALK)						69882 500		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: GONZALES						
DIAMOND M DRLG & EXPL CO.						216913														
TUCH UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 220501		COMPL. DATE 12/04/2005		TOTAL DEPTH 7620		PERF. 7364 - 7611						
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868							N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868							N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868							N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868							N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868							N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868							N	NO RPT					-0-	
PEARSALL (AUSTIN CHALK)						69981 125		ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: FRIO						
FLINT OAK ENERGY, LLC						273933														
LASITER-WOOD ET AL UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 257597		COMPL. DATE 11/06/2008		TOTAL DEPTH 9330		PERF. 6032 - 9330						
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																
BAGGETT UNIT				WELL #:		2		RRCID -> 257600		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 8318		PERF. 6224 - 6573						
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																

PEARSALL (AUSTIN CHALK)				//CONT.//		69981 125		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: FRIO								
TRINITY OPERATING (USG), LLC						870209														
BOWMAN-GOMEZ UNIT 69				WELL #:		1H		RRCID -> 296783		COMPL. DATE 12/06/2012		TOTAL DEPTH 6893		PERF. 6392 - 11110						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->						501														
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-	501						N	-0-					100	
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-	501						N	-0-					100	
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-	501						N	-0-					100	
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-	501						N	-0-					100	
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-	501						N	-0-					100	
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-	501						N	-0-					100	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->						501														
BOWMAN-ANDERSON UNIT				WELL #:		1H		RRCID -> 298363		COMPL. DATE 03/29/2015		TOTAL DEPTH 7002		PERF. 6466 - 11229						
09/01 BALANCING DATE STATUS ->						-0-														
09	0	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->						-0-														
VERDUN OIL & GAS LLC				884566																
MORO CREEK				WELL #:		3411H		RRCID -> 298788		COMPL. DATE 08/20/2024		TOTAL DEPTH 6796		PERF. 7069 - 16926						
09	11490 X	6872	-0-	-0-	-4618 B	-0-	567	1	4039	2	N	2039	2089	0					26	
							23	4	2243	9										
10	0	7253	-0-	-0-	7253 B	7253	569	1	4451	2	N	1990	1986	0					30	
							44	4	2189	9										
11	0	5661	-0-	-0-	5661 B	12914	429	1	3251	2	N	1656	1668	0					18	
							159	4	1822	9										
12	0	5992	-0-	-0-	5992 B	18906	561	1	3379	2	N	1865	1861	0					22	
							2052	9												
01	0 N	5257	-0-	-0-	5257 B	24163	559	1	2981	2	N	1542	1535	0					29	
							21	4	1696	9										
02	5292 N	4467	-0-	-0-	-825 B	23338	476	1	2165	2	N	1660	1656	0					33	
							1826	9												
03/01 BALANCING DATE STATUS ->						23338														
PEARSALL (BUDA LIME)				69981 250		ASSOCIATED		49B												CNTY: FRIO
BLACKBRUSH O & G, LLC				073059																
SHINER RANCH				WELL #:		6		RRCID -> 230632		COMPL. DATE 05/07/2006		TOTAL DEPTH 11050		PERF. 7811 - 8255						
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
						PLUGGED AND ABANDONED		09/18/2025												
PEARSALL (BUDA, S.)				69981 375		ASSOCIATED		49B												CNTY: FRIO
BLACKBRUSH O & G, LLC				073059																
OPPENHEIMER-CALVERT UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 284610		COMPL. DATE 03/01/2017		TOTAL DEPTH 5939		PERF. 6016 - 10981						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	

PEARSALL (BUDA, S.)		//CONT.//		69981 375	ASSOCIATED		49B		CNTY: FRIO						
CML EXPLORATION, LLC				120648											
RUSSELL		WELL #:		1	RRCID -> 289800	COMPL. DATE 02/20/2015	TOTAL DEPTH	6664	PERF. 6738	- 13940					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1440 #	1272	-0-	-168	-0-		204 1	873 2	N			177			279
10	1811 R	1811	-0-	-0-	-0-		195 9								
11	1530 #	1270	-0-	-260	-0-		256 1	1265 2	N			264	377 1		166
12	1581 #	1451	-0-	-130	-0-		290 9								
01	1581 #	1251	-0-	-330	-0-		103 1	1060 2	N			97	179 1		84
02	1428 #	1060	-0-	-368	-0-		107 9					140			224
							118 1	1179 2	N						
							154 9								
							154 1	998 2	N			90	190 1		124
							99 9								
							145 1	821 2	N			85			209
							94 9								
PEARSALL (SAN MIGUEL)				69981 700	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FRIO						
SELECT WATER SOLUTIONS, LLC				101691											
PEARSALL SWD		WELL #:		1	RRCID -> 266209	COMPL. DATE 12/03/2011	TOTAL DEPTH	4661	PERF. 4330	- 4360					
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
PEMBERTON (NAVARRO)				70374 500	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MILAM						
Y OIL COMPANY INC.				950440											
DREYFUS, JACK J.		WELL #:		1	RRCID -> 137179	COMPL. DATE 11/11/1988	TOTAL DEPTH	2820	PERF. 1983	- 1989					
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
PENA CREEK (GEORGETOWN)				70411 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
EL TORO RESOURCES LLC				250718											
COVERT, F. M.		WELL #:		1690H	RRCID -> 200654	COMPL. DATE 02/08/2004	TOTAL DEPTH	5875	PERF. 5785	- 7306					
09	870 N	713	-0-	-157	-0-		713 3			N		-0-			374
10	826 N	826	-0-	-0-	-0-		798 3	28 9	N			25			399
11	703 N	703	-0-	-0-	-0-		667 3	36 9	N			33			432
12	786 N	786	-0-	-0-	-0-		786 3			N		-0-			432
01	837 N	804	-0-	-33	-0-		758 3	46 9	N			42			474
02	770 N	770	-0-	-0-	-0-		750 3	20 9	N			18	165 1		327
KOTHMAN		WELL #:		1673H	RRCID -> 200741	COMPL. DATE 11/23/2003	TOTAL DEPTH	6037	PERF. 5903	- 6983					
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-			-0-

PENA CREEK (GEORGETOWN)		//CONT.//		70411 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
EL TORO RESOURCES LLC		//CONT.//		250718										
MYERS		WELL #:		1684H	RRCID ->	200961	COMPL. DATE	02/26/2004	TOTAL DEPTH	5831	PERF.	5787 - 7037		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	510 N	380	-0-	-130	-0-	380	3			N	-0-			17
10	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-			17
11	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-			17
12	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-			17
01	527 N	414	-0-	-113	-0-	414	3			N	-0-			17
02	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-			17

VIVIAN, G. W.		WELL #:		1687H	RRCID ->	201742	COMPL. DATE	10/10/2003	TOTAL DEPTH	5935	PERF.	5820 - 6673		
09	1830 N	1660	-0-	-170	-0-	1660	3			N	-0-			58
10	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	3			N	-0-			58
11	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3			N	-0-			58
12	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	3			N	-0-			58
01	1891 N	1303	-0-	-588	-0-	1303	3			N	-0-			58
02	1400 N	1105	-0-	-295	-0-	1105	3			N	-0-			58

KOTHMAN		WELL #:		1675H	RRCID ->	202114	COMPL. DATE	03/28/2004	TOTAL DEPTH	6028	PERF.	5951 - 7425		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KOTHMAN		WELL #:		1691H	RRCID ->	202947	COMPL. DATE	03/26/2004	TOTAL DEPTH	5971	PERF.	5862 - 6909		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COMANCHE RANCH		WELL #:		W102H	RRCID ->	205342	COMPL. DATE	10/05/2004	TOTAL DEPTH	4659	PERF.	4600 - 6600		
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/20/2025 - WELL PLUGGED 12/20/25														

KOTHMAN		WELL #:		2691 H	RRCID ->	210715	COMPL. DATE	03/24/2005	TOTAL DEPTH	5943	PERF.	5922 - 6932		
09	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-			-0-
10	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-			-0-
11	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-			-0-
12	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-			-0-
01	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-			-0-
*02	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-			-0-

COVERT		WELL #:		118H	RRCID ->	211755	COMPL. DATE	03/24/2004	TOTAL DEPTH	6024	PERF.	6105 - 7502		
09	570 N	474	-0-	-96	-0-	474	3			N	-0-			32
10	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-			32
11	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-			32
12	496 N	494	-0-	-2	-0-	494	3			N	-0-			32
01	527 N	467	-0-	-60	-0-	467	3			N	-0-			32
02	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-			32

PENA CREEK (GEORGETOWN)		//CONT.// 70411 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
EL TORO RESOURCES LLC		//CONT.// 250718									
KOTHMAN		WELL #: 1629H		RRCID -> 212844		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5874 - 7189			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

WEBB, F.J. UNIT 1				WELL #: 1678ST		RRCID -> 215220		COMPL. DATE 12/31/2004		TOTAL DEPTH 6018 PERF. 5963 - 7295	
09	870 N	637	-0-	-233	-0-	637	3	N	-0-	40	
10	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3	N	-0-	40	
11	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	3	N	-0-	40	
12	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	3	N	-0-	40	
01	1085 N	718	-0-	-367	-0-	718	3	N	-0-	40	
02	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	3	N	-0-	40	

O'MEARA				WELL #: 1679		RRCID -> 216216		COMPL. DATE 02/18/2004		TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5824 - 7246	
09	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3	N	-0-	22	
10	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3	N	-0-	22	
11	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	3	N	-0-	22	
12	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3	N	-0-	22	
01	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3	N	-0-	22	
02	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3	N	-0-	22	

COVERT, F. M.				WELL #: 1472H		RRCID -> 221049		COMPL. DATE 08/16/2006		TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5988 - 6010	
09	210 N	181	-0-	-29	-0-	181	3	N	-0-	23	
10	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3	N	-0-	23	
11	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3	N	-0-	23	
12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3	N	-0-	23	
01	217 N	181	-0-	-36	-0-	181	3	N	-0-	23	
02	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3	N	-0-	23	

KOTHMAN				WELL #: 1674H		RRCID -> 223793		COMPL. DATE 09/21/2006		TOTAL DEPTH 6023 PERF. 6616 - 7610	
09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3	N	-0-	33	
10	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3	N	-0-	33	
11	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3	N	-0-	33	
12	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	3	N	-0-	33	
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-	33	
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-			N	-0-	33	

WEBB, F. J.				WELL #: 1		RRCID -> 228815		COMPL. DATE 02/05/2006		TOTAL DEPTH 6972 PERF. 5901 - 6524	
09	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3	N	-0-	70	
10	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3	N	-0-	70	
11	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3	N	-0-	70	
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3	N	-0-	70	
01	155 N	126	-0-	-29	-0-	126	3	N	-0-	70	
02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3	N	-0-	70	

PENA CREEK (GEORGETOWN)			//CONT.//		70411 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT										
HAMILTON, CLAY					348557															
HAMILTON			WELL #:		171 H	RRCID ->	251336	COMPL. DATE	10/01/2010	TOTAL DEPTH	6168	PERF. 6127 -	7844							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
09		304 N	304	-0-	-0-	-0-	-0-			304 2			N	-0-					-0-	
10		311 N	311	-0-	-0-	-0-	-0-			311 2			N	-0-					-0-	
11		331 N	331	-0-	-0-	-0-	-0-			331 2			N	-0-					-0-	
12		317 N	317	-0-	-0-	-0-	-0-			317 2			N	-0-					-0-	
01		310 N	303	-0-	-7	-0-	-0-			303 2			N	-0-					-0-	
02		308 N	307	-0-	-1	-0-	-0-			307 2			N	-0-					-0-	

NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD, LLC					609267															
PENA CREEK SWD			WELL #:		1	RRCID ->	265229	COMPL. DATE	04/01/2012	TOTAL DEPTH	8352	PERF. 7439 -	8352							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-							
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-							

PENA CREEK SWD			WELL #:		2	RRCID ->	272009	COMPL. DATE	08/15/2013	TOTAL DEPTH	8375	PERF. 7379 -	8375							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-							
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-							

PENA CREEK (OLMOS 2350)					70411 321	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT										
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP					251729															
GROCE, J. G.			WELL #:		1	RRCID ->	147830	COMPL. DATE	01/12/1993	TOTAL DEPTH	6885	PERF. 2350 -	2355							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-							
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-							
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-							
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-							
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-							
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-							

FLINT OAK ENERGY, LLC					273933															
KOTHMAN, I.O.K.			WELL #:		25	RRCID ->	088334	COMPL. DATE	04/30/1980	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2226 -	2231							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-							
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-							
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-							
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-							

KOTHMAN, I. O. K.			WELL #:		1	RRCID ->	124152	COMPL. DATE	09/29/1987	TOTAL DEPTH	3429	PERF. 2625 -	2750							
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-							
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-							
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-							
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-							

PENA CREEK (OLMOS 2400) FLINT OAK ENERGY, LLC MYERS, J. S. ET AL				70411 333 273933 WELL #: 303	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: DIMMIT						
				RRCID -> 125973	COMPL. DATE 11/30/1987	TOTAL DEPTH 2645	PERF. 2089	-	2550							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MEYERS, J. S. ET AL				WELL #: 304	RRCID -> 126378	COMPL. DATE 09/26/1982	TOTAL DEPTH 2673	PERF. 2141	-	2602						
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WEBB, J.A.				WELL #: 15	RRCID -> 152975	COMPL. DATE 08/19/1994	TOTAL DEPTH 3420	PERF. 2222	-	2540						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PENDENCIA (ESCONDIDO) ALLEN, J. D. DRILLING CO., INC. HALSELL RANCH -26-				70453 333 013831 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: DIMMIT						
				RRCID -> 070270	COMPL. DATE 01/05/1977	TOTAL DEPTH 2000	PERF. N/A									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PENDENCIA (OLMOS) ALLEN, J. D. DRILLING CO., INC. HALSELL RANCH -14-				70453 666 013831 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: DIMMIT						
				RRCID -> 075787	COMPL. DATE 12/23/1976	TOTAL DEPTH 1870	PERF. 712	-	1352							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PILONCILLO RANCH (OLMOS) HARRISON INTERESTS, LTD. HARRISON INTERESTS LTD. -H- FEE				71507 500 360320 WELL #: 1	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: DIMMIT						
				RRCID -> 071125	COMPL. DATE 09/27/1975	TOTAL DEPTH 12800	PERF. 5104	-	5142							
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200
PLUGGED AND ABANDONED_____				10/03/2013												

PILOSA (SAN MIGUEL)			71514 666	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAVALA		
LONESOME DOVE OIL & GAS			507487					
VAN CLEVE, W. M.			WELL #: 2	RRCID -> 000384	COMPL. DATE 04/18/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2504 - 2524
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
PILOSA, EAST (2ND SAN MIGUEL)			71520 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ZAVALA		
MUNOZ FARMS OPERATING CO., LLC			593191					
PERLITZ-WRANGLER			WELL #: 2	RRCID -> 209362	COMPL. DATE 03/07/2005	TOTAL DEPTH	2896	PERF. 2532 - 2538
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
POLECAT CREEK (PENN)			72221 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: EDWARDS		
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC			319765					
COTTLE			WELL #: 1	RRCID -> 150089	COMPL. DATE 02/16/1994	TOTAL DEPTH	5870	PERF. 5752 - 5838
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
PRICKLY PEAR (GLEN ROSE)			73107 175	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MAVERICK		
FIELD PETROLEUM CORP.			266906					
PALOMA "E"			WELL #: 153	RRCID -> 181892	COMPL. DATE 03/31/2001	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 5088 - 5130
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	233
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	233
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	233
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	233
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	233
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	233
PATTERSON ENERGY CORPORATION			643402					
BRISCOE-SANER			WELL #: 2047	RRCID -> 186238	COMPL. DATE 11/02/2001	TOTAL DEPTH	5264	PERF. 5078 - 5092
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	50
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	50
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	50
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	50
BRISCOE-SANER			WELL #: 1046	RRCID -> 188396	COMPL. DATE 04/06/2002	TOTAL DEPTH	5191	PERF. 5000 - 5016
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	63
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	63
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	63
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	63
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	63
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	63

PRUE RANCH (OLMOS A)														
LP OPERATING, LLC														
HITZFELDER														
73305 260 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FRIO														
480178														
WELL #: 4 RRCID -> 175067 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 3205 PERF. 2591 - 2601														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
HITZFELDER														
WELL #: 6 RRCID -> 193850 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 3875 PERF. 2530 - 2540														
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
SN00TS B														
WELL #: 3 RRCID -> 290443 COMPL. DATE 06/03/2020 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2550 - 2555														
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		10
RHODE (7300)														
COLUMBUS ENERGY, LLC														
R. G. LINDHOLM GAS UNIT														
76198 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN														
169313														
WELL #: 2 RRCID -> 194094 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7447 - 7451														
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
LINDHOLM GU 86														
WELL #: 1 RRCID -> 221358 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 7503 - 7761														
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
RHODE (10,600 WILCOX)														
COLUMBUS ENERGY, LLC														
LINDHOLM C S														
76198 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN														
169313														
WELL #: 1A RRCID -> 112239 COMPL. DATE 10/26/1983 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 10613 - 10662														
09	1050	X	524	-0-	-526	-0-	28	1	496	3	Y	-0-		70
10	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	263	1	4320	3	Y	-0-		70
11	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	98	1	1452	3	Y	-0-		70
12	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	118	1	1705	3	Y	-0-		70
01	DLQ	G-10	553	-0-	553	553	31	1	522	3	Y	-0-		70
02	DLQ	G-10	232	-0-	232	785	13	1	219	3	Y	-0-		70

RHODE (10,600 WILCOX)		//CONT.// 76198 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN	
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313							
LINDHOLM, R. G.		WELL #: 1		RRCID -> 112584		COMPL. DATE 06/04/1984		TOTAL DEPTH 10800	
								PERF.10517 - 10553	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	4260 X	77	-0-	-4183	-0-	5 1	72 3	Y	-0-
10	4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	249 1	3805 3	Y	-0-
11	6759 X	6759	-0-	-0-	-0-	426 1	6333 3	Y	-0-
12	4888 X	4888	-0-	-0-	-0-	332 1	4556 3	Y	-0-
01	DLQ G-10	5950	-0-	5950	5950	325 1	5625 3	Y	-0-
02	DLQ G-10	4747	-0-	4747	10697	270 1	4477 3	Y	-0-
RHODE, D. W. 26		WELL #: 1		RRCID -> 115105		COMPL. DATE 01/04/1985		TOTAL DEPTH 10851	
								PERF.10506 - 10556	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
RHODE, D. W. 26		WELL #: 2		RRCID -> 119199		COMPL. DATE 10/12/1985		TOTAL DEPTH 10788	
								PERF.10518 - 10580	
09	14 X	-0-	-0-	-14	-0-			Y	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	5064 X	5064	-0-	-0-	-0-	322 1	4706 3	Y	-0-
12	286 N	286	-0-	-0-	-0-	36 9			32
01	DLQ G-10	7652	-0-	7652	7652	21 1	265 3	Y	-0-
02	DLQ G-10	8882	-0-	8882	16534	419 1	7183 3	Y	-0-
						50 9			17
						66 9			50
									110
RHODE, D. W. 26		WELL #: 3		RRCID -> 119564		COMPL. DATE 12/07/1985		TOTAL DEPTH 10730	
								PERF.10519 - 10564	
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2 1	39 3	Y	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1 9			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	8 1	121 3	Y	-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	2 9			2
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
								Y	-0-
									1
									1
RHODE, D. W. 26		WELL #: 4		RRCID -> 119903		COMPL. DATE 03/11/2003		TOTAL DEPTH 10700	
								PERF.10395 - 10461	
09	0 K	-0-	-0-	-0-	45			Y	-0-
10	0 K	126	-0-	126	171	9 1	116 3	Y	-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	171	1 9			1
*12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	171			Y	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	171			Y	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	171			Y	-0-
LINDHOLM C S GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 134358		COMPL. DATE 04/16/1990		TOTAL DEPTH 10910	
								PERF.10554 - 10652	
09	2790 X	367	-0-	-2423	-0-	21 1	346 3	Y	-0-
10	9600 X	9600	-0-	-0-	-0-	529 1	9071 3	Y	-0-
11	4199 X	4199	-0-	-0-	-0-	268 1	3931 3	Y	-0-
12	5795 X	5795	-0-	-0-	-0-	371 1	5424 3	Y	-0-
01	DLQ G-10	3565	-0-	3565	3565	187 1	3378 3	Y	-0-
02	DLQ G-10	3569	-0-	3569	7134	192 1	3377 3	Y	-0-

RHODE (10,600 WILCOX)												CNTY: MCMULLEN			
COLUMBUS ENERGY, LLC															
LINDHOLM C S GAS UNIT															
WELL #: 5															
RRCID -> 136506															
COMPL. DATE 09/17/1990															
TOTAL DEPTH 10975															
PERF.10750 - 10827															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	1111 X	1111	-0-	-0-	-0-	60	1	1051	3	Y	-0-				52
10	1994 X	1994	-0-	-0-	-0-	111	1	1883	3	Y	-0-				52
11	952 X	952	-0-	-0-	-0-	60	1	892	3	Y	-0-				52
12	1147 X	546	-0-	-601	-0-	33	1	513	3	Y	-0-				52
01 DLQ	G-10	535	-0-	535	535	29	1	506	3	Y	-0-				52
02 DLQ	G-10	359	-0-	359	894	21	1	338	3	Y	-0-				52
LINDHOLM C S GAS UNIT															
WELL #: 7															
RRCID -> 144622															
COMPL. DATE 01/29/1993															
TOTAL DEPTH 11100															
PERF.10644 - 10750															
09	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	60	1	1048	3	Y	-0-				32
10	788 N	788	-0-	-0-	-0-	42	1	746	3	Y	-0-				32
11	781 N	781	-0-	-0-	-0-	48	1	733	3	Y	-0-				32
12	1147 N	580	-0-	-567	-0-	39	1	541	3	Y	-0-				32
01 DLQ	G-10	428	-0-	428	428	24	1	404	3	Y	-0-				32
02 DLQ	G-10	409	-0-	409	837	23	1	386	3	Y	-0-				32
LINDHOLM, C. S. GAS UNIT															
WELL #: 6															
RRCID -> 144901															
COMPL. DATE 12/21/1992															
TOTAL DEPTH 11000															
PERF.10554 - 10654															
09	1800 X	217	-0-	-1583	-0-	11	1	206	3	Y	-0-				43
10	4813 X	4813	-0-	-0-	-0-	275	1	4538	3	Y	-0-				43
11	3000 N	3017	-0-	17	17	192	1	2825	3	Y	-0-				43
12	2140 N	2123	-0-	-17	-0-	144	1	1979	3	Y	-0-				43
01 DLQ	G-10	3364	-0-	3364	3364	185	1	3179	3	Y	-0-				43
02 DLQ	G-10	1993	-0-	1993	5357	116	1	1877	3	Y	-0-				43
RHODE, D. W. 26															
WELL #: 5															
RRCID -> 213903															
COMPL. DATE 01/12/2006															
TOTAL DEPTH 10658															
PERF.10462 - 10500															
09	6420 X	2955	-0-	-3465	-0-	161	1	2770	3	Y	22				287
10	10656 X	10656	-0-	-0-	-0-	596	1	9827	3	Y	212	281	1		218
11	10235 X	10235	-0-	-0-	-0-	233	9	9481	3	Y	99				317
12	8894 X	8894	-0-	-0-	-0-	645	1	8196	3	Y	94	160	1		251
01 DLQ	G-10	9584	-0-	9584	9584	109	9	8981	3	Y	75	167	1		159
02 DLQ	G-10	8749	-0-	8749	18333	520	1	8182	3	Y	66				225
						83	9								
						494	1								
						73	9								
RHODE RANCH (BASAL HOUSE)															
TEXAS ENERGEN INC.															
RHODE RANCH															
WELL #: 7801															
RRCID -> 261633															
COMPL. DATE 06/12/2010															
TOTAL DEPTH 11031															
PERF.11012 - 11027															
09	428 R	66	-0-	-362	-0-	65	2	1	9	N	1				64
10	74 R	74	-0-	-0-	-0-	73	2	1	9	N	1				65
11	87 R	87	-0-	-0-	-0-	86	2	1	9	N	1				66
12	73 R	73	-0-	-0-	-0-	72	2	1	9	N	1				67
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				67
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				67

RHODE RANCH (WILCOX 1ST 7300)				76212 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MCMULLEN					
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313										
LINDHOLM GU 86				WELL #: 1	RRCID -> 213924	COMPL. DATE 09/15/2005	TOTAL DEPTH 11525	PERF. 7750 - 7761						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RHODE RANCH, EAST (QUEEN CITY 1)				76213 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MCMULLEN					
WAGNER OIL COMPANY				891175										
RHODE, D. W. 9				WELL #: 8C	RRCID -> 146890	COMPL. DATE 09/14/1993	TOTAL DEPTH 7815	PERF. 5760 - 5766						
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
RHODE RANCH, EAST (WILCOX FIRST)				76213 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
TEXAS ENERGEN INC.				101159										
RHODE RANCH				WELL #: 7701	RRCID -> 279642	COMPL. DATE 06/06/2015	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 7518 - 7532						
09	76 N	76	-0-	-0-	-0-	75 2	1 9	N		1				90
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	77 2	1 9	N		1				91
11	83 N	83	-0-	-0-	-0-	82 2	1 9	N		1				92
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	87 2	1 9	N		1				93
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				93
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				93
RHODE RANCH				WELL #: 1301	RRCID -> 290653	COMPL. DATE 11/24/2020	TOTAL DEPTH 7820	PERF. 7332 - 7344						
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	71 2	1 9	N		1				80
10	79 N	79	-0-	-0-	-0-	78 2	1 9	N		1				81
11	85 N	85	-0-	-0-	-0-	84 2	1 9	N		1				82
12	89 N	89	-0-	-0-	-0-	88 2	1 9	N		1				83
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				83
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				83
WAGNER OIL COMPANY				891175										
RHODE, D. W. -9-				WELL #: 1 C	RRCID -> 000406	COMPL. DATE 03/23/2022	TOTAL DEPTH 7828	PERF. 3812 - 3832						
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RHODE, D. W. -9- -A-				WELL #: 2 F	RRCID -> 000407	COMPL. DATE 05/20/1957	TOTAL DEPTH 11500	PERF. 7350 - 7356						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RHODE RANCH, EAST (WILCOX FIRST)//CONT.// 76213 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN									
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175									
RHODE, D. W. -11- WELL #: 1 RRCID -> 000408 COMPL. DATE 07/08/1957 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7288 - 7320									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
RHODE, D. W. -18- WELL #: 4 C RRCID -> 000412 COMPL. DATE 03/28/1958 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7334 - 7354									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
RHODE, D. W. -9- WELL #: 3 U RRCID -> 074919 COMPL. DATE 10/25/1977 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 0 - 7318									
09	6330 X	-0-	-0-	-6330	-0-			Y	-0-
10	5921 X	4312	-0-	-1609	-0-	497	1	3815 3	47
11	7063 X	7063	-0-	-0-	-0-	909	1	6118 3	47
						36	9		80
12	7279 X	7279	-0-	-0-	-0-	897	1	6294 3	160
						88	9		
01	925 X	925	-0-	-0-	-0-	111	1	805 3	168
						9	9		
02	6580 X	4364	-0-	-2216	-0-	440	1	3889 3	45
						35	9		
RHODE, D. W. 9 WELL #: 8T RRCID -> 147962 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7293 - 7298									
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	T. A.	218	-0-	218	218	21	1	187 3	8
						10	9		
RHODE RANCH, EAST (WILCOX 7600) 76213 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN									
WAGNER OIL COMPANY 891175									
RHODE, D. W. -18- WELL #: 4 T RRCID -> 000420 COMPL. DATE 03/25/1958 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7568 - 7574									
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
RHODE, D. W. -9- WELL #: 3 L RRCID -> 095833 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 7540 - 7555									
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

OIL AND GAS DIVISION

RHODE RANCH, EAST (WILCOX 9100)			76213 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MCMULLEN		
WAGNER OIL COMPANY			891175					
RHODE, D. W. -9-			WELL #: 4	RRCID -> 091136	COMPL. DATE 09/18/1980	TOTAL DEPTH 13678	PERF. 9146 - 9170	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
RHODE RANCH, EAST (WILCOX 10400)			76213 650	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MCMULLEN		
WAGNER OIL COMPANY			891175					
RHODE, D. W. -18-			WELL #: 5	RRCID -> 101636	COMPL. DATE 07/12/1982	TOTAL DEPTH 14000	PERF.10422 - 10434	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
RHODE RANCH, SOUTH (QUEEN CITY)			76216 575	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MCMULLEN		
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,			102824					
HARDIN SWD			WELL #: 1	RRCID -> 176018	COMPL. DATE 10/14/1999	TOTAL DEPTH 5223	PERF. 4950 - 5000	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
RHODE RANCH, SW (FB-B)			76218 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MCMULLEN		
PERDIDO ENERGY, LLC			653223					
LINDHOLM			WELL #: 1A	RRCID -> 124558	COMPL. DATE 10/19/1992	TOTAL DEPTH 11200	PERF.10916 - 10953	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	67
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	67
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	67
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	67
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	67
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	67
RHODE RANCH, SW (SAND 5)			76218 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MCMULLEN		
PERDIDO ENERGY, LLC			653223					
PILLSBURY			WELL #: 1	RRCID -> 122003	COMPL. DATE 12/09/1998	TOTAL DEPTH 11302	PERF. 9308 - 10295	
09	136 N	136	-0-	-0-	-0-	2 1	134 2	79
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			79
11	701 N	701	-0-	-0-	-0-	11 1	690 2	79
12	378 N	378	-0-	-0-	-0-	5 1	310 2	136
						63 9		
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	1 1	44 2	136
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	136

RHODE RANCH, W. (HOUSE 9100)				76219 400	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313												
RHODE, D. W. -19-				WELL #: 2	RRCID -> 150011				COMPL. DATE 06/09/1994				TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8926 - 8950			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					37
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					37
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					37
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					37
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					37
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					37
RHODE, D. W. 26				WELL #: 4	RRCID -> 157932				COMPL. DATE 03/08/1996				TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9171 - 9181			
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
RHODE, D. W. -25-				WELL #: 2	RRCID -> 221483				COMPL. DATE 10/02/2006				TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9136 - 9148			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
RHODE RANCH, W. (MH-1)				76219 495	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313												
LINDHOLM 84				WELL #: 1	RRCID -> 175754				COMPL. DATE 10/28/1999				TOTAL DEPTH 10797 PERF. 9050 - 9060			
09	427	N	427	-0-	-0-	-0-	24	1	403	3	N	-0-				126
10	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	64	1	1055	3	N	-0-				126
11	924	N	924	-0-	-0-	-0-	58	1	866	3	N	-0-				126
12	930	N	930	-0-	-0-	-0-	63	1	867	3	N	-0-				126
01	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	69	1	1202	3	N	-0-				126
02	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	79	1	1300	3	N	-0-				126
LINDHOLM 86-1				WELL #: 2	RRCID -> 220976				COMPL. DATE 09/19/2006				TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9330 - 9372			
09	599	N	599	-0-	-0-	-0-	33	1	566	3	N	-0-				13
10	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	92	1	1513	3	N	-0-				13
11	848	N	848	-0-	-0-	-0-	56	1	792	3	N	-0-				13
12	651	N	651	-0-	-0-	-0-	47	1	604	3	N	-0-				13
01	1612	N	794	-0-	-818	-0-	43	1	751	3	N	-0-				13
02	844	N	844	-0-	-0-	-0-	49	1	795	3	N	-0-				13
RHODE RANCH, W. (WILCOX 8800)				76219 700	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: MCMULLEN			
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313												
R. G. LINDHOLM GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 174664				COMPL. DATE 10/05/1999				TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8825 - 8830			
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

RHODE RANCH, W. (WILCOX 8800)				//CONT.//	76219 700	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN			
UMMA RESOURCES, LLC					875670								
WHEELER, CLIFTON ET AL				WELL #:	3	RRCID -> 165025	COMPL. DATE 06/03/1996	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 8838	-	8858	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300				N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300				N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300				N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300				N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300				N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300				N	NO RPT		-0-
RHODE RANCH, W. (1ST MASSIVE)					76219 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, LINDHOLM-HANSON GAS UNIT				WELL #:	9	RRCID -> 274389	COMPL. DATE 10/07/2013	TOTAL DEPTH	13300	PERF.11042	-	11188	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12
RIMROCK (CANYON 4600)					76718 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REAL			
RIO-TEX, INC. LEWIS				WELL #:	1203	RRCID -> 205966	COMPL. DATE 06/08/2004	TOTAL DEPTH	4975	PERF. 4508	-	4670	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		11
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		11
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		11
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		11
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		11
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		11
RINEHART (AUSTIN CHALK)					76757 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: BEXAR			
TOMASI, WM. JR & TOMASI, WM III TOMASI				WELL #:	1	RRCID -> 060433	COMPL. DATE 01/01/1975	TOTAL DEPTH	1150	PERF. 1100	-	1150	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
ROBLE SOLO (CANYON)					77456 075	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
PATNO OIL & GAS COMPANY LONE OAK				WELL #:	1	RRCID -> 182824	COMPL. DATE 08/30/1999	TOTAL DEPTH	13702	PERF.13164	-	13222	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
LONE OAK				WELL #:	2	RRCID -> 183390	COMPL. DATE 03/02/2001	TOTAL DEPTH	13065	PERF.12772	-	12806	
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ROBLE SOLO (CANYON)				//CONT.// 77456 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE									
PATNO OIL & GAS COMPANY				//CONT.// 643327															
LONE OAK				WELL #: 3		RRCID -> 183392		COMPL. DATE 03/22/2001		TOTAL DEPTH 13120 PERF.12994 - 13022									
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
LONE OAK				WELL #: 4R		RRCID -> 187462		COMPL. DATE 01/02/2002		TOTAL DEPTH 12998 PERF.12910 - 12941									
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ROCHELLE (OLMOS 1800)				77552 725		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA									
GILLEY, SAM D.				306100															
DECLÉENE				WELL #: 1 C		RRCID -> 115152		COMPL. DATE 10/01/1984		TOTAL DEPTH 2662 PERF. 1853 - 1855									
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ROCHELLE, WEST (BRACERO)				77552 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA									
GILLEY, SAM D.				306100															
DECLÉENE				WELL #: 1 T		RRCID -> 113359		COMPL. DATE 10/01/1984		TOTAL DEPTH 2662 PERF. 2194 - 2196									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ROCKSPRINGS, W. (CANYON)				77755 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS									
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC				319765															
GLASSCOCK				WELL #: 1901		RRCID -> 138324		COMPL. DATE 03/25/1991		TOTAL DEPTH 4275 PERF. 2383 - 2427									
09	138 N	138	-0-	-0-	-0-	-0-	138	2				N	-0-					-0-	
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	324 N	324	-0-	-0-	-0-	-0-	324	2				N	-0-					-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
GLASSCOCK				WELL #: 1701		RRCID -> 138596		COMPL. DATE 05/14/1991		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 2762 - 3845									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS															
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 319765															
GLASSCOCK WELL #: 401 RRCID -> 138602 COMPL. DATE 04/30/1991 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2465 - 2477															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		9 N		9	-0-	-0-		9 2			N	-0-			-0-
10		62 N		-0-	-0-	-62					N	-0-			-0-
11		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		9 N		-0-	-0-	-9					N	-0-			-0-
01		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GLASSCOCK WELL #: 504 RRCID -> 138604 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2368 - 2381															
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DISMUKES WELL #: 5502 RRCID -> 138608 COMPL. DATE 05/26/1991 TOTAL DEPTH 4013 PERF. 3670 - 3882															
09		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SWEETEN WELL #: 2801 RRCID -> 139206 COMPL. DATE 07/30/1991 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2748 - 2761															
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DISMUKES WELL #: 1101 RRCID -> 139210 COMPL. DATE 08/03/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3117 - 3158															
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DISMUKES WELL #: 1901A RRCID -> 139211 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3776 - 3786															
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DISMUKES WELL #: 5501 RRCID -> 139630 COMPL. DATE 09/15/1991 TOTAL DEPTH 4011 PERF. 3656 - 3890															
09		179 N		179	-0-	-0-		179 2			N	-0-			-0-
10		248 N		-0-	-0-	-248					N	-0-			-0-
11		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		186 N		-0-	-0-	-186					N	-0-			-0-
01		41 N		41	-0-	-0-		41 2			N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS														
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 319765														
DISMUKES WELL #: 5602 RRCID -> 139631 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3683 - 3713														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
GLASSCOCK WELL #: 501 RRCID -> 139870 COMPL. DATE 05/05/1991 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2970 - 3041														
09	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2		N	-0-			-0-	
10	434 N		-0-	-434	-0-				N	-0-			-0-	
11	0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	372 N		-0-	-0-	-372				N	-0-			-0-	
01	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-			-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
DISMUKES WELL #: 5601 RRCID -> 139988 COMPL. DATE 10/10/1991 TOTAL DEPTH 4503 PERF. 3746 - 3760														
09	0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
FREEMAN WELL #: 5402 RRCID -> 139991 COMPL. DATE 09/10/1991 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3847 - 3962														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17				N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY		-0-	-0-	17				N	-0-			-0-	
11	14B DENY		-0-	-0-	17				N	-0-			-0-	
12	14B DENY		-0-	-0-	17				N	-0-			-0-	
01	14B DENY		-0-	-0-	17				N	-0-			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17				N	NO RPT			-0-	
GLASSCOCK WELL #: 1 RRCID -> 141321 COMPL. DATE 03/12/1992 TOTAL DEPTH 4102 PERF. 2456 - 2485														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
GLASSCOCK WELL #: 2 RRCID -> 142611 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 4154 PERF. 2455 - 2502														
09	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2		N	-0-			-0-	
10	310 N		-0-	-310	-0-				N	-0-			-0-	
11	0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	310 N		-0-	-0-	-310				N	-0-			-0-	
01	0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
GLASSCOCK "19" WELL #: 2 RRCID -> 169384 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 2412 - 2420														
09	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	2		N	-0-			-0-	
10	930 N		-0-	-930	-0-				N	-0-			-0-	
11	0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	899 N		-0-	-899	-0-				N	-0-			-0-	
01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS																			
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 319765																			
GLASSCOCK 18 WELL #: 13 RRCID -> 233813 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2365 - 2402																			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	248 N	248	-0-	-0-	-0-	-0-		248	2			N	-0-					-0-	
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

GLASSCOCK WELL #: 16 RRCID -> 233814 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 4242 PERF. 2390 - 2420																			
09	203 N	203	-0-	-0-	-0-	-0-		203	2			N	-0-					-0-	
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

GLASSCOCK 26 WELL #: 1 RRCID -> 243045 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2510 - 3082																			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

LAKESHORE OPERATING, LLC 483460 RRCID -> 127531 COMPL. DATE 03/05/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2546 - 2896																			
EPPERSON, SAM WELL #: 4701																			
09	239 N	239	-0-	-0-	-0-	-0-		14	1	225	3	N	-0-					-0-	
10	124 N	83	-0-	-41	-0-	-0-		5	1	78	3	N	-0-					-0-	
11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	-0-		9	1	147	3	N	-0-					-0-	
12	174 N	174	-0-	-0-	-0-	-0-		10	1	164	3	N	-0-					-0-	
*01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-		6	1	94	3	N	-0-					-0-	
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

EPPERSON, WILLIAM WELL #: 4702 RRCID -> 129110 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2532 - 2653																			
09	210 N	77	-0-	-133	-0-	-0-		4	1	73	3	N	-0-					-0-	
10	217 N	160	-0-	-57	-0-	-0-		10	1	150	3	N	-0-					-0-	
11	210 N	86	-0-	-124	-0-	-0-		5	1	81	3	N	-0-					-0-	
12	146 N	146	-0-	-0-	-0-	-0-		9	1	137	3	N	-0-					-0-	
01	155 N	71	-0-	-84	-0-	-0-		4	1	67	3	N	-0-					-0-	
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

EPPERSON, WILLIAM WELL #: 4703 RRCID -> 129111 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2609 - 2644																			
09	210 N	77	-0-	-133	-0-	-0-		4	1	73	3	N	-0-					-0-	
10	217 N	160	-0-	-57	-0-	-0-		10	1	150	3	N	-0-					-0-	
11	210 N	86	-0-	-124	-0-	-0-		5	1	81	3	N	-0-					-0-	
12	146 N	146	-0-	-0-	-0-	-0-		9	1	137	3	N	-0-					-0-	
01	155 N	71	-0-	-84	-0-	-0-		4	1	67	3	N	-0-					-0-	
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

ROCKSPRINGS, W. (CANYON)															//CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: EDWARDS																													
LAKESHORE OPERATING, LLC															//CONT.// 483460																																																											
STEWART "47"															WELL #: 1															RRCID -> 139153															COMPL. DATE 05/24/1991															TOTAL DEPTH 4295 PERF. 2530 - 2568														
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																																																			
09	300	N	102	-0-	-0-	-198	-0-				6	1		96	3	N	-0-					-0-																																																				
10	310	N	187	-0-	-0-	-123	-0-				11	1		176	3	N	-0-					-0-																																																				
11	270	N	153	-0-	-0-	-117	-0-				9	1		144	3	N	-0-					-0-																																																				
12	93	N	61	-0-	-0-	-32	-0-				4	1		57	3	N	-0-					-0-																																																				
01	186	N	114	-0-	-0-	-72	-0-				7	1		107	3	N	-0-					-0-																																																				
02	140	N	-0-	-0-	-0-	-140	-0-									N	-0-					-0-																																																				
HABY															WELL #: 148															RRCID -> 142265															COMPL. DATE 08/12/1992															TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3830 - 3850														
09	60	N	9	-0-	-0-	-51	-0-				1	1		8	3	N	-0-					-0-																																																				
10	62	N	3	-0-	-0-	-59	-0-				3	3				N	-0-					-0-																																																				
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	-0-				1	1		9	3	N	-0-					-0-																																																				
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	-0-				4	1		59	3	N	-0-					-0-																																																				
*01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	-0-				3	1		51	3	N	-0-					-0-																																																				
02	10	N	-0-	-0-	-0-	-10	-0-									N	-0-					-0-																																																				
HABY															WELL #: 140															RRCID -> 143085															COMPL. DATE 08/05/1991															TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3772 - 3792														
09	60	N	8	-0-	-0-	-52	-0-				1	1		7	3	N	-0-					-0-																																																				
10	31	N	18	-0-	-0-	-13	-0-				1	1		17	3	N	-0-					-0-																																																				
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	-0-				4	1		61	3	N	-0-					-0-																																																				
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	-0-				1	1		7	3	N	-0-					-0-																																																				
*01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	-0-				3	1		40	3	N	-0-					-0-																																																				
02	56	N	-0-	-0-	-0-	-56	-0-									N	-0-					-0-																																																				
HABY															WELL #: 248															RRCID -> 143161															COMPL. DATE 10/20/1992															TOTAL DEPTH 4482 PERF. 2555 - 2579														
09	60	N	52	-0-	-0-	-8	-0-				3	1		49	3	N	-0-					-0-																																																				
10	62	N	31	-0-	-0-	-31	-0-				2	1		29	3	N	-0-					-0-																																																				
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	-0-				8	1		128	3	N	-0-					-0-																																																				
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	-0-				7	1		103	3	N	-0-					-0-																																																				
*01	212	N	212	-0-	-0-	-0-	-0-				13	1		199	3	N	-0-					-0-																																																				
02	56	N	-0-	-0-	-0-	-56	-0-									N	-0-					-0-																																																				
HABY															WELL #: 240															RRCID -> 143499															COMPL. DATE 11/15/1992															TOTAL DEPTH 4377 PERF. 3696 - 3780														
09	270	N	-0-	-0-	-0-	-270	-0-									N	-0-					-0-																																																				
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-					-0-																																																				
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-					-0-																																																				
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-					-0-																																																				
*01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	-0-				5	1		75	3	N	-0-					-0-																																																				
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-					-0-																																																				
CLOUDT "55"															WELL #: 1															RRCID -> 143501															COMPL. DATE 12/07/1992															TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3736 - 3907														
09	450	N	111	-0-	-0-	-339	-0-				7	1		104	3	N	-0-					-0-																																																				
10	527	N	258	-0-	-0-	-269	-0-				16	1		242	3	N	-0-					-0-																																																				
11	420	N	91	-0-	-0-	-329	-0-				6	1		85	3	N	-0-					-0-																																																				
12	400	N	400	-0-	-0-	-0-	-0-				24	1		376	3	N	-0-					-0-																																																				
01	248	N	235	-0-	-0-	-13	-0-				14	1		221	3	N	-0-					-0-																																																				
02	84	N	-0-	-0-	-0-	-84	-0-									N	-0-					-0-																																																				
EPPERSON "47"															WELL #: 1															RRCID -> 144749															COMPL. DATE 02/26/1993															TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3672 - 3722														
09	120	N	-0-	-0-	-0-	-120	-0-									N	-0-					-0-																																																				
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-					-0-																																																				
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-					-0-																																																				
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-					-0-																																																				
*01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	-0-				6	1		94	3	N	-0-					-0-																																																				
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-					-0-																																																				

ROCKSPRINGS, W. (CANYON)		//CONT.// 77755 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS								
LAKESHORE OPERATING, LLC		//CONT.// 483460														
WHITWORTH		WELL #: 135		RRCID -> 146679		COMPL. DATE 09/25/1995		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3254 - 3471								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		180 N	44	-0-	-136	-0-	3 1	41 3	N	N	-0-					-0-
10		186 N	36	-0-	-150	-0-	2 1	34 3	N	N	-0-					-0-
11		180 N	72	-0-	-108	-0-	4 1	68 3	N	N	-0-					-0-
12		31 N	27	-0-	-4	-0-	1 1	26 3	N	N	-0-					-0-
*01		109 N	109	-0-	-0-	-0-	7 1	102 3	N	N	-0-					-0-
02		56 N	-0-	-0-	-56	-0-			N	N	-0-					-0-
HABY		WELL #: 348		RRCID -> 160869		COMPL. DATE 10/28/1996		TOTAL DEPTH 4504 PERF. 3404 - 3808								
09		390 N	232	-0-	-158	-0-	14 1	218 3	N	N	-0-					-0-
10		403 N	110	-0-	-293	-0-	6 1	104 3	N	N	-0-					-0-
11		390 N	97	-0-	-293	-0-	6 1	91 3	N	N	-0-					-0-
12		248 N	36	-0-	-212	-0-	3 1	33 3	N	N	-0-					-0-
*01		208 N	208	-0-	-0-	-0-	12 1	196 3	N	N	-0-					-0-
02		84 N	-0-	-0-	-84	-0-			N	N	-0-					-0-
STEWART		WELL #: 1		RRCID -> 167503		COMPL. DATE 03/19/1998		TOTAL DEPTH 6075 PERF. 2665 - 5434								
09		469 N	469	-0-	-0-	-0-	29 1	440 3	N	N	-0-					-0-
10		1302 N	776	-0-	-526	-0-	46 1	730 3	N	N	-0-					-0-
11		1260 N	360	-0-	-900	-0-	22 1	338 3	N	N	-0-					-0-
12		496 N	303	-0-	-193	-0-	18 1	285 3	N	N	-0-					-0-
01		775 N	614	-0-	-161	-0-	37 1	577 3	N	N	-0-					-0-
02		336 N	-0-	-0-	-336	-0-			N	N	-0-					-0-
DEEL		WELL #: 2		RRCID -> 249373		COMPL. DATE 03/05/2009		TOTAL DEPTH 6031 PERF. 2924 - 2934								
09		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	N	-0-					-0-
10		31 N	21	-0-	-10	-0-	2 1	19 3	N	N	-0-					-0-
11		30 N	6	-0-	-24	-0-	1 1	5 3	N	N	-0-					-0-
12		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	N	-0-					-0-
01		31 N	10	-0-	-21	-0-	10 3		N	N	-0-					-0-
02		6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	N	-0-					-0-
UPP OPERATING, LLC		875310		RRCID -> 072157		COMPL. DATE 02/13/1977		TOTAL DEPTH 8197 PERF. N/A								
HOPKINS, C. D. -A-		WELL #: 1														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	N	-0-					-0-
ROCKY CREEK (GEORGETOWN)		77759 375		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
BELLWOS OPERATING CO., L. C.		063857														
OWEN		WELL #: 1		RRCID -> 262141		COMPL. DATE 05/19/2011		TOTAL DEPTH 7165 PERF. 2660 - 2740								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-

ROCKY CREEK (GEORGETOWN)														
D90 ENERGY, LLC														
REYES GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 227961 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6213 - 8393														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			91
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			91
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			91
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			91
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			91
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			91
HOLLEY OIL COMPANY, LLC														
WILLIAMS														
WELL #: 1 RRCID -> 173715 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6260 - 9850														
09	60 N	32	-0-	-28	-0-	32	2			N	-0-			-0-
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-			-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ROCKY CREEK, EAST (OLMOS 4)														
COVERT, F.M. III, M.D.														
NCT B-9 /FEE/														
WELL #: 1 RRCID -> 043377 COMPL. DATE 10/23/1967 TOTAL DEPTH 2300 PERF. N/A														
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ROCKY CREEK, EAST (2-B SAND)														
HAMILTON, J. R.														
KOTHMANN-BARNARD														
WELL #: 5 RRCID -> 107741 COMPL. DATE 08/24/1983 TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2170 - 2174														
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ROOS (WILCOX 7500)														
NEW WORLD ENERGY														
DELANE UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 000438 COMPL. DATE 06/04/1958 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 7500 - 7598														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.														
BAIN, W. S. UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 000437 COMPL. DATE 02/07/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7596 - 7656														
09	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-			44
10	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-			44
11	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-			44
12	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-			44
01	899 N	672	-0-	-227	-0-	672	2			N	-0-			44
02	812 N	631	-0-	-181	-0-	631	2			N	-0-			44

ROOS (WILCOX 7500)														CNTY: MCMULLEN									
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 78139 142 NON-ASSOCIATED														CAPACITY									
GOUGER GAS UNIT NO. 5 O/A														WELL #: 1		RRCID -> 000439		COMPL. DATE 03/07/1958		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7450 - 7570	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE									
09	324 N	324	-0-	-0-	-0-	285	2	39	9	N	35	176	1	108									
10	415 N	415	-0-	-0-	-0-	370	2	45	9	N	41			149									
11	440 N	440	-0-	-0-	-0-	385	2	55	9	N	50			199									
12	341 N	328	-0-	-13	-0-	269	2	59	9	N	54	175	1	78									
01	403 N	288	-0-	-115	-0-	230	2	58	9	N	53			131									
02	364 N	238	-0-	-126	-0-	205	2	33	9	N	30			161									
GOUGER GAS UNIT NO. 6 O/A														WELL #: 1		RRCID -> 000440		COMPL. DATE 12/05/1958		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7512 - 7576	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68									
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68									
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68									
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68									
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68									
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68									
ROOS GAS UNIT NO. 1														WELL #: 1		RRCID -> 000445		COMPL. DATE 07/17/1958		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7605 - 7630	
09	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-			-0-									
10	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-			-0-									
11	300 N	290	-0-	-10	-0-	290	2			N	-0-			-0-									
12	248 N	160	-0-	-88	-0-	160	2			N	-0-			-0-									
01	279 N	171	-0-	-108	-0-	171	2			N	-0-			-0-									
02	280 N	178	-0-	-102	-0-	178	2			N	-0-			-0-									
PHANTOM OIL & GAS														661328									
ROOS, R. C.														WELL #: 1		RRCID -> 000442		COMPL. DATE 02/04/1957		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7473 - 7550	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
PROLINE ENERGY RESOURCES INC														681327									
GOUGER GAS UNIT NO. 4 O/A														WELL #: 2 F		RRCID -> 040834		COMPL. DATE 11/13/1966		TOTAL DEPTH 7660		PERF. N/A	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	49					N	-0-			18									
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	49					N	-0-			18									
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	49					N	-0-			18									
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	49					N	-0-			18									
01	49 N	-0-	-0-	-49	-0-					N	-0-			18									
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-			18									
ROOS (WILCOX 7600)														78139 284		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MCMULLEN	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC														681327									
ROOS GAS UNIT														WELL #: 2		RRCID -> 082209		COMPL. DATE 08/13/1993		TOTAL DEPTH 8212		PERF. 2152 - 2166	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									

SAHOTA (STRAWN)				79570 900	NON-ASSOCIATED				ONE WELL			CNTY: VAL VERDE						
SDMB RESOURCES LLC				100634														
SAHOTA CARSON 20BU				WELL #:	1	RRCID ->	290290	COMPL. DATE	05/01/2021	TOTAL	DEPTH	12650	PERF.	12138 - 12220				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

SAHOTA CARSON 19BU				WELL #:	3	RRCID ->	290398	COMPL. DATE	06/03/2021	TOTAL	DEPTH	12890	PERF.	12350 - 12452				
09	0 W	-0-	-0-	-0-	6057							N	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	6057							N	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	6057							N	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	6057							N	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	6057							N	-0-					-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	6057							N	NO RPT					-0-

SAINT THIRTEEN (OLMOS NO. 1)				79733 495	NON-ASSOCIATED				ONE WELL			CNTY: DIMMIT						
BIRCH, J. M.				071336														
O'MEARA				WELL #:	1	RRCID ->	130521	COMPL. DATE	03/01/1989	TOTAL	DEPTH	3650	PERF.	3594 - 3599				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

L & J EXPLORATION, LLC				479852														
BOWMAN				WELL #:	R107	RRCID ->	253303	COMPL. DATE	11/12/2007	TOTAL	DEPTH	4000	PERF.	3714 - 3722				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

SAINT THIRTEEN (OLMOS NO. 2)				79733 500	NON-ASSOCIATED				ONE WELL			CNTY: DIMMIT						
L & J EXPLORATION, LLC				479852														
HITCHCOCK -A- UNIT				WELL #:	4A	RRCID ->	251838	COMPL. DATE	07/02/2009	TOTAL	DEPTH	4000	PERF.	3645 - 3651				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					65
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					65
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					65
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

SAN CAJA (BLOCK 85 SD)		80153 600	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN			
HEDRICK PRODUCTION INC.		371616								
HAYES-EZZELL		WELL #:	2 C	RRCID -> 076713	COMPL. DATE 03/12/1978	TOTAL DEPTH	8506	PERF. 7806	-	7814
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
SAN CAJA (BLK 86 SD.)		80153 700	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN			
HEDRICK PRODUCTION INC.		371616								
HAYES-EZZELL		WELL #:	2 T	RRCID -> 076846	COMPL. DATE 03/12/1978	TOTAL DEPTH	8506	PERF. 8316	-	8328
09	2460 #	195	-0-	-2265	-0-	195 2	N	-0-		78
10	2604	296	-0-	-2308	-0-	296 2	N	-0-		78
11	2520	191	-0-	-2329	-0-	191 2	N	-0-		78
12	1302 #	1126	-0-	-176	-0-	1112 2	14 9	N	13	91
01	310 #	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-	91
02	280 #	NO RPT	-0-	-280	-0-			N	NO RPT	91
SAN MIGUEL CREEK (BUDA)		80300 022	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN			
RICKAWAY ENERGY, CORP.		710557								
GUBBELS UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 160860	COMPL. DATE 08/26/1996	TOTAL DEPTH	9699	PERF. 9524	-	9574
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		18
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		18
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		18
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		18
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		18
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		18
SAN MIGUEL CREEK (EDWARDS LIME)		80300 135	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
RICKAWAY ENERGY, CORP.		710557								
GUBBELS		WELL #:	35	RRCID -> 234773	COMPL. DATE 11/14/2007	TOTAL DEPTH	9497	PERF. 9470	-	9497
09	DLQ G-10	3614	-0-	3614	15597	3614 2	Y	-0-		130
10	DLQ G-10	4534	-0-	4534	20131	4423 2	111 9	Y	101	231
11	DLQ G-10	3903	-0-	3903	24034	3853 2	50 9	Y	45	112
12	27218 X	3184	-0-	-24034	-0-	3142 2	42 9	Y	38	150
01	9680 X	9680	-0-	-0-	-0-	9575 2	105 9	Y	95	245
02	16320 X	16320	-0-	-0-	-0-	16320 2		Y	-0-	60
GUBBELS		WELL #:	49	RRCID -> 261830	COMPL. DATE 08/02/2011	TOTAL DEPTH	10020	PERF. 9783	-	9794
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
SCHAFFER-BROWN (ANACACHO)		81404 200	ASSOCIATED		49B		CNTY: MEDINA			
AMRWR, LLC		102699								
N. N. H. UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 132555	COMPL. DATE 04/02/1989	TOTAL DEPTH	1925	PERF. 1912	-	1922
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SERBA (ESCONDIDO)			82261 498		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: ZAVALA										
G/O INTERNATIONAL, INC.			292230																
PRYOR RANCH -A-			WELL #:	1	RRCID ->	081136	COMPL. DATE	02/10/1979	TOTAL DEPTH	1497	PERF.	668 -	704						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
PRYOR RANCH -A-			WELL #:	2	RRCID ->	081137	COMPL. DATE	05/01/1977	TOTAL DEPTH	986	PERF.	718 -	756						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
PRYOR RANCH -A-			WELL #:	4	RRCID ->	081139	COMPL. DATE	08/15/1978	TOTAL DEPTH	1116	PERF.	830 -	834						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
PRYOR RANCH -B-			WELL #:	1	RRCID ->	081140	COMPL. DATE	04/15/1978	TOTAL DEPTH	908	PERF.	739 -	755						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
SERBAN (CRETACEOUS LO.)			82263 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MAVERICK										
BAYLOR OPERATING, LLC			058832																
MAVERICK COUNTY WATER BOARD			WELL #:	1	RRCID ->	075507	COMPL. DATE	01/07/1978	TOTAL DEPTH	7025	PERF.	6347 -	6885						
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						13
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						13
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						13
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						13
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						13
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						13
SIMPSON-MANN (CANYON)			83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE										
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.			617544																
BLACK, HALLIE "3"			WELL #:	2	RRCID ->	169573	COMPL. DATE	07/06/1998	TOTAL DEPTH	6205	PERF.	5455 -	5924						
09	270 N	217	-0-	-53	-0-	217	2					N	-0-						-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-			3	2			N	-0-						-0-
11	240 N	200	-0-	-40	-0-			200	2			N	-0-						-0-
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-							N	-0-						-0-
01	231 N	231	-0-	-0-	-0-			231	2			N	-0-						-0-
02	253 N	253	-0-	-0-	-0-			253	2			N	-0-						-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)														
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.														
BLACK, HALLIE "3"														
WELL #: 1 RRCID -> 169579 COMPL. DATE 07/04/1998 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4930 - 5948														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	720 N	482	-0-	-238	-0-	482	2			N	-0-			-0-
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			-0-
11	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-			-0-
12	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			-0-
01	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-			-0-
02	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-			-0-
DANIEL, M. K. "113" WELL #: 2 RRCID -> 169581 COMPL. DATE 06/28/1998 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5227 - 5890														
09	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-			-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
11	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-			-0-
12	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-			-0-
01	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-			-0-
02	1036 N	1	-0-	-1035	-0-	1	2			N	-0-			-0-
DANIEL, M. K. "113" WELL #: 1 RRCID -> 169721 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5194 - 5778														
09	600 N	356	-0-	-244	-0-	356	2			N	-0-			-0-
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-			-0-
11	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-			-0-
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-
01	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-			-0-
02	560 N	21	-0-	-539	-0-	21	2			N	-0-			-0-
DANIEL, M. K. "112" WELL #: 1 RRCID -> 169722 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5182 - 6006														
09	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-			-0-
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			-0-
11	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-			-0-
12	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
02	560 N	74	-0-	-486	-0-	74	2			N	-0-			-0-
DANIEL, M. K. "112" WELL #: 2 RRCID -> 169723 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 5178 - 5941														
09	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-			-0-
10	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-			-0-
11	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-			-0-
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-			-0-
02	252 N	4	-0-	-248	-0-	4	2			N	-0-			-0-
DANIEL, M. K. "112" WELL #: 3 RRCID -> 169724 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 5170 - 6000														
09	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-			-0-
10	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-			-0-
11	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-			-0-
12	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			-0-
01	558 N	556	-0-	-2	-0-	556	2			N	-0-			-0-
02	616 N	437	-0-	-179	-0-	437	2			N	-0-			-0-
BLACK, HALLIE "3" WELL #: 3 RRCID -> 169725 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5252 - 5969														
09	180 N	120	-0-	-60	-0-	120	2			N	-0-			-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
11	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-			-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
01	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-			-0-
02	252 N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DANIEL, M. K. "110"										CAPACITY										CNTY: VAL VERDE											
//CONT.// 83704 300 617544 WELL #: 3										NON-ASSOCIATED																					
RRCID -> 171141										COMPL. DATE 12/01/1998										TOTAL DEPTH 5720 PERF. 4730 - 5280											
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE													
09	210 N	196	-0-	-14	-0-			196	2			N	-0-					-0-													
10	248 N	3	-0-	-245	-0-			3	2			N	-0-					-0-													
11	263 N	263	-0-	-0-	-0-			263	2			N	-0-					-0-													
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-							N	-0-					-0-													
01	306 N	306	-0-	-0-	-0-			306	2			N	-0-					-0-													
02	224 N	9	-0-	-215	-0-			9	2			N	-0-					-0-													
DANIEL, M. K. "112"										WELL #: 4										RRCID -> 171293				COMPL. DATE 10/31/1998				TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5168 - 5972			
09	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-			2045	2			N	-0-					-0-													
10	191 N	191	-0-	-0-	-0-			191	2			N	-0-					-0-													
11	876 N	876	-0-	-0-	-0-			876	2			N	-0-					-0-													
12	713 N	-0-	-0-	-713	-0-							N	-0-					-0-													
01	752 N	752	-0-	-0-	-0-			752	2			N	-0-					-0-													
02	644 N	-0-	-0-	-644	-0-							N	-0-					-0-													
DANIEL, M. K. "109"										WELL #: 3										RRCID -> 171429				COMPL. DATE 11/13/1998				TOTAL DEPTH 5713 PERF. 4644 - 5195			
09	175 N	175	-0-	-0-	-0-			175	2			N	-0-					-0-													
10	186 N	8	-0-	-178	-0-			8	2			N	-0-					-0-													
11	180 N	138	-0-	-42	-0-			138	2			N	-0-					-0-													
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-							N	-0-					-0-													
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-			74	2			N	-0-					-0-													
02	140 N	1	-0-	-139	-0-			1	2			N	-0-					-0-													
DANIEL, M. K. "109"										WELL #: 4										RRCID -> 171430				COMPL. DATE 11/15/1998				TOTAL DEPTH 5914 PERF. 4691 - 5275			
09	120 N	111	-0-	-9	-0-			111	2			N	-0-					-0-													
10	93 N	1	-0-	-92	-0-			1	2			N	-0-					-0-													
11	142 N	142	-0-	-0-	-0-			142	2			N	-0-					-0-													
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-							N	-0-					-0-													
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-			125	2			N	-0-					-0-													
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-							N	-0-					-0-													
DANIEL, M. K. 111 "A"										WELL #: 5										RRCID -> 171456				COMPL. DATE 11/24/1998				TOTAL DEPTH 5615 PERF. 4140 - 4843			
09	371 N	371	-0-	-0-	-0-			371	2			N	-0-					-0-													
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-			2	2			N	-0-					-0-													
11	342 N	342	-0-	-0-	-0-			342	2			N	-0-					-0-													
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-							N	-0-					-0-													
01	299 N	299	-0-	-0-	-0-			299	2			N	-0-					-0-													
02	308 N	-0-	-0-	-308	-0-							N	-0-					-0-													
DANIEL, M. K. "110"										WELL #: 2										RRCID -> 171457				COMPL. DATE 11/19/1998				TOTAL DEPTH 5711 PERF. 4409 - 4835			
09	390 N	390	-0-	-0-	-0-			390	2			N	-0-					-0-													
10	403 N	5	-0-	-398	-0-			5	2			N	-0-					-0-													
11	517 N	517	-0-	-0-	-0-			517	2			N	-0-					-0-													
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-							N	-0-					-0-													
01	393 N	393	-0-	-0-	-0-			393	2			N	-0-					-0-													
02	364 N	-0-	-0-	-364	-0-							N	-0-					-0-													
DANIEL, M. K. "113"										WELL #: 3										RRCID -> 171458				COMPL. DATE 10/21/1998				TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5121 - 5939			
09	600 N	563	-0-	-37	-0-			563	2			N	-0-					-0-													
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-			9	2			N	-0-					-0-													
11	813 N	813	-0-	-0-	-0-			813	2			N	-0-					-0-													
12	589 N	-0-	-0-	-589	-0-							N	-0-					-0-													
01	524 N	524	-0-	-0-	-0-			524	2			N	-0-					-0-													
02	560 N	-0-	-0-	-560	-0-							N	-0-					-0-													

SIMPSON-MANN (CANYON) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DANIEL, M. K. 111 "A"															//CONT.// 83704 300 WELL #: 6															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: VAL VERDE																													
															//CONT.// 617544															RRCID -> 171459															COMPL. DATE 12/04/1998															TOTAL DEPTH 5624															PERF. 4790 - 4803														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE																																																																				
09		120 N	68	-0-	-0-	-52	-0-				68 2			N	-0-						-0-																																																																				
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-																																																																				
11		117 N	117	-0-	-0-	-0-	-0-				117 2			N	-0-						-0-																																																																				
12		62 N	-0-	-0-	-0-	-62	-0-							N	-0-						-0-																																																																				
01		83 N	83	-0-	-0-	-0-	-0-				83 2			N	-0-						-0-																																																																				
02		112 N	-0-	-0-	-0-	-112	-0-							N	-0-						-0-																																																																				
BLACK, HALLIE "9"																																																																																									
						WELL #:	1	RRCID -> 171471						COMPL. DATE 01/29/1999						TOTAL DEPTH 6216						PERF. 5118 - 5596																																																															
09		300 N	281	-0-	-0-	-19	-0-				281 2			N	-0-						-0-																																																																				
10		15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-				15 2			N	-0-						-0-																																																																				
11		503 N	503	-0-	-0-	-0-	-0-				503 2			N	-0-						-0-																																																																				
12		279 N	-0-	-0-	-0-	-279	-0-							N	-0-						-0-																																																																				
01		275 N	275	-0-	-0-	-0-	-0-				275 2			N	-0-						-0-																																																																				
02		280 N	-0-	-0-	-0-	-280	-0-							N	-0-						-0-																																																																				
DANIEL, M. K. 112 "A"																																																																																									
						WELL #:	6	RRCID -> 171472						COMPL. DATE 10/26/1998						TOTAL DEPTH 6225						PERF. 4851 - 5887																																																															
09		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	-0-				1018 2			N	-0-						-0-																																																																				
10		12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-				12 2			N	-0-						-0-																																																																				
11		1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	-0-				1394 2			N	-0-						-0-																																																																				
12		713 N	-0-	-0-	-0-	-713	-0-							N	-0-						-0-																																																																				
01		54 N	54	-0-	-0-	-0-	-0-				54 2			N	-0-						-0-																																																																				
02		644 N	1	-0-	-0-	-643	-0-				1 2			N	-0-						-0-																																																																				
DANIEL, M. K. 112 "A"																																																																																									
						WELL #:	8	RRCID -> 171474						COMPL. DATE 12/10/1998						TOTAL DEPTH 5605						PERF. 4868 - 4878																																																															
09		30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-				30 2			N	-0-						-0-																																																																				
10		31 N	-0-	-0-	-0-	-31	-0-							N	-0-						-0-																																																																				
11		30 N	5	-0-	-0-	-25	-0-				5 2			N	-0-						-0-																																																																				
12		31 N	-0-	-0-	-0-	-31	-0-							N	-0-						-0-																																																																				
01		100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-				100 2			N	-0-						-0-																																																																				
02		5 N	-0-	-0-	-0-	-5	-0-							N	-0-						-0-																																																																				
BLACK, HALLIE "9"																																																																																									
						WELL #:	3	RRCID -> 173556						COMPL. DATE 04/17/1999						TOTAL DEPTH 5815						PERF. 5490 - 5500																																																															
09		546 N	546	-0-	-0-	-0-	-0-				546 2			N	-0-						-0-																																																																				
10		107 N	107	-0-	-0-	-0-	-0-				107 2			N	-0-						-0-																																																																				
11		724 N	724	-0-	-0-	-0-	-0-				724 2			N	-0-						-0-																																																																				
12		558 N	-0-	-0-	-0-	-558	-0-							N	-0-						-0-																																																																				
01		534 N	534	-0-	-0-	-0-	-0-				534 2			N	-0-						-0-																																																																				
02		504 N	-0-	-0-	-0-	-504	-0-							N	-0-						-0-																																																																				
DANIEL, M. K. "112" UNIT																																																																																									
						WELL #:	5	RRCID -> 174167						COMPL. DATE 07/14/1999						TOTAL DEPTH 6145						PERF. 5200 - 5623																																																															
09		240 N	227	-0-	-0-	-13	-0-				227 2			N	-0-						153																																																																				
10		20 N	20	-0-	-0-	-0-	-0-				20 2			N	-0-						153																																																																				
11		260 N	260	-0-	-0-	-0-	-0-				260 2			N	-0-						153																																																																				
12		248 N	-0-	-0-	-0-	-248	-0-							N	-0-						153																																																																				
01		258 N	258	-0-	-0-	-0-	-0-				258 2			N	-0-						153																																																																				
02		224 N	210	-0-	-0-	-14	-0-				42 2	168 9		N	153						-0-																																																																				
M. K. DANIEL 111A																																																																																									
						WELL #:	2	RRCID -> 174866						COMPL. DATE 10/17/1999						TOTAL DEPTH 6128						PERF. 5248 - 5426																																																															
09		2000 X	2000	-0-	-0-	-0-	-0-				2000 2			N	-0-						-0-																																																																				
10		1116 X	86	-0-	-0-	-1030	-0-				86 2			N	-0-						-0-																																																																				
11		2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	-0-				2272 2			N	-0-						-0-																																																																				
12		1209 N	-0-	-0-	-0-	-1209	-0-							N	-0-						-0-																																																																				
01		1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	-0-				1353 2			N	-0-						-0-																																																																				
02		1092 N	-0-	-0-	-0-	-1092	-0-							N	-0-						-0-																																																																				

SIMPSON-MANN (CANYON)														
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.														
DANIEL, M. K. "113"														
WELL #: 5 RRCID -> 175780 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 4787 - 5382														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	420 N	359	-0-	-61	-0-	359	2		N	-0-				-0-
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-				-0-
11	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2		N	-0-				-0-
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-				-0-
01	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2		N	-0-				-0-
02	392 N	-0-	-0-	-392	-0-				N	-0-				-0-
DANIEL, M. K. "113" WELL #: 6 RRCID -> 177892 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 4830 - 5556														
09	360 N	320	-0-	-40	-0-	320	2		N	-0-				-0-
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-				-0-
11	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2		N	-0-				-0-
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-				-0-
01	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2		N	-0-				-0-
02	336 N	-0-	-0-	-336	-0-				N	-0-				-0-
DANIEL, M. K. "113" WELL #: 7 RRCID -> 179954 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5167 - 5882														
09	630 N	564	-0-	-66	-0-	564	2		N	-0-				-0-
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-				-0-
11	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2		N	-0-				-0-
12	589 N	-0-	-0-	-589	-0-				N	-0-				-0-
01	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2		N	-0-				-0-
02	588 N	-0-	-0-	-588	-0-				N	-0-				-0-
BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 5 RRCID -> 179955 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 4628 - 5693														
09	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-				-0-
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-				-0-
11	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	2		N	-0-				-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-				-0-
01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-				-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-				N	-0-				-0-
BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 6 RRCID -> 179956 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4628 - 4986														
09	180 N	110	-0-	-70	-0-	110	2		N	-0-				-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-				-0-
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-				-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-				-0-
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-				-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-				N	-0-				-0-
DANIEL, M. K. 111 "A" WELL #: 3 RRCID -> 179961 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 4881 - 6040														
09	60 N	38	-0-	-22	-0-	38	2		N	-0-				-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-				-0-
11	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-				-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-				-0-
01	10 N	8	-0-	-2	-0-	8	2		N	-0-				-0-
02	56 N	2	-0-	-54	-0-	2	2		N	-0-				-0-
DANIEL, M. K. "113" WELL #: 4 RRCID -> 180061 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5178 - 5540														
09	150 N	88	-0-	-62	-0-	88	2		N	-0-				-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-				-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-				-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-				-0-
01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		N	-0-				-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-				-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE					
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544											
DANIEL, M. K. "110"		WELL #:		5		RRCID -> 180062		COMPL. DATE 11/17/2000		TOTAL DEPTH 6225		PERF. 5206 - 5542			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		90 N	70	-0-	-20	-0-	70	2			N	-0-			-0-
10		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			-0-
11		556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-			-0-
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
01		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-			-0-
02		84 N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-			-0-
DANIEL, M. K. 112 "A"		WELL #:		7		RRCID -> 180819		COMPL. DATE 03/03/2001		TOTAL DEPTH 6221		PERF. 5092 - 5248			
09		358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-			-0-
10		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			-0-
11		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-			-0-
12		310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-
01		13 N	3	-0-	-10	-0-	3	2			N	-0-			-0-
02		280 N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-			-0-
DANIELS, M. K. III A		WELL #:		4		RRCID -> 181359		COMPL. DATE 12/12/2000		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 5150 - 5616			
09		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-			-0-
10		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			-0-
11		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-			-0-
12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
01		13 N	13	-0-	-10	-0-	13	2			N	-0-			-0-
02		112 N	3	-0-	-109	-0-	3	2			N	-0-			-0-
DANIEL, M. K. 111 "A"		WELL #:		8		RRCID -> 181360		COMPL. DATE 12/12/2000		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5141 - 5605			
09		270 N	181	-0-	-89	-0-	181	2			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		270 N	213	-0-	-57	-0-	213	2			N	-0-			-0-
12		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
01		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			-0-
02		196 N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-			-0-
M. K. DANIEL IIIA		WELL #:		7		RRCID -> 181363		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6025		PERF. 5122 - 5896			
09		360 N	333	-0-	-27	-0-	333	2			N	-0-			-0-
10		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			-0-
11		480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-			-0-
12		341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			-0-
01		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-			-0-
02		336 N	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-			-0-
DANIELS, M. K. 112A		WELL #:		10		RRCID -> 181590		COMPL. DATE 02/06/2001		TOTAL DEPTH 6032		PERF. 5090 - 5642			
09		120 N	40	-0-	-80	-0-	40	2			N	-0-			-0-
10		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
11		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-			-0-
02		84 N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-			-0-
DANIEL, M. K. "109"		WELL #:		6		RRCID -> 181891		COMPL. DATE 02/02/2001		TOTAL DEPTH 6025		PERF. 4664 - 5408			
09		990 N	746	-0-	-244	-0-	746	2			N	-0-			-0-
10		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
11		960 N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-			-0-
12		775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-			-0-
01		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-			-0-
02		1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)																
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.																
DANIEL, M. K. "110"																
		//CONT.//		83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE						
		//CONT.//		617544												
		WELL #:		6		RRCID -> 181939		COMPL. DATE 02/12/2001		TOTAL DEPTH		6010 PERF. 5168		- 5490		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09		90 N	1	-0-	-89	-0-	1 2			N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-					-0-
12		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-					-0-
01		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2			N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
DANIEL, M. K.																
		WELL #:		701		RRCID -> 182709		COMPL. DATE 04/05/2001		TOTAL DEPTH		6016 PERF. 4776		- 5816		
09		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2			N	-0-					-0-
10		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-					-0-
11		180 N	4	-0-	-176	-0-	4 2			N	-0-					-0-
12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-					-0-
01		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-					-0-
02		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2			N	-0-					-0-
BLACK, HALLIE 3																
		WELL #:		5		RRCID -> 182710		COMPL. DATE 04/12/2001		TOTAL DEPTH		6040 PERF. 4974		- 5890		
09		8 N	2	-0-	-6	-0-	2 2			N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-					-0-
12		2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-					-0-
DANIEL, M. K.																
		WELL #:		702		RRCID -> 182712		COMPL. DATE 04/14/2001		TOTAL DEPTH		6050 PERF. 5154		- 5882		
09		90 N	55	-0-	-35	-0-	55 2			N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2			N	-0-					-0-
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2			N	-0-					-0-
DANIEL, M. K.																
		WELL #:		704		RRCID -> 183015		COMPL. DATE 05/09/2001		TOTAL DEPTH		6085 PERF. 4720		- 5624		
09		1050 N	554	-0-	-496	-0-	554 2			N	-0-					-0-
10		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2			N	-0-					-0-
11		660 N	59	-0-	-601	-0-	59 2			N	-0-					-0-
12		558 N	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-					-0-
01		1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1826 2			N	-0-					-0-
02		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 2			N	-0-					-0-
DANIEL, M. K.																
		WELL #:		705		RRCID -> 183585		COMPL. DATE 05/21/2001		TOTAL DEPTH		6050 PERF. 4544		- 5700		
09		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2			N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		60 N	46	-0-	-14	-0-	46 2			N	-0-					-0-
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-					-0-
01		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2			N	-0-					-0-
02		56 N	3	-0-	-53	-0-	3 2			N	-0-					-0-
BLACK, HALLIE 3																
		WELL #:		4		RRCID -> 183934		COMPL. DATE 05/17/2001		TOTAL DEPTH		6050 PERF. 5232		- 5968		
09		6 N	1	-0-	-5	-0-	1 2			N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2			N	-0-					-0-
12		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-					-0-
01		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2			N	-0-					-0-
02		5 N	2	-0-	-3	-0-	2 2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)			//CONT.// 83704 300			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: VAL VERDE					
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.			//CONT.// 617544														
DANIEL, M. K.			WELL #: 602			RRCID -> 183937			COMPL. DATE 04/10/2001			TOTAL DEPTH 6030		PERF. 4734 - 5756			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		155 N	155	-0-	-0-	-0-		155 2			N	-0-					-0-
10		62 N	62	-0-	-0-	-0-		62 2			N	-0-					-0-
11		183 N	183	-0-	-0-	-0-		183 2			N	-0-					-0-
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02		56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
DANIEL, M. K. 112A			WELL #: 9A			RRCID -> 184788			COMPL. DATE 06/04/2001			TOTAL DEPTH 6095		PERF. 5192 - 6020			
09		360 N	299	-0-	-61	-0-		299 2			N	-0-					-0-
10		83 N	83	-0-	-0-	-0-		83 2			N	-0-					-0-
11		330 N	311	-0-	-19	-0-		311 2			N	-0-					-0-
12		310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
01		169 N	169	-0-	-0-	-0-		169 2			N	-0-					-0-
02		280 N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					-0-
DANIEL, M. K.			WELL #: 601			RRCID -> 184934			COMPL. DATE 05/14/2001			TOTAL DEPTH 6061		PERF. 4776 - 5824			
09		300 N	227	-0-	-73	-0-		227 2			N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		403 N	403	-0-	-0-	-0-		403 2			N	-0-					-0-
12		248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
01		274 N	274	-0-	-0-	-0-		274 2			N	-0-					-0-
02		288 N	288	-0-	-0-	-0-		288 2			N	-0-					-0-
DANIEL, M. K. 109			WELL #: 7			RRCID -> 185010			COMPL. DATE 06/09/2001			TOTAL DEPTH 6065		PERF. 5080 - 5788			
09		94 N	94	-0-	-0-	-0-		94 2			N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01		162 N	162	-0-	-0-	-0-		162 2			N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DANIEL, M. K. 110			WELL #: 8			RRCID -> 185014			COMPL. DATE 08/10/2001			TOTAL DEPTH 5261		PERF. 4440 - 5062			
09		976 N	976	-0-	-0-	-0-		976 2			N	-0-					-0-
10		16 N	16	-0-	-0-	-0-		16 2			N	-0-					-0-
11		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-		1084 2			N	-0-					-0-
12		1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
01		634 N	634	-0-	-0-	-0-		634 2			N	-0-					-0-
02		980 N	-0-	-0-	-980	-0-					N	-0-					-0-
DANIEL, M. K.			WELL #: 706			RRCID -> 185015			COMPL. DATE 07/07/2001			TOTAL DEPTH 6084		PERF. 4590 - 5666			
09		125 N	125	-0-	-0-	-0-		125 2			N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		164 N	164	-0-	-0-	-0-		164 2			N	-0-					-0-
12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01		1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2			N	-0-					-0-
02		140 N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
DANIEL, M. K.			WELL #: 703			RRCID -> 185017			COMPL. DATE 07/07/2001			TOTAL DEPTH 6080		PERF. 4580 - 5894			
09		240 N	176	-0-	-64	-0-		176 2			N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		215 N	215	-0-	-0-	-0-		215 2			N	-0-					-0-
12		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01		169 N	169	-0-	-0-	-0-		169 2			N	-0-					-0-
02		196 N	86	-0-	-110	-0-		86 2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. BLACK, HALLIE 108										CAPACITY			CNTY: VAL VERDE						
//CONT.// 83704 300 //CONT.// 617544										NON-ASSOCIATED									
WELL #: 5										RRCID -> 185018		COMPL. DATE 07/15/2001		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 4187 - 4986			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
09		267 N	267	-0-	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-	
10		372 N	134	-0-	-238	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-	
11		406 N	406	-0-	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-	
12		279 N	-0-	-0-	-279	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01		124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02		336 N	-0-	-0-	-336	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
DANIEL, M. K.										WELL #: 609		RRCID -> 185993		COMPL. DATE 08/26/2001		TOTAL DEPTH 6160		PERF. 4634 - 5806	
09		960 N	774	-0-	-186	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-	
10		1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-	
11		994 N	994	-0-	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-	
12		806 N	-0-	-0-	-806	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01		563 N	563	-0-	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-	
02		896 N	142	-0-	-754	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-	
DANIEL, M. K.										WELL #: 610		RRCID -> 185994		COMPL. DATE 09/27/2001		TOTAL DEPTH 6180		PERF. 5265 - 5672	
09		296 N	296	-0-	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11		255 N	255	-0-	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-	
12		279 N	-0-	-0-	-279	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01		161 N	161	-0-	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-	
02		252 N	90	-0-	-162	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-	
BLACK, HALLIE "3A"										WELL #: 7		RRCID -> 185995		COMPL. DATE 09/28/2001		TOTAL DEPTH 6160		PERF. 4835 - 5700	
09		292 N	292	-0-	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-	
10		20 N	20	-0-	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-	
11		823 N	823	-0-	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-	
12		310 N	-0-	-0-	-310	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01		393 N	393	-0-	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-	
02		364 N	1	-0-	-363	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-	
BLACK, HALLIE "3A"										WELL #: 9		RRCID -> 225026		COMPL. DATE 11/01/2006		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5010 - 5957	
09		455 N	455	-0-	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-	
10		5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-	
11		461 N	461	-0-	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-	
12		248 N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01		5 N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02		224 N	156	-0-	-68	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-	
BLACK, HALLIE "3A"										WELL #: 8		RRCID -> 225149		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5008 - 5932	
09		121 N	121	-0-	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-	
10		2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-	
11		124 N	124	-0-	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-	
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01		68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-	
02		196 N	196	-0-	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-	
DANIEL, M. K.										WELL #: 710		RRCID -> 243566		COMPL. DATE 09/07/2008		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 4678 - 5660	
09		90 N	57	-0-	-33	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11		156 N	156	-0-	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-	
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02		110 N	110	-0-	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-	

SIMPSON-MANN (CANYON) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DANIEL, M. K.			//CONT.// 83704 300 //CONT.// 617544 WELL #: 709			NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: VAL VERDE							
			RRCID -> 243836			COMPL. DATE 09/22/2008			TOTAL DEPTH		6150 PERF. 4659		-		0		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		2066 N	2066	-0-	-0-	-0-		2066 2			N	-0-					-0-
10		40 N	40	-0-	-0-	-0-		40 2			N	-0-					-0-
11		930 N	423	-0-	-507	-0-		423 2			N	-0-					-0-
12		1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
01		2776 N	2776	-0-	-0-	-0-		2776 2			N	-0-					-0-
02		392 N	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-					-0-
HALLIE BLACK "3A"			WELL #: 12			RRCID -> 244944			COMPL. DATE 10/28/2008			TOTAL DEPTH		6129 PERF. 4980		- 5708	
09		960 N	795	-0-	-165	-0-		795 2			N	-0-					-0-
10		10 N	10	-0-	-0-	-0-		10 2			N	-0-					-0-
11		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-		1043 2			N	-0-					-0-
12		837 N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
01		628 N	628	-0-	-0-	-0-		628 2			N	-0-					-0-
02		924 N	-0-	-0-	-924	-0-					N	-0-					-0-
DANIEL, M. K.			WELL #: 711			RRCID -> 245148			COMPL. DATE 10/20/2008			TOTAL DEPTH		6135 PERF. 4495		- 5605	
09		390 N	376	-0-	-14	-0-		376 2			N	-0-					-0-
10		5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 2			N	-0-					-0-
11		540 N	352	-0-	-188	-0-		352 2			N	-0-					-0-
12		403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
01		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
02		649 N	649	-0-	-0-	-0-		649 2			N	-0-					-0-
DANIEL, M. K.			WELL #: 712			RRCID -> 245149			COMPL. DATE 10/20/2008			TOTAL DEPTH		6150 PERF. 4694		- 5622	
09		240 N	178	-0-	-62	-0-		178 2			N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		509 N	509	-0-	-0-	-0-		509 2			N	-0-					-0-
12		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01		124 N	124	-0-	-0-	-0-		124 2			N	-0-					-0-
02		252 N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					-0-
DANIEL, M. K.			WELL #: 611			RRCID -> 247472			COMPL. DATE 11/06/2008			TOTAL DEPTH		5497 PERF. 4762		- 5438	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BLACK, HALLIE "4A"			WELL #: 405			RRCID -> 247475			COMPL. DATE 11/26/2008			TOTAL DEPTH		6095 PERF. 4888		- 5894	
09		780 N	380	-0-	-400	-0-		380 2			N	-0-					-0-
10		3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 2			N	-0-					-0-
11		970 N	970	-0-	-0-	-0-		970 2			N	-0-					-0-
12		403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
01		543 N	543	-0-	-0-	-0-		543 2			N	-0-					-0-
02		973 N	973	-0-	-0-	-0-		973 2			N	-0-					-0-
BLACK, HALLIE "3B"			WELL #: 2			RRCID -> 247477			COMPL. DATE 11/03/2008			TOTAL DEPTH		6140 PERF. 4947		- 5976	
09		90 N	42	-0-	-48	-0-		42 2			N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		387 N	387	-0-	-0-	-0-		387 2			N	-0-					-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		364 N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. HALLIE BLACK 4B															CNTY: VAL VERDE				
//CONT.//				83704 300				NON-ASSOCIATED				CAPACITY							
//CONT.//				617544															
WELL #:				402				RRCID -> 247478				COMPL. DATE 11/16/2008				TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5050 - 5776			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE	
09		120 N	39	-0-	-81	-0-		39 2			N	-0-						-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
11		120 N	70	-0-	-50	-0-		70 2			N	-0-						-0-	
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-						-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
02		56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-						-0-	
DANIEL, M. K.				WELL #: 613				RRCID -> 248115				COMPL. DATE 10/20/2008				TOTAL DEPTH 6144 PERF. 4716 - 5624			
09		780 N	683	-0-	-97	-0-		683 2			N	-0-						-0-	
10		7 N	7	-0-	-0-	-0-		7 2			N	-0-						-0-	
11		600 N	261	-0-	-339	-0-		261 2			N	-0-						-0-	
12		713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-						-0-	
01		7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-						-0-	
02		466 N	466	-0-	-0-	-0-		466 2			N	-0-						-0-	
BLACK, HALLIE 4A				WELL #: 406				RRCID -> 248884				COMPL. DATE 11/20/2008				TOTAL DEPTH 6103 PERF. 4934 - 5728			
09		5428 X	5428	-0-	-0-	-0-		5428 2			N	-0-						-0-	
10		61 N	61	-0-	-0-	-0-		61 2			N	-0-						-0-	
11		2201 N	2201	-0-	-0-	-0-		2201 2			N	-0-						-0-	
12		2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-						-0-	
01		2852 X	2653	-0-	-199	-0-		2653 2			N	-0-						-0-	
02		2576 X	985	-0-	-1591	-0-		985 2			N	-0-						-0-	
DANIEL, M. K.				WELL #: 708				RRCID -> 249914				COMPL. DATE 09/07/2008				TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4570 - 5839			
09		213 N	213	-0-	-0-	-0-		213 2			N	-0-						-0-	
10		9 N	9	-0-	-0-	-0-		9 2			N	-0-						-0-	
11		150 N	2	-0-	-148	-0-		2 2			N	-0-						-0-	
12		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-						-0-	
01		9 N	5	-0-	-4	-0-		5 2			N	-0-						-0-	
02		30 N	30	-0-	-0-	-0-		30 2			N	-0-						-0-	
HALLIE BLACK 3A				WELL #: 11				RRCID -> 250893				COMPL. DATE 01/15/2009				TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4803 - 5922			
09		240 N	31	-0-	-209	-0-		31 2			N	-0-						-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
11		257 N	257	-0-	-0-	-0-		257 2			N	-0-						-0-	
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-						-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
02		224 N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-						-0-	
HALLIE BLACK 4B				WELL #: 403				RRCID -> 251565				COMPL. DATE 03/09/2009				TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5230 - 5955			
09		270 N	254	-0-	-16	-0-		254 2			N	-0-						-0-	
10		4 N	4	-0-	-0-	-0-		4 2			N	-0-						-0-	
11		900 N	900	-0-	-0-	-0-		900 2			N	-0-						-0-	
12		248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-						-0-	
01		463 N	463	-0-	-0-	-0-		463 2			N	-0-						-0-	
02		252 N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-						-0-	
DANIEL, M. K.				WELL #: 707				RRCID -> 251644				COMPL. DATE 03/23/2009				TOTAL DEPTH 6107 PERF. 4814 - 5659			
09		30 N	18	-0-	-12	-0-		18 2			N	-0-						-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
11		46 N	46	-0-	-0-	-0-		46 2			N	-0-						-0-	
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-						-0-	
01		8 N	8	-0-	-0-	-0-		8 2			N	-0-						-0-	
02		28 N	27	-0-	-1	-0-		27 2			N	-0-						-0-	

SIMPSON-MANN (CANYON)				//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: VAL VERDE						
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.				//CONT.//		617544													
DANIEL, M. K.				WELL #:		713	RRCID -> 251656		COMPL. DATE 03/24/2009		TOTAL DEPTH		6140	PERF. 4636 - 5813					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	EOM BALANCE
09	862 N	862	-0-		-0-	-0-		862	2				N	-0-				-0-	
10	6 N	6	-0-		-0-	-0-		6	2				N	-0-				-0-	
11	1109 N	1109	-0-		-0-	-0-		1109	2				N	-0-				-0-	
12	899 N	-0-	-0-		-899	-0-							N	-0-				-0-	
01	1103 N	1103	-0-		-0-	-0-		1103	2				N	-0-				-0-	
02	1036 N	556	-0-		-480	-0-		556	2				N	-0-				-0-	

HALLIE BLACK 4B				WELL #:		404	RRCID -> 251657		COMPL. DATE 03/06/2009		TOTAL DEPTH		6049	PERF. 5000 - 5915					
09	960 N	918	-0-		-42	-0-		918	2				N	-0-				-0-	
10	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-				-0-	
11	1254 N	1254	-0-		-0-	-0-		1254	2				N	-0-				-0-	
12	961 N	-0-	-0-		-961	-0-							N	-0-				-0-	
01	893 N	893	-0-		-0-	-0-		893	2				N	-0-				-0-	
02	896 N	-0-	-0-		-896	-0-							N	-0-				-0-	

M. K. DANIEL 111A				WELL #:		10	RRCID -> 251677		COMPL. DATE 03/20/2009		TOTAL DEPTH		6110	PERF. 4754 - 5510					
09	480 N	398	-0-		-82	-0-		398	2				N	-0-				-0-	
10	496 N	2	-0-		-494	-0-		2	2				N	-0-				-0-	
11	480 N	24	-0-		-456	-0-		24	2				N	-0-				-0-	
12	403 N	-0-	-0-		-403	-0-							N	-0-				-0-	
01	137 N	137	-0-		-0-	-0-		137	2				N	-0-				-0-	
02	28 N	2	-0-		-26	-0-		2	2				N	-0-				-0-	

DANIEL, M. K.				WELL #:		612	RRCID -> 256034		COMPL. DATE 01/19/2009		TOTAL DEPTH		6140	PERF. 4914 - 5858					
09	180 N	4	-0-		-176	-0-		4	2				N	-0-				-0-	
10	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-				-0-	
11	30 N	-0-	-0-		-30	-0-							N	-0-				-0-	
12	4 N	-0-	-0-		-4	-0-							N	-0-				-0-	
01	326 N	326	-0-		-0-	-0-		326	2				N	-0-				-0-	
02	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-				-0-	

OXY USA INC.				630591															
MALONE "12"				WELL #:		1	RRCID -> 118864		COMPL. DATE 07/12/1985		TOTAL DEPTH		6500	PERF. 4231 - 5185					
09	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-				-0-	
10	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-				-0-	
11	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-				-0-	
12	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-				-0-	
01	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-				-0-	
02	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-				-0-	

MALONE				WELL #:		1	RRCID -> 201547		COMPL. DATE 12/18/2003		TOTAL DEPTH		5160	PERF. 4771 - 4860					
09	8 N	-0-	-0-		-8	-0-							N	-0-				-0-	
10	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-				-0-	
11	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-				-0-	
12	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-				-0-	
01	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-				-0-	
02	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-				-0-	

SIMPSON-MANN (CANYON)			//CONT.// 83704 300			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: VAL VERDE							
OXY USA INC.			//CONT.// 630591																
BUNGER "5"			WELL #: 2			RRCID -> 202985			COMPL. DATE 06/01/2004			TOTAL DEPTH 4516 PERF. 4083 - 4446							
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0							AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-		2	2		Y	-0-						-0-	
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-						-0-	
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-		6	2		Y	-0-						-0-	
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-		4	2		Y	-0-						-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
02	6	N	2	-0-	-4	-0-		2	2		Y	-0-						-0-	
MALONE "13"			WELL #: 2			RRCID -> 203271			COMPL. DATE 06/21/2004			TOTAL DEPTH 5318 PERF. 4174 - 4184							
09	270	N	218	-0-	-52	-0-		218	2		N	-0-						-0-	
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-						-0-	
11	458	N	458	-0-	-0-	-0-		458	2		N	-0-						-0-	
12	274	N	274	-0-	-0-	-0-		274	2		N	-0-						-0-	
01	241	N	241	-0-	-0-	-0-		241	2		N	-0-						-0-	
02	252	N	208	-0-	-44	-0-		208	2		N	-0-						-0-	
BUNGER "5"			WELL #: 3			RRCID -> 204705			COMPL. DATE 10/12/2004			TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2755 - 4169							
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-						-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-		3	2		Y	-0-						-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-		2	2		Y	-0-						-0-	
BUNGER "5"			WELL #: 5			RRCID -> 209357			COMPL. DATE 04/26/2005			TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3825 - 4125							
09	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-		1319	2		Y	-0-						-0-	
10	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-						-0-	
11	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-		1468	2		Y	-0-						-0-	
12	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-		1343	2		Y	-0-						-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
02	560	N	329	-0-	-231	-0-		329	2		Y	-0-						-0-	
RED STAG OPERATING, LLC			697118																
MYRTLE MITCHELL 7 UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 160346			COMPL. DATE 07/15/1995			TOTAL DEPTH 5678 PERF. 5082 - 5138							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
			PLUGGED AND ABANDONED			03/03/2026													
MITCHELL 10			WELL #: 1			RRCID -> 160348			COMPL. DATE 07/01/1995			TOTAL DEPTH 6122 PERF. 5064 - 5096							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
			PLUGGED AND ABANDONED			03/04/2026													

SIMPSON-MANN (CANYON)														
SILVER OIL & GAS INC.														
TENNECO FEE														
WELL #: 1 RRCID -> 113570 COMPL. DATE 09/01/1984 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 4217 - 5664														
CNTY: VAL VERDE														
//CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
781880														
MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM														
STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE BALANCE														
GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM														
PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE BALANCE														
09	360 N	261	-0-	-99	-0-	261	3		N	-0-				-0-
10	341 N	241	-0-	-100	-0-	241	3		N	-0-				-0-
11	300 N	224	-0-	-76	-0-	224	3		N	-0-				-0-
12	279 N	224	-0-	-55	-0-	224	3		N	-0-				-0-
01	248 N	226	-0-	-22	-0-	226	3		N	-0-				-0-
02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3		N	-0-				-0-
TENNECO FEE														
WELL #: 2 RRCID -> 116047 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4607 - 5544														
09	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3		N	-0-				-0-
10	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3		N	-0-				-0-
11	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	3		N	-0-				-0-
12	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	3		N	-0-				-0-
01	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	3		N	-0-				-0-
02	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	3		N	-0-				-0-
MEADOWS "8"														
WELL #: 1 RRCID -> 162619 COMPL. DATE 03/31/1997 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4632 - 5936														
09	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3		N	-0-				-0-
10	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3		N	-0-				-0-
11	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3		N	-0-				-0-
12	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3		N	-0-				-0-
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3		N	-0-				-0-
02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3		N	-0-				-0-
DANIEL														
WELL #: 801 RRCID -> 171314 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 4215 - 5788														
09	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3		N	-0-				-0-
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-				-0-
11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3		N	-0-				-0-
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3		N	-0-				-0-
01	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	3		N	-0-				-0-
02	28 N	3	-0-	-25	-0-	3	3		N	-0-				-0-
DANIEL														
WELL #: 803 RRCID -> 232377 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4732 - 5804														
09	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3		N	-0-				-0-
10	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3		N	-0-				-0-
11	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3		N	-0-				-0-
12	217 N	150	-0-	-67	-0-	150	3		N	-0-				-0-
01	217 N	150	-0-	-67	-0-	150	3		N	-0-				-0-
02	140 N	139	-0-	-1	-0-	139	3		N	-0-				-0-
DANIEL														
WELL #: 804 RRCID -> 232379 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4716 - 5756														
09	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3		N	-0-				-0-
10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-				-0-
11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3		N	-0-				-0-
12	93 N	53	-0-	-40	-0-	53	3		N	-0-				-0-
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3		N	-0-				-0-
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3		N	-0-				-0-
DANIEL														
WELL #: 805 RRCID -> 232380 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5245 - 5709														
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-				-0-
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-				-0-
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-				-0-
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-				-0-
01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-				-0-
02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3		N	-0-				-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE								
SILVER OIL & GAS INC.		//CONT.//		781880													
TENNECO FEE		WELL #:		903	RRCID ->	233668	COMPL. DATE	03/19/2001	TOTAL DEPTH	6030	PERF.	5336 - 5658					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09		648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
10		671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
11		401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
12		682 N	403	-0-	-279	-0-	403	3			N	-0-					-0-
01		682 N	382	-0-	-300	-0-	382	3			N	-0-					-0-
02		364 N	343	-0-	-21	-0-	343	3			N	-0-					-0-
TENNECO FEE		WELL #:		904	RRCID ->	233669	COMPL. DATE	03/23/2001	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	4710 - 5742					
09		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
10		446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
11		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
12		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
01		501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
02		464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
UPP OPERATING, LLC		WELL #:		875310	RRCID ->	169424	COMPL. DATE	05/21/1998	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	4424 - 5806					
DANIEL, M. K.				11													
09		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
10		186 N	68	-0-	-118	-0-	68	3			N	-0-					-0-
11		180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01		62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
02		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
WOLFCAMP ENERGY, LLC		WELL #:		935660	RRCID ->	157579	COMPL. DATE	01/01/1996	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5061 - 5747					
DANIEL, M. K.				1													
09		120 N	47	-0-	-73	-0-	10	1	37	2	Y	-0-					-0-
10		93 N	10	-0-	-83	-0-	5	1	5	2	Y	-0-					-0-
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12		62 N	1	-0-	-61	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
01		10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
DANIEL, M. K.		WELL #:		3	RRCID ->	159570	COMPL. DATE	07/03/1996	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5133 - 5853					
09		60 N	21	-0-	-39	-0-	4	1	17	2	Y	-0-					-0-
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11		60 N	1	-0-	-59	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12		31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
DANIEL, M. K.		WELL #:		4	RRCID ->	159573	COMPL. DATE	07/02/1996	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	5183 - 5970					
09		750 N	160	-0-	-590	-0-	36	1	124	2	Y	-0-					-0-
10		1364 N	151	-0-	-1213	-0-	80	1	71	2	Y	-0-					-0-
11		1410 N	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-					-0-
12		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
01		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
WOLFCAMP ENERGY, LLC		//CONT.//		935660								
DANIEL - STATE 2		WELL #:		1	RRCID -> 160490		COMPL. DATE 10/06/1996		TOTAL DEPTH 6125		PERF. 4848 - 5770	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
DANIEL-STATE 2		WELL #:		2	RRCID -> 160491		COMPL. DATE 10/05/1996		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 4874 - 5941	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
MEADOWS-STATE 10		WELL #:		1	RRCID -> 160610		COMPL. DATE 10/24/1996		TOTAL DEPTH 6070		PERF. 5434 - 5704	
09		360 N	199	-0-	-161	-0-	45	1	154	2	Y	-0-
10		403 N	42	-0-	-361	-0-	22	1	20	2	Y	-0-
11		270 N	1	-0-	-269	-0-	1	2			Y	-0-
12		217 N	41	-0-	-176	-0-	14	1	27	2	Y	-0-
01		123 N	123	-0-	-0-	-0-	76	1	47	2	Y	-0-
02		116 N	116	-0-	-0-	-0-	61	1	55	2	Y	-0-
MEADOWS-STATE 2		WELL #:		1	RRCID -> 160611		COMPL. DATE 10/24/1996		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 4836 - 5903	
09		160 N	160	-0-	-0-	-0-	36	1	124	2	Y	-0-
10		155 N	103	-0-	-52	-0-	54	1	49	2	Y	-0-
11		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-
12		155 N	18	-0-	-137	-0-	6	1	12	2	Y	-0-
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-
02		44 N	44	-0-	-0-	-0-	23	1	21	2	Y	-0-
DANIEL-STATE 2		WELL #:		3	RRCID -> 160853		COMPL. DATE 11/17/1996		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 5116 - 5911	
09		780 N	725	-0-	-55	-0-	166	1	559	2	Y	-0-
10		868 N	152	-0-	-716	-0-	81	1	71	2	Y	-0-
11		690 N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-
12		744 N	37	-0-	-707	-0-	13	1	24	2	Y	-0-
01		155 N	52	-0-	-103	-0-	32	1	20	2	Y	-0-
02		739 N	739	-0-	-0-	-0-	388	1	351	2	Y	-0-
DANIEL, M. K.		WELL #:		6	RRCID -> 160866		COMPL. DATE 11/03/1996		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5292 - 5813	
09		630 N	129	-0-	-501	-0-	29	1	100	2	Y	-0-
10		744 N	206	-0-	-538	-0-	110	1	96	2	Y	-0-
11		780 N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-
12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-
01		217 N	21	-0-	-196	-0-	13	1	8	2	Y	-0-
02		551 N	551	-0-	-0-	-0-	289	1	262	2	Y	-0-
DANIEL, M. K.		WELL #:		7	RRCID -> 160868		COMPL. DATE 11/24/1996		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 5050 - 5894	
09		630 N	80	-0-	-550	-0-	18	1	62	2	Y	-0-
10		682 N	264	-0-	-418	-0-	141	1	123	2	Y	-0-
11		630 N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-
12		93 N	1	-0-	-92	-0-	1	2			Y	-0-
01		279 N	36	-0-	-243	-0-	22	1	14	2	Y	-0-
02		795 N	795	-0-	-0-	-0-	417	1	378	2	Y	-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
WOLFCAMP ENERGY, LLC		//CONT.//		935660								
DANIEL - STATE 2		WELL #:		4	RRCID -> 161126		COMPL. DATE 12/19/1996		TOTAL DEPTH	6050	PERF. 4850	- 5779
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

DANIEL-STATE 2		WELL #:		5	RRCID -> 161128		COMPL. DATE 12/20/1996		TOTAL DEPTH	6150	PERF. 4844	- 5884
09	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2		Y	-0-		-0-
10	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	2		Y	-0-		-0-
11	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	2		Y	-0-		-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	2	Y		-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y		-0-
*02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	Y		-0-

DANIEL, M. K.		WELL #:		8	RRCID -> 161129		COMPL. DATE 12/13/1996		TOTAL DEPTH	6200	PERF. 4826	- 5798
09	147 N	147	-0-	-0-	-0-	33	1	114	2	Y		-0-
10	181 N	181	-0-	-0-	-0-	96	1	85	2	Y		-0-
11	165 N	165	-0-	-0-	-0-	56	1	109	2	Y		-0-
12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	57	1	108	2	Y		-0-
01	186 N	109	-0-	-77	-0-	67	1	42	2	Y		-0-
02	168 N	109	-0-	-59	-0-	57	1	52	2	Y		-0-

MEADOWS-STATE 10		WELL #:		2	RRCID -> 161273		COMPL. DATE 01/10/1997		TOTAL DEPTH	6000	PERF. 4775	- 5646
09	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	318	1	1074	2	Y		-0-
10	1860 N	206	-0-	-1654	-0-	110	1	96	2	Y		-0-
11	1620 N	135	-0-	-1485	-0-	46	1	89	2	Y		-0-
12	1426 N	405	-0-	-1021	-0-	140	1	265	2	Y		-0-
01	734 N	734	-0-	-0-	-0-	455	1	279	2	Y		-0-
*02	473 N	473	-0-	-0-	-0-	248	1	225	2	Y		-0-

MEADOWS-STATE 10		WELL #:		3	RRCID -> 161274		COMPL. DATE 01/12/1997		TOTAL DEPTH	6050	PERF. 4754	- 5767
09	340 N	340	-0-	-0-	-0-	78	1	262	2	Y		-0-
10	310 N	240	-0-	-70	-0-	128	1	112	2	Y		-0-
11	360 N	111	-0-	-249	-0-	37	1	74	2	Y		-0-
12	341 N	70	-0-	-271	-0-	24	1	46	2	Y		-0-
01	248 N	27	-0-	-221	-0-	16	1	11	2	Y		-0-
02	112 N	93	-0-	-19	-0-	48	1	45	2	Y		-0-

MEADOWS-STATE 10		WELL #:		4	RRCID -> 161275		COMPL. DATE 12/21/1996		TOTAL DEPTH	5950	PERF. 4619	- 5646
09	150 N	90	-0-	-60	-0-	20	1	70	2	Y		-0-
10	124 N	27	-0-	-97	-0-	14	1	13	2	Y		-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y		-0-
12	93 N	20	-0-	-73	-0-	7	1	13	2	Y		-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	19	1	12	2	Y		-0-
*02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	33	1	31	2	Y		-0-

MEADOWS-STATE 10		WELL #:		5	RRCID -> 161570		COMPL. DATE 01/31/1997		TOTAL DEPTH	6050	PERF. 5266	- 5783
09	90 N	85	-0-	-5	-0-	19	1	66	2	Y		-0-
10	93 N	19	-0-	-74	-0-	10	1	9	2	Y		-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y		-0-
12	93 N	45	-0-	-48	-0-	16	1	29	2	Y		-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y		-0-
*02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	36	1	33	2	Y		-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)										83704 300										NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: VAL VERDE									
WOLFCAMP ENERGY, LLC										//CONT.// 935660																																							
MEADOWS-STATE 10										WELL #: 6										RRCID -> 161633										COMPL. DATE 01/30/1997										TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5136 - 5704									
M 0	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	AMT	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	AMT	*	*	EOM BALANCE																										
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-																										
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-																										
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-																										
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-																										
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-																										
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-																										
DANIEL, M. K.										WELL #: 12										RRCID -> 162040										COMPL. DATE 02/26/1997										TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4686 - 5574									
09	150	N	84	-0-	-66	-0-	-0-	-0-	19	1	65	2	Y	-0-		-0-							-0-																										
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-							-0-																										
11	150	N	1	-0-	-149	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-		-0-							-0-																										
12	93	N	4	-0-	-89	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	Y	-0-		-0-							-0-																										
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	6	2	Y	-0-		-0-							-0-																										
*02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	7	2	Y	-0-		-0-							-0-																										
DANIEL, M. K.										WELL #: 14										RRCID -> 162042										COMPL. DATE 02/28/1997										TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5111 - 5769									
09	600	N	74	-0-	-526	-0-	-0-	-0-	17	1	57	2	Y	-0-		-0-							-0-																										
10	651	N	98	-0-	-553	-0-	-0-	-0-	52	1	46	2	Y	-0-		-0-							-0-																										
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-							-0-																										
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-							-0-																										
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-							-0-																										
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-							-0-																										
MEADOWS-STATE 12										WELL #: 1										RRCID -> 162577										COMPL. DATE 01/18/1997										TOTAL DEPTH 5325 PERF. 4218 - 5005									
09	3	N	2	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-		-0-							-0-																										
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-							-0-																										
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-							-0-																										
12	2	N	1	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-		-0-							-0-																										
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-							-0-																										
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-							-0-																										
DANIEL, M. K.										WELL #: 13										RRCID -> 163942										COMPL. DATE 07/12/1997										TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5198 - 5812									
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-							-0-																										
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-							-0-																										
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-							-0-																										
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-							-0-																										
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-							-0-																										
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-							-0-																										
DANIEL-STATE 2										WELL #: 6										RRCID -> 163946										COMPL. DATE 07/13/1997										TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5498 - 5934									
09	848	N	848	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	194	1	654	2	N	-0-		-0-							-0-																										
10	589	N	-0-	-0-	-589	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-							-0-																										
11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-							-0-																										
12	589	N	428	-0-	-161	-0-	-0-	-0-	148	1	280	2	N	-0-		-0-							-0-																										
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	10	2	N	-0-		-0-							-0-																										
*02	526	N	526	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	276	1	250	2	N	-0-		-0-							-0-																										
DANIEL, M. K. "A"										WELL #: 3										RRCID -> 164285										COMPL. DATE 08/03/1997										TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5432 - 6068									
09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1	315	2	N	-0-		-0-							-0-																										
10	403	N	378	-0-	-25	-0-	-0-	-0-	201	1	177	2	N	-0-		-0-							-0-																										
11	390	N	366	-0-	-24	-0-	-0-	-0-	124	1	242	2	N	-0-		-0-							-0-																										
12	403	N	317	-0-	-86	-0-	-0-	-0-	110	1	207	2	N	-0-		-0-							-0-																										
01	372	N	131	-0-	-241	-0-	-0-	-0-	81	1	50	2	N	-0-		-0-							-0-																										
02	336	N	183	-0-	-153	-0-	-0-	-0-	96	1	87	2	N	-0-		-0-							-0-																										

SIMPSON-MANN (CANYON)			//CONT.//			83704 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: VAL VERDE			
WOLFCAMP ENERGY, LLC			//CONT.//			935660										
DANIEL, M. K. "A"			WELL #:			2	RRCID ->	164287	COMPL.	DATE	08/01/1997	TOTAL	DEPTH	6300	PERF. 5336 - 6010	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	21	-0-	21	21		5	1	16	2	N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	112	-0-	112	133		60	1	52	2	N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	133						N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	133						N	-0-			-0-
01	133	X	-0-	-0-	-133	-0-						N	-0-			-0-
*02	191	X	191	-0-	-0-	-0-		100	1	91	2	N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. "A"			WELL #:			1	RRCID ->	164288	COMPL.	DATE	07/29/1997	TOTAL	DEPTH	6320	PERF. 5223 - 6093	
09	90	N	19	-0-	-71	-0-		4	1	15	2	N	-0-			-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-			-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-						N	-0-			-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

DANIEL, M. K.			WELL #:			10	RRCID ->	164559	COMPL.	DATE	08/29/1997	TOTAL	DEPTH	6150	PERF. 4849 - 5713	
09	13	N	6	-0-	-7	-0-		1	1	5	2	N	-0-			-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-			-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-			-0-
12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-						N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. "A"			WELL #:			6	RRCID ->	164779	COMPL.	DATE	09/13/1997	TOTAL	DEPTH	6264	PERF. 5196 - 6153	
09	540	N	36	-0-	-504	-0-		8	1	28	2	N	-0-			-0-
10	496	N	331	-0-	-165	-0-		177	1	154	2	N	-0-			-0-
11	420	N	182	-0-	-238	-0-		61	1	121	2	N	-0-			-0-
12	216	N	216	-0-	-0-	-0-		75	1	141	2	N	-0-			-0-
01	341	N	91	-0-	-250	-0-		56	1	35	2	N	-0-			-0-
02	168	N	86	-0-	-82	-0-		45	1	41	2	N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. "A"			WELL #:			4	RRCID ->	164780	COMPL.	DATE	09/12/1997	TOTAL	DEPTH	6290	PERF. 5192 - 6025	
09	540	N	89	-0-	-451	-0-		20	1	69	2	N	-0-			-0-
10	496	N	179	-0-	-317	-0-		95	1	84	2	N	-0-			-0-
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-						N	-0-			-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-			-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-						N	-0-			-0-
*02	327	N	327	-0-	-0-	-0-		172	1	155	2	N	-0-			-0-

DANIEL, M. K.			WELL #:			15	RRCID ->	165205	COMPL.	DATE	09/25/1997	TOTAL	DEPTH	6160	PERF. 5215 - 5979	
09	90	N	15	-0-	-75	-0-		3	1	12	2	N	-0-			-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-			-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-						N	-0-			-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. A			WELL #:			15	RRCID ->	165402	COMPL.	DATE	09/20/1997	TOTAL	DEPTH	6180	PERF. 4943 - 6108	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE						
WOLFCAMP ENERGY, LLC		//CONT.// 935660												
DANIEL, M. K.		WELL #: 9		RRCID -> 165884		COMPL. DATE 08/27/1997		TOTAL DEPTH 6465 PERF. 5444 - 6375						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	11	1	39	2	N	-0-			-0-
10	93 N	86	-0-	-7	-0-	46	1	40	2	N	-0-			-0-
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 24		RRCID -> 166177		COMPL. DATE 11/27/1997		TOTAL DEPTH 6359 PERF. 5368 - 6174						
09	270 N	76	-0-	-194	-0-	17	1	59	2	N	-0-			-0-
10	434 N	94	-0-	-340	-0-	50	1	44	2	N	-0-			-0-
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-			-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 22		RRCID -> 166554		COMPL. DATE 12/13/1997		TOTAL DEPTH 6434 PERF. 4975 - 6080						
09	270 N	41	-0-	-229	-0-	9	1	32	2	N	-0-			-0-
10	248 N	60	-0-	-188	-0-	31	1	29	2	N	-0-			-0-
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MEADOWS		WELL #: 1101		RRCID -> 166557		COMPL. DATE 01/01/1998		TOTAL DEPTH 5960 PERF. 4739 - 5746						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 26		RRCID -> 166561		COMPL. DATE 01/08/1998		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5363 - 5606						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MEADOWS		WELL #: 1172		RRCID -> 166706		COMPL. DATE 01/12/1998		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4109 - 4744						
09	239 N	239	-0-	-0-	-0-	54	1	185	2	N	-0-			-0-
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	53	1	47	2	N	-0-			-0-
11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	81	1	160	2	N	-0-			-0-
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	47	1	88	2	N	-0-			-0-
01	290 N	290	-0-	-0-	-0-	179	1	111	2	N	-0-			-0-
*02	240 N	240	-0-	-0-	-0-	126	1	114	2	N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. A		WELL #: 9		RRCID -> 167019		COMPL. DATE 12/14/1997		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4728 - 6153						
09	600 N	142	-0-	-458	-0-	32	1	110	2	N	-0-			-0-
10	620 N	300	-0-	-320	-0-	160	1	140	2	N	-0-			-0-
11	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-			-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-
*02	478 N	478	-0-	-0-	-0-	251	1	227	2	N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)													CNTY: VAL VERDE			
WOLFCAMP ENERGY, LLC																
DANIEL, M. K. "A"																
//CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 935660																
WELL #: 17 RRCID -> 168126 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 5036 - 6102																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	210 N	147	-0-	-63	-0-	33	1	114	2	N	-0-					198
10	217 N	142	-0-	-75	-0-	76	1	66	2	N	-0-					198
11	210 N	169	-0-	-41	-0-	57	1	112	2	N	-0-					198
12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	58	1	111	2	N	-0-					198
01	155 N	121	-0-	-34	-0-	75	1	46	2	N	-0-					198
02	168 N	134	-0-	-34	-0-	70	1	64	2	N	-0-					198
DANIEL, M. K. "A" WELL #: 14 RRCID -> 168128 COMPL. DATE 04/20/1998 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 5060 - 5190																
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	2	N	-0-					-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DANIEL, M. K. WELL #: 23 RRCID -> 168280 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 5076 - 6168																
09	150 N	29	-0-	-121	-0-	6	1	23	2	N	-0-					-0-
10	155 N	34	-0-	-121	-0-	18	1	16	2	N	-0-					-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MEADOWS WELL #: 1181 RRCID -> 168658 COMPL. DATE 05/09/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4360 - 5145																
09	480 N	478	-0-	-2	-0-	109	1	369	2	N	-0-					-0-
10	496 N	100	-0-	-396	-0-	53	1	47	2	N	-0-					-0-
11	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
12	496 N	84	-0-	-412	-0-	29	1	55	2	N	-0-					-0-
01	521 N	521	-0-	-0-	-0-	323	1	198	2	N	-0-					-0-
*02	328 N	328	-0-	-0-	-0-	172	1	156	2	N	-0-					-0-
MEADOWS WELL #: 1102 RRCID -> 169107 COMPL. DATE 05/03/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5242 - 5591																
09	270 N	171	-0-	-99	-0-	39	1	132	2	N	-0-					-0-
10	279 N	41	-0-	-238	-0-	22	1	19	2	N	-0-					-0-
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	186 N	170	-0-	-16	-0-	59	1	111	2	N	-0-					-0-
01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	124	1	76	2	N	-0-					-0-
*02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	36	1	33	2	N	-0-					-0-
DANIEL, M. K. WELL #: 21R RRCID -> 169113 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 5654 - 5825																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MEADOWS WELL #: 1183 RRCID -> 169832 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4412 - 4662																
09	583 N	583	-0-	-0-	-0-	133	1	450	2	N	-0-					-0-
10	589 N	120	-0-	-469	-0-	64	1	56	2	N	-0-					-0-
11	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
12	589 N	436	-0-	-153	-0-	190	1	246	2	N	-0-					-0-
01	696 N	696	-0-	-0-	-0-	431	1	265	2	N	-0-					-0-
*02	381 N	381	-0-	-0-	-0-	199	1	182	2	N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)														
WOLFCAMP ENERGY, LLC														
DANIEL, M. K. "A"														
//CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE														
//CONT.// 935660														
WELL #: 7 RRCID -> 169922 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4915 - 5243														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
09	510 N	73	-0-	-437	-0-	16	1	57	2	N	-0-		-0-	
10	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-		-0-	
11	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-		-0-	
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	48	1	44	2	N	-0-		-0-	
DANIEL, M. K. WELL #: 18 RRCID -> 169923 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4762 - 5468														
09	480 N	77	-0-	-403	-0-	17	1	60	2	N	-0-		-0-	
10	496 N	94	-0-	-402	-0-	50	1	44	2	N	-0-		-0-	
11	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-		-0-	
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-		-0-	
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-		-0-	
02	81 N	81	-0-	-0-	-0-	42	1	39	2	N	-0-		-0-	
DANIEL, M. K. WELL #: 25 RRCID -> 169924 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4924 - 4939														
09	480 N	76	-0-	-404	-0-	17	1	59	2	N	-0-		-0-	
10	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-		-0-	
11	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-		-0-	
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	47	1	42	2	N	-0-		-0-	
DANIEL, M. K. WELL #: 16 RRCID -> 169926 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4947 - 5236														
09	630 N	120	-0-	-510	-0-	27	1	93	2	N	-0-		-0-	
10	651 N	193	-0-	-458	-0-	103	1	90	2	N	-0-		-0-	
11	630 N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-		-0-	
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-		-0-	
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-		-0-	
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	53	1	48	2	N	-0-		-0-	
DANIEL, M. K. WELL #: 27 RRCID -> 169927 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4297 - 4733														
09	180 N	27	-0-	-153	-0-	6	1	21	2	N	-0-		-0-	
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-		-0-	
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-		-0-	
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
DANIEL, M. K. "A" WELL #: 8 RRCID -> 170647 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4648 - 5309														
09	480 N	36	-0-	-444	-0-	8	1	28	2	N	-0-		-0-	
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-		-0-	
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-		-0-	
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
DANIEL, M. K. "A" WELL #: 19 RRCID -> 170648 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4808 - 5373														
09	420 N	55	-0-	-365	-0-	12	1	43	2	N	-0-		-0-	
10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-		-0-	
11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-		-0-	
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02	109 N	109	-0-	-0-	-0-	57	1	52	2	N	-0-		-0-	

SIMPSON-MANN (CANYON)															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: VAL VERDE																																												
WOLFCAMP ENERGY, LLC															//CONT.// 83704 300																																																																										
MEADOWS															//CONT.// 935660																																																																										
															WELL #: 1184															RRCID -> 171115															COMPL. DATE 10/02/1998															TOTAL DEPTH 5210															PERF. 4198 - 4955														
M	0	ALLOW	CODE	GAS	PROD	INJECT.	(I)	GAS	LIFT	(L)	MONTHLY	STATUS	(CODE)	CUMU	STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS	*	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	*	AMT	DISPOSITIONS	*	CODE	AMT	CODE	EOM	BALANCE																																																				
09		239	N		239		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-			54	1	185	2	N		-0-			-0-								-0-																																																				
10		65	N		65		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-			34	1	31	2	N		-0-			-0-							-0-																																																					
11		0	N		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-							N		-0-			-0-							-0-																																																					
12		248	N		179		-0-		-69		-0-		-0-		-0-		-0-			62	1	117	2	N		-0-			-0-							-0-																																																					
01		168	N		168		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-			104	1	64	2	N		-0-			-0-							-0-																																																					
*02		88	N		88		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-			46	1	42	2	N		-0-			-0-							-0-																																																					
MEADOWS															WELL #: 1186															RRCID -> 173132															COMPL. DATE 05/01/1999															TOTAL DEPTH 5272															PERF. 4588 - 4859														
09		10	N		8		-0-		-2		-0-		-0-		-0-		-0-			1	1	7	2	N		-0-			-0-								-0-																																																				
10		14	N		14		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-			7	1	7	2	N		-0-			-0-							-0-																																																					
11		32	N		32		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-			11	1	21	2	N		-0-			-0-							-0-																																																					
12		195	N		195		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-			68	1	127	2	N		-0-			-0-							-0-																																																					
01		130	N		130		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-			80	1	50	2	N		-0-			-0-							-0-																																																					
*02		175	N		175		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-			91	1	84	2	N		-0-			-0-							-0-																																																					
DANIEL, M. K. "A"															WELL #: 21															RRCID -> 173133															COMPL. DATE 05/09/1999															TOTAL DEPTH 5800															PERF. 4683 - 5278														
09		277	N		277		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-			63	1	214	2	N		-0-			-0-								-0-																																																				
10		279	N		267		-0-		-12		-0-		-0-		-0-		-0-			142	1	125	2	N		-0-			-0-							-0-																																																					
11		240	N		204		-0-		-36		-0-		-0-		-0-		-0-			69	1	135	2	N		-0-			-0-							-0-																																																					
12		279	N		167		-0-		-112		-0-		-0-		-0-		-0-			58	1	109	2	N		-0-			-0-							-0-																																																					
01		279	N		91		-0-		-188		-0-		-0-		-0-		-0-			56	1	35	2	N		-0-			-0-							-0-																																																					
02		196	N		78		-0-		-118		-0-		-0-		-0-		-0-			41	1	37	2	N		-0-			-0-							-0-																																																					
MEADOWS															WELL #: 1103															RRCID -> 173134															COMPL. DATE 05/01/1999															TOTAL DEPTH 5750															PERF. 4460 - 5331														
09		300	N		200		-0-		-100		-0-		-0-		-0-		-0-			45	1	155	2	N		-0-			-0-								-0-																																																				
10		279	N		32		-0-		-247		-0-		-0-		-0-		-0-			17	1	15	2	N		-0-			-0-							-0-																																																					
11		240	N		134		-0-		-106		-0-		-0-		-0-		-0-			45	1	89	2	N		-0-			-0-							-0-																																																					
12		217	N		92		-0-		-125		-0-		-0-		-0-		-0-			32	1	60	2	N		-0-			-0-							-0-																																																					
01		179	N		179		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-			111	1	68	2	N		-0-			-0-							-0-																																																					
*02		166	N		166		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-			87	1	79	2	N		-0-			-0-							-0-																																																					
DANIEL, M. K. "A"															WELL #: 20															RRCID -> 173135															COMPL. DATE 05/06/1999															TOTAL DEPTH 5570															PERF. 4782 - 5001														
09		1080	N		81		-0-		-999		-0-		-0-		-0-		-0-			18	1	63	2	N		-0-			-0-								-0-																																																				
10		1116	N		-0-		-0-		-1116		-0-		-0-		-0-		-0-							N		-0-			-0-								-0-																																																				
11		1080	N		-0-		-0-		-1080		-0-		-0-		-0-		-0-							N		-0-			-0-								-0-																																																				
12		93	N		-0-		-0-		-93		-0-		-0-		-0-		-0-							N		-0-			-0-								-0-																																																				
01		0	N		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-							N		-0-			-0-								-0-																																																				
02		0	N		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-							N		-0-			-0-								-0-																																																				
DANIEL, M. K.															WELL #: 17															RRCID -> 173136															COMPL. DATE 05/09/1999															TOTAL DEPTH 5800															PERF. 4952 - 5452														
09		660	N		186		-0-		-474		-0-		-0-		-0-		-0-			42	1	144	2	N		-0-			-0-								-0-																																																				
10		186	N		145		-0-		-41		-0-		-0-		-0-		-0-			77	1	68	2	N		-0-			-0-							-0-																																																					
11		60	N		14		-0-		-46		-0-		-0-		-0-		-0-			4	1	10	2	N		-0-			-0-							-0-																																																					
12		186	N		25		-0-		-161		-0-		-0-		-0-		-0-			9	1	16	2	N		-0-			-0-							-0-																																																					
01		155	N		10		-0-		-145		-0-		-0-		-0-		-0-			6	1	4	2	N		-0-			-0-							-0-																																																					
02		14	N		8		-0-		-6		-0-		-0-		-0-		-0-			4	1	4	2	N		-0-			-0-							-0-																																																					
MEADOWS															WELL #: 1104															RRCID -> 177153															COMPL. DATE 04/27/2000															TOTAL DEPTH 5500															PERF. 4608 - 5402														
09		120	N		113		-0-		-7		-0-		-0-		-0-		-0-			26	1	87	2	N		-0-			-0-								-0-																																																				
10		124	N		27		-0-		-97		-0-		-0-		-0-		-0-			14	1	13	2	N		-0-			-0-							-0-																																																					
11		120	N		-0-		-0-		-120		-0-		-0-		-0-		-0-							N		-0-			-0-								-0-																																																				
12		124	N		64		-0-		-60		-0-		-0-		-0-		-0-			22	1	42	2	N		-0-			-0-							-0-																																																					
01		31	N		-0-		-0-		-31		-0-		-0-		-0-		-0-							N		-0-			-0-							-0-																																																					
*02		132	N		132		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-			69	1	63	2	N		-0-			-0-							-0-																																																					

SIMPSON-MANN (CANYON)				//CONT.//	83704 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: VAL VERDE								
WOLFCAMP ENERGY, LLC				//CONT.//	935660															
DANIEL, M. K. "A"				WELL #:	5	RRCID ->	177345	COMPL.	DATE	04/29/2000	TOTAL	DEPTH	6000	PERF.	4804 -	5412				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	480 N	45	-0-		-435	-0-				10	1	35	2	N	-0-					-0-
10	403 N	89	-0-		-314	-0-				47	1	42	2	N	-0-					-0-
11	360 N	-0-	-0-		-360	-0-								N	-0-					-0-
12	62 N	-0-	-0-		-62	-0-								N	-0-					-0-
01	93 N	-0-	-0-		-93	-0-								N	-0-					-0-
*02	227 N	227	-0-		-0-	-0-				119	1	108	2	N	-0-					-0-
DANIEL, M. K.																				
				WELL #:	29	RRCID ->	177475	COMPL.	DATE	04/21/2000	TOTAL	DEPTH	5600	PERF.	4880 -	5330				
09	210 N	201	-0-		-9	-0-				46	1	155	2	N	-0-					-0-
10	219 N	219	-0-		-0-	-0-				117	1	102	2	N	-0-					-0-
11	210 N	206	-0-		-4	-0-				70	1	136	2	N	-0-					-0-
12	222 N	222	-0-		-0-	-0-				77	1	145	2	N	-0-					-0-
01	217 N	138	-0-		-79	-0-				85	1	53	2	N	-0-					-0-
02	196 N	135	-0-		-61	-0-				71	1	64	2	N	-0-					-0-
MEADOWS																				
				WELL #:	1174	RRCID ->	177476	COMPL.	DATE	05/12/2000	TOTAL	DEPTH	5550	PERF.	4150 -	4918				
09	716 N	716	-0-		-0-	-0-				164	1	552	2	N	-0-					-0-
10	372 N	372	-0-		-0-	-0-				198	1	174	2	N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-								N	-0-					-0-
12	744 N	595	-0-		-149	-0-				206	1	389	2	N	-0-					-0-
01	743 N	743	-0-		-0-	-0-				460	1	283	2	N	-0-					-0-
*02	521 N	521	-0-		-0-	-0-				273	1	248	2	N	-0-					-0-
DANIEL, M. K.																				
				WELL #:	30	RRCID ->	179023	COMPL.	DATE	09/10/2000	TOTAL	DEPTH	5750	PERF.	4728 -	5346				
09	270 N	189	-0-		-81	-0-				43	1	146	2	N	-0-					-0-
10	248 N	1	-0-		-247	-0-				1	1			N	-0-					-0-
11	240 N	-0-	-0-		-240	-0-								N	-0-					-0-
12	186 N	-0-	-0-		-186	-0-								N	-0-					-0-
01	1 N	-0-	-0-		-1	-0-								N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-								N	-0-					-0-
MEADOWS																				
				WELL #:	1175	RRCID ->	179294	COMPL.	DATE	09/26/2000	TOTAL	DEPTH	5500	PERF.	4446 -	5226				
09	657 N	657	-0-		-0-	-0-				150	1	507	2	N	-0-					-0-
10	471 N	471	-0-		-0-	-0-				251	1	220	2	N	-0-					-0-
11	47 N	47	-0-		-0-	-0-				16	1	31	2	N	-0-					-0-
12	518 N	518	-0-		-0-	-0-				179	1	339	2	N	-0-					-0-
01	341 N	-0-	-0-		-341	-0-								N	-0-					-0-
*02	909 N	909	-0-		-0-	-0-				477	1	432	2	N	-0-					-0-
DANIEL STATE "2"																				
				WELL #:	7	RRCID ->	179614	COMPL.	DATE	10/17/2000	TOTAL	DEPTH	6150	PERF.	4894 -	5724				
09	304 N	304	-0-		-0-	-0-				69	1	235	2	N	-0-					-0-
10	341 N	47	-0-		-294	-0-				25	1	22	2	N	-0-					-0-
11	360 N	-0-	-0-		-360	-0-								N	-0-					-0-
12	310 N	8	-0-		-302	-0-				3	1	5	2	N	-0-					-0-
01	62 N	51	-0-		-11	-0-				31	1	20	2	N	-0-					-0-
02	477 N	477	-0-		-0-	-0-				250	1	227	2	N	-0-					-0-
DANIEL, M. K.																				
				WELL #:	34	RRCID ->	181049	COMPL.	DATE	01/19/2001	TOTAL	DEPTH	5750	PERF.	4370 -	5038				
09	270 N	214	-0-		-56	-0-				49	1	165	2	N	-0-					-0-
10	279 N	1	-0-		-278	-0-				1	2			N	-0-					-0-
11	240 N	-0-	-0-		-240	-0-								N	-0-					-0-
12	217 N	-0-	-0-		-217	-0-								N	-0-					-0-
01	1 N	-0-	-0-		-1	-0-								N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-								N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE					
WOLFCAMP ENERGY, LLC		//CONT.//		935660										
MEADOWS		WELL #:		1105	RRCID -> 181815		COMPL. DATE 02/16/2001		TOTAL	DEPTH	5900	PERF. 4590	-	5648
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	132 N	132	-0-	-0-	-0-	30	1	102	2	N	-0-			-0-
10	124 N	28	-0-	-96	-0-	15	1	13	2	N	-0-			-0-
11	150 N	1	-0-	-149	-0-	1	2			N	-0-			-0-
12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	58	1	111	2	N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
*02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	92	1	84	2	N	-0-			-0-
DANIEL STATE 2				WELL #:	8	RRCID -> 181818		COMPL. DATE 02/15/2001		TOTAL	DEPTH	6050	PERF. 4778	- 5792
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
DANIEL, M.K. "A"				WELL #:	23	RRCID -> 181924		COMPL. DATE 03/14/2001		TOTAL	DEPTH	5600	PERF. 4820	- 5016
09	60 N	54	-0-	-6	-0-	12	1	42	2	N	-0-			-0-
10	62 N	58	-0-	-4	-0-	31	1	27	2	N	-0-			-0-
11	60 N	56	-0-	-4	-0-	19	1	37	2	N	-0-			-0-
12	62 N	58	-0-	-4	-0-	20	1	38	2	N	-0-			-0-
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	82	1	51	2	N	-0-			-0-
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	59	1	54	2	N	-0-			-0-
DANIEL - STATE "2"				WELL #:	10	RRCID -> 182559		COMPL. DATE 03/14/2001		TOTAL	DEPTH	6050	PERF. 5168	- 6288
09	480 N	341	-0-	-139	-0-	78	1	263	2	N	-0-			-0-
10	434 N	79	-0-	-355	-0-	42	1	37	2	N	-0-			-0-
11	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-			-0-
12	341 N	19	-0-	-322	-0-	7	1	12	2	N	-0-			-0-
01	93 N	1	-0-	-92	-0-	1	1			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
DANIEL, M. K.				WELL #:	33	RRCID -> 182815		COMPL. DATE 05/10/2001		TOTAL	DEPTH	5900	PERF. 4726	- 5615
09	240 N	217	-0-	-23	-0-	49	1	168	2	N	-0-			-0-
10	248 N	45	-0-	-203	-0-	24	1	21	2	N	-0-			-0-
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			-0-
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
DANIEL, M. K. "A"				WELL #:	26	RRCID -> 182998		COMPL. DATE 04/12/2001		TOTAL	DEPTH	6527	PERF. 5711	- 6372
09	13 N	4	-0-	-9	-0-	1	1	3	2	N	-0-			-0-
10	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
12	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
DANIEL, M. K. "A"				WELL #:	25	RRCID -> 182999		COMPL. DATE 05/19/2001		TOTAL	DEPTH	5900	PERF. 4730	- 5615
09	750 N	61	-0-	-689	-0-	14	1	47	2	N	-0-			-0-
10	558 N	308	-0-	-250	-0-	164	1	144	2	N	-0-			-0-
11	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-
02	660 N	660	-0-	-0-	-0-	346	1	314	2	N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)				//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: VAL VERDE					
WOLFCAMP ENERGY, LLC				//CONT.//		935660												
DANIEL, M. K. "A"				WELL #:		24	RRCID ->	183065	COMPL.	DATE	03/13/2001	TOTAL	DEPTH	5670	PERF. 4826 - 5429			
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		30	N	20	-0-	-10	-0-	4	1	16	2	N	-0-					-0-
10		43	N	43	-0-	-0-	-0-	23	1	20	2	N	-0-					-0-
11		46	N	46	-0-	-0-	-0-	15	1	31	2	N	-0-					-0-
12		90	N	90	-0-	-0-	-0-	31	1	59	2	N	-0-					-0-
01		42	N	42	-0-	-0-	-0-	26	1	16	2	N	-0-					-0-
02		56	N	30	-0-	-26	-0-	16	1	14	2	N	-0-					-0-

MEADOWS				WELL #:		1176	RRCID ->	183915	COMPL.	DATE	06/04/2001	TOTAL	DEPTH	5750	PERF. 4460 - 5214			
09		742	N	742	-0-	-0-	-0-	170	1	572	2	N	-0-					-0-
10		296	N	296	-0-	-0-	-0-	158	1	138	2	N	-0-					-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		713	N	481	-0-	-232	-0-	167	1	314	2	N	-0-					-0-
01		669	N	669	-0-	-0-	-0-	415	1	254	2	N	-0-					-0-
*02		464	N	464	-0-	-0-	-0-	243	1	221	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A"				WELL #:		27	RRCID ->	184407	COMPL.	DATE	04/11/2001	TOTAL	DEPTH	6420	PERF. 5586 - 6068			
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K.				WELL #:		32	RRCID ->	184776	COMPL.	DATE	06/26/2001	TOTAL	DEPTH	6025	PERF. 5372 - 6094			
09		480	N	56	-0-	-424	-0-	13	1	43	2	N	-0-					-0-
10		465	N	152	-0-	-313	-0-	81	1	71	2	N	-0-					-0-
11		450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
12		62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01		155	N	27	-0-	-128	-0-	17	1	10	2	N	-0-					-0-
02		519	N	519	-0-	-0-	-0-	272	1	247	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K.				WELL #:		39	RRCID ->	184777	COMPL.	DATE	07/24/2001	TOTAL	DEPTH	5450	PERF. 4189 - 4927			
09		447	N	447	-0-	-0-	-0-	102	1	345	2	N	-0-					-0-
10		465	N	420	-0-	-45	-0-	224	1	196	2	N	-0-					-0-
11		450	N	406	-0-	-44	-0-	138	1	268	2	N	-0-					-0-
12		465	N	397	-0-	-68	-0-	137	1	260	2	N	-0-					-0-
01		434	N	249	-0-	-185	-0-	154	1	95	2	N	-0-					-0-
02		392	N	249	-0-	-143	-0-	130	1	119	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K.				WELL #:		31	RRCID ->	184932	COMPL.	DATE	07/24/2001	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF. 4632 - 5567			
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS				WELL #:		1106	RRCID ->	185983	COMPL.	DATE	10/09/2001	TOTAL	DEPTH	5500	PERF. 4468 - 5025			
09		454	N	454	-0-	-0-	-0-	104	1	350	2	N	-0-					-0-
10		403	N	95	-0-	-308	-0-	51	1	44	2	N	-0-					-0-
11		360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
12		465	N	207	-0-	-258	-0-	72	1	135	2	N	-0-					-0-
01		501	N	501	-0-	-0-	-0-	310	1	191	2	N	-0-					-0-
*02		261	N	261	-0-	-0-	-0-	137	1	124	2	N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)														
WOLFCAMP ENERGY, LLC														
DANIEL, M. K.														
WELL #: 35 RRCID -> 187713 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4820 - 5494														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	810 N	535	-0-	-275	-0-	122	1	413	2	N	-0-			-0-
10	837 N	1	-0-	-836	-0-	1	2			N	-0-			-0-
11	720 N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-			-0-
12	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
DANIEL, M. K. WELL #: 36 RRCID -> 187714 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4592 - 5494														
09	265 N	265	-0-	-0-	-0-	60	1	205	2	N	-0-			-0-
10	217 N	1	-0-	-216	-0-	1	2			N	-0-			-0-
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MEADOWS WELL #: 1173 RRCID -> 189039 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4578 - 5040														
09	420 N	391	-0-	-29	-0-	89	1	302	2	N	-0-			-0-
10	434 N	81	-0-	-353	-0-	43	1	38	2	N	-0-			-0-
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-			-0-
12	403 N	373	-0-	-30	-0-	129	1	244	2	N	-0-			-0-
01	461 N	461	-0-	-0-	-0-	286	1	175	2	N	-0-			-0-
*02	274 N	274	-0-	-0-	-0-	144	1	130	2	N	-0-			-0-
MEADOWS WELL #: 1182R RRCID -> 191348 COMPL. DATE 07/13/2002 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4848 - 4877														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	255 N	255	-0-	-0-	-0-	88	1	167	2	N	-0-			-0-
01	829 N	829	-0-	-0-	-0-	514	1	315	2	N	-0-			-0-
*02	657 N	657	-0-	-0-	-0-	345	1	312	2	N	-0-			-0-
MEADOWS WELL #: 1177 RRCID -> 193488 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 4753 - 5637														
09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	34	1	118	2	N	-0-			-0-
10	155 N	33	-0-	-122	-0-	17	1	16	2	N	-0-			-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
12	195 N	195	-0-	-0-	-0-	67	1	128	2	N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
*02	238 N	238	-0-	-0-	-0-	125	1	113	2	N	-0-			-0-
MEADOWS WELL #: 1107 RRCID -> 197265 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4736 - 5345														
09	90 N	87	-0-	-3	-0-	19	1	68	2	N	-0-			-0-
10	93 N	19	-0-	-74	-0-	10	1	9	2	N	-0-			-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	34	1	64	2	N	-0-			-0-
01	31 N	2	-0-	-29	-0-	1	1	1	2	N	-0-			-0-
*02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	60	1	55	2	N	-0-			-0-
DANIEL-STATE 2 WELL #: 11 RRCID -> 211763 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 4860 - 5768														
09	720 N	506	-0-	-214	-0-	115	1	391	2	N	-0-			-0-
10	713 N	96	-0-	-617	-0-	51	1	45	2	N	-0-			-0-
11	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-			-0-
12	595 N	595	-0-	-0-	-0-	206	1	389	2	N	-0-			-0-
01	93 N	2	-0-	-91	-0-	1	1	1	2	N	-0-			-0-
02	128 N	128	-0-	-0-	-0-	67	1	61	2	N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)			//CONT.//			83704 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: VAL VERDE											
WOLFCAMP ENERGY, LLC			//CONT.//			935660																		
DANIEL-STATE "2"			WELL #:			9	RRCID -> 221145			COMPL. DATE 09/12/2006			TOTAL	DEPTH	6070	PERF. 4820	-	5910						
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-							-0-
10	14B2	EXT		1	-0-	1	1			1	2				N		-0-							-0-
11	14B2	EXT		1	-0-	1	2			1	2				N		-0-							-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2								N		NO RPT							-0-
01	2	X	-0-	-0-	-2	-0-	-0-								N		-0-							-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-							-0-

MEADOWS						WELL #:		1108	RRCID -> 222228			COMPL. DATE 10/18/2006			TOTAL	DEPTH	5911	PERF. 5304	-	5718				
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-							-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-							-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-							-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-							-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-							-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-							-0-

MEADOWS-STATE 10						WELL #:		9	RRCID -> 232693			COMPL. DATE 11/03/2007			TOTAL	DEPTH	5939	PERF. 4721	-	5475				
09	90	N	12	-0-	-78	-0-	2	1		10	2	N			-0-									-0-
10	93	N	3	-0-	-90	-0-	1	1		2	2	N			-0-									-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-						N			-0-									-0-
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	27	1		52	2	N			-0-									-0-
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-						N			-0-									-0-
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	38	1		35	2	N			-0-									-0-

MEADOWS-STATE 10						WELL #:		7	RRCID -> 232712			COMPL. DATE 11/09/2007			TOTAL	DEPTH	5938	PERF. 4979	-	5509				
09	330	N	304	-0-	-26	-0-	69	1		235	2	N			-0-									-0-
10	341	N	63	-0-	-278	-0-	33	1		30	2	N			-0-									-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-						N			-0-									-0-
12	310	N	304	-0-	-6	-0-	105	1		199	2	N			-0-									-0-
01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	181	1		112	2	N			-0-									-0-
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	117	1		107	2	N			-0-									-0-

MEADOWS-STATE 10						WELL #:		8	RRCID -> 232713			COMPL. DATE 10/30/2007			TOTAL	DEPTH	5939	PERF. 4950	-	5488				
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1		10	2	N			-0-									-0-
10	93	N	2	-0-	-91	-0-	1	1		1	2	N			-0-									-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-						N			-0-									-0-
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	35	1		67	2	N			-0-									-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-						N			-0-									-0-
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	79	1		72	2	N			-0-									-0-

DANIEL, M. K. "A"						WELL #:		10	RRCID -> 258489			COMPL. DATE 12/16/1997			TOTAL	DEPTH	6300	PERF. 5180	-	5700				
09	750	N	112	-0-	-638	-0-	25	1		87	2	N			-0-									188
10	775	N	211	-0-	-564	-0-	112	1		99	2	N			-0-									188
11	750	N	-0-	-0-	-750	-0-						N			-0-									188
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-						N			-0-									188
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-						N			-0-									188
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N			-0-									188

SNAKEBITE (ELLENBURGER) HILCORP ENERGY COMPANY FOUR SQUARE RANCH			84392 210 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS								
			WELL #:	8	RRCID ->	193586	COMPL. DATE	06/01/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7352 - 10162					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
FOUR SQUARE RANCH			WELL #:	7	RRCID ->	193587	COMPL. DATE	11/07/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7100 - 10019					
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
RICHARDSON			WELL #:	1	RRCID ->	196315	COMPL. DATE	03/16/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7002 - 9717					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
FOUR SQUARE RANCH			WELL #:	9	RRCID ->	200402	COMPL. DATE	08/27/2003	TOTAL DEPTH	6621	PERF.	6621 - 9825					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
FOUR SQUARE RANCH			WELL #:	10	RRCID ->	205608	COMPL. DATE	01/30/2004	TOTAL DEPTH	6761	PERF.	6962 - 11644					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
RICHARDSON			WELL #:	2	RRCID ->	205641	COMPL. DATE	06/04/2004	TOTAL DEPTH	6898	PERF.	6874 - 8396					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FOUR SQUARE RANCH			WELL #:	6	RRCID ->	206726	COMPL. DATE	08/26/2004	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6588 - 6682					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER)		//CONT.// 84392 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
FOUR SQUARE RANCH		WELL #: 11		RRCID -> 208095		COMPL. DATE 08/17/2004		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6642 - 6866								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNT		WELL #: 1		RRCID -> 208917		COMPL. DATE 04/26/2004		TOTAL DEPTH 6889 PERF. 6050 - 9620								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNT		WELL #: 4402		RRCID -> 212535		COMPL. DATE 09/07/2005		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6720 - 6948								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH		WELL #: 13T		RRCID -> 214352		COMPL. DATE 09/28/2005		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6628 - 6791								
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOUR SQUARE RANCH		WELL #: 17H		RRCID -> 226535		COMPL. DATE 12/12/2006		TOTAL DEPTH 6788 PERF. 7157 - 9700								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOUR SQUARE RANCH		WELL #: 19H		RRCID -> 243038		COMPL. DATE 06/21/2008		TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6681 - 6815								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH		WELL #: 23H		RRCID -> 244789		COMPL. DATE 10/12/2008		TOTAL DEPTH 6863 PERF. 6785 - 8700								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS												
UPP OPERATING, LLC 875310												
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 0061EH RRCID -> 157235 COMPL. DATE 09/09/1995 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7705 - 9859												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041 3		Y	-0-			-0-
10	1085 N	1057	-0-	-28	-0-	1057 3		Y	-0-			-0-
11	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034 3		Y	-0-			-0-
12	1085 N	1031	-0-	-54	-0-	1031 3		Y	-0-			-0-
01	1054 N	1040	-0-	-14	-0-	1040 3		Y	-0-			-0-
02	952 N	829	-0-	-123	-0-	829 3		Y	-0-			-0-
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 072EH RRCID -> 157925 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 7593 - 10303												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 0071HR RRCID -> 157992 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 6996 - 9768												
09	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	2472 3		Y	-0-			-0-
10	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	2524 3		Y	-0-			-0-
11	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	2464 3		Y	-0-			-0-
12	2542 N	2488	-0-	-54	-0-	2488 3	4 9	Y	-0-	4 8		-0-
01	2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	2632 3		Y	-0-			-0-
02	2296 N	2039	-0-	-257	-0-	2039 3		Y	-0-			-0-
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 0073EH RRCID -> 159590 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6939 - 9450												
09	2190 X	1130	-0-	-1060	-0-	1130 3		Y	-0-			-0-
10	2510 X	2510	-0-	-0-	-0-	2510 3		Y	-0-			-0-
11	2340 X	1383	-0-	-957	-0-	1383 3		Y	-0-			-0-
12	2436 X	2436	-0-	-0-	-0-	2436 3		Y	-0-			-0-
01	2511 X	2050	-0-	-461	-0-	2050 3		Y	-0-			-0-
02	2268 X	1192	-0-	-1076	-0-	1192 3		Y	-0-			-0-
FOUR SQUARE RANCH "A" WELL #: 0541EH RRCID -> 163552 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 6948 - 10087												
09	6720 X	6618	-0-	-102	-0-	6618 3		Y	-0-			-0-
10	6882 X	6750	-0-	-132	-0-	6750 3		Y	-0-			-0-
11	6660 X	6480	-0-	-180	-0-	6480 3		Y	-0-			-0-
12	6851 X	6519	-0-	-332	-0-	6519 3		Y	-0-			-0-
01	6851 X	6396	-0-	-455	-0-	6396 3		Y	-0-			-0-
02	6188 X	5386	-0-	-802	-0-	5386 3		Y	-0-			-0-
FOUR SQUARE RANCH "B" WELL #: 0542EH RRCID -> 163994 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 6925 - 9177												
09	7380 X	7215	-0-	-165	-0-	7215 3		Y	-0-			-0-
10	7564 X	5875	-0-	-1689	-0-	5875 3		Y	-0-			-0-
11	7320 X	5689	-0-	-1631	-0-	5689 3		Y	-0-			-0-
12	7471 X	5483	-0-	-1988	-0-	5483 3		Y	-0-			-0-
01	7471 X	5667	-0-	-1804	-0-	5667 3		Y	-0-			-0-
02	6748 X	4911	-0-	-1837	-0-	4911 3		Y	-0-			-0-
FOUR SQUARE RANCH "A" WELL #: 0543E RRCID -> 197032 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6669 - 6688												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER)		//CONT.//		84392 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310								
FOUR SQUARE RANCH		WELL #:		62E	RRCID ->	200418	COMPL. DATE	02/29/2004	TOTAL DEPTH	9175	PERF. 6686 -	8253
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	3	N	-0-			-0-
10	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	3	N	-0-			-0-
11	1830 N	1762	-0-	-68	-0-	1762	3	N	-0-			-0-
12	2015 N	1820	-0-	-195	-0-	1820	3	N	-0-			-0-
01	1891 N	1859	-0-	-32	-0-	1859	3	N	-0-			-0-
02	1652 N	1486	-0-	-166	-0-	1486	3	N	-0-			-0-
FOUR SQUARE RANCH		WELL #:		65E	RRCID ->	203499	COMPL. DATE	08/13/2004	TOTAL DEPTH	6990	PERF. 6824 -	6856
09	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	3	Y	-0-			-0-
10	1085 N	776	-0-	-309	-0-	776	3	Y	-0-			-0-
11	930 N	619	-0-	-311	-0-	619	3	Y	-0-			-0-
12	930 N	661	-0-	-269	-0-	661	3	Y	-0-			-0-
01	775 N	302	-0-	-473	-0-	302	3	Y	-0-			-0-
02	588 N	12	-0-	-576	-0-	12	3	Y	-0-			-0-
FOUR SQUARE RANCH "B"		WELL #:		543E	RRCID ->	203971	COMPL. DATE	09/24/2004	TOTAL DEPTH	7052	PERF. 6630 -	6658
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
FOUR SQUARE RANCH		WELL #:		75E	RRCID ->	204208	COMPL. DATE	10/01/2004	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6662 -	6694
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
FOUR SQUARE RANCH "A"		WELL #:		0544E	RRCID ->	219942	COMPL. DATE	07/25/2003	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6626 -	6698
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
SOKOL (SAN MIGUEL)				84504 375	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA			
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.				681459								
BOWMAN-RUSSELL		WELL #:		6	RRCID ->	167911	COMPL. DATE	04/01/1998	TOTAL DEPTH	2330	PERF. 1768 -	1780
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SOMERSET			84560 001			ASSOCIATED			49B			CNTY: ATASCOSA								
ROBINSON, WINFRED JR.			721660																	
ROBINSON, WINFRED			WELL #: 2			RRCID -> 127234			COMPL. DATE 10/01/1983			TOTAL DEPTH 649 PERF. N/A								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
ROBINSON, WINFRED			WELL #: 1			RRCID -> 192391			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 615 PERF. 550 -			615					
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
SPAULDING (WILCOX SLICK)			84971 475			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MCMULLEN								
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, WHITFIELD-MARTIN GU			102824																	
			WELL #: 2			RRCID -> 198806			COMPL. DATE 09/17/2003			TOTAL DEPTH 8938 PERF. 8720 -			8730					
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
WHITFIELD-MARTIN GU			WELL #: 1			RRCID -> 198809			COMPL. DATE 05/18/2003			TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8706 -			8722					
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
SPINACH (ELAINE)			85188 300			ASSOCIATED			49B			CNTY: ZAVALA								
RICKAWAY ENERGY, CORP.			710557																	
SPINACH (ELAINE) UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 064649			COMPL. DATE 10/31/1988			TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3764 -			3801					
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
STOCKDALE (CARRIZO)			86217 500			ASSOCIATED			49B			CNTY: WILSON								
P.S.N. PETROLEUM, INC.			631524																	
REAMS, WAYNE			WELL #: 2			RRCID -> 085933			COMPL. DATE 12/13/1979			TOTAL DEPTH 452 PERF. 445 -			452					
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	

STOREY (4400)		86357 228		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LA SALLE									
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978															
VT STOREY, H.D.		WELL #:	4U	RRCID ->	299349	COMPL. DATE	01/24/2025	TOTAL DEPTH	5756	PERF.	4419	-	4474				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
09		570 #	40	-0-	-530	-0-	15	1	25	2	N	-0-			-0-		
10		64 R	64	-0-	-0-	-0-	21	1	43	2	N	-0-			-0-		
11		84 R	84	-0-	-0-	-0-	20	1	64	2	N	-0-			-0-		
12		131 R	131	-0-	-0-	-0-	35	1	96	2	N	-0-			-0-		
01		65 N	65	-0-	-0-	-0-	21	1	44	2	N	-0-			-0-		
02		103 N	103	-0-	-0-	-0-	63	1	40	2	N	-0-			-0-		

STOREY (4470)		86357 304		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LA SALLE									
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978															
VT STOREY, H. D.		WELL #:	3	RRCID ->	050840	COMPL. DATE	07/31/1984	TOTAL DEPTH	5565	PERF.	4540	-	4560				
09	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
10	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
11	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
12	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
01	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
02	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		

STOREY (4900)		86357 380		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LA SALLE									
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978															
VT STOREY, H. D.		WELL #:	5U	RRCID ->	051836	COMPL. DATE	02/27/2025	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	4887	-	5052				
09		7680 #	2954	-0-	-4726	-0-	1112	1	1842	2	N	-0-			15		
10		5177 #	1049	-0-	-4128	-0-	345	1	704	2	N	-0-			15		
11		4590 #	318	-0-	-4272	-0-	76	1	242	2	N	-0-			15		
12		3844 #	336	-0-	-3508	-0-	91	1	245	2	N	-0-			15		
01		3038 #	118	-0-	-2920	-0-	37	1	81	2	N	-0-			15		
*02		2744 #	65	-0-	-2679	-0-	39	1	26	2	N	-0-			15		

STUART CITY (EDWARDS LIME)		86792 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE									
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978															
PXP MARTIN, ALBERT		WELL #:	1	RRCID ->	000480	COMPL. DATE	02/02/1954	TOTAL DEPTH	11019	PERF.	10092	-	10120				
09		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			-0-		
10		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-		
11		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-			-0-		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
01		26 N	26	-0-	-0-	-0-	11	1	15	2	Y	-0-			-0-		
02		28 N	5	-0-	-23	-0-	2	1	3	2	Y	-0-			-0-		

PETTY, O. S. -A-		WELL #:	1	RRCID ->	000481	COMPL. DATE	04/18/1988	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	10126	-	10270				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		

PXP PETTY, O. S. -B-		WELL #:	2	RRCID ->	000482	COMPL. DATE	09/15/1954	TOTAL DEPTH	10224	PERF.	9981	-	10225				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
PXP PETTY, O. S. -A- WELL #: 4 RRCID -> 000483 COMPL. DATE 09/15/1954 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9971 - 10224														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
PXP MARTIN, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 000487 COMPL. DATE 10/18/1958 TOTAL DEPTH 10232 PERF. 10010 - 10216														
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	2	Y		-0-		-0-
10	10 N	8	-0-	-2	-0-	2	1	6	2	Y		-0-		-0-
11	12 N	4	-0-	-8	-0-	4	2			Y		-0-		-0-
12	5 N	4	-0-	-1	-0-	2	1	2	2	Y		-0-		-0-
01	8 N	1	-0-	-7	-0-	1	2			Y		-0-		-0-
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	10	1	13	2	Y		-0-		-0-
PXP PETTY, O.S. WELL #: 1 RRCID -> 000488 COMPL. DATE 12/05/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 10104 - 10184														
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 067607 COMPL. DATE 05/11/1977 TOTAL DEPTH 10508 PERF. 4497 - 4610														
09	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2				N	-0-		-0-
10	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2				N	-0-		-0-
11	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2				N	-0-		-0-
12	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2				N	-0-		-0-
01	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2				N	-0-		-0-
02	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2				N	-0-		-0-
KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 068801 COMPL. DATE 09/29/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A														
09	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2				N	-0-		-0-
10	8 N	-0-	-0-	-8	-0-						N	-0-		-0-
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2				N	-0-		-0-
12	12 N	-0-	-0-	-12	-0-						N	-0-		-0-
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2				N	-0-		-0-
02	28 N	1	-0-	-27	-0-	1	2				N	-0-		-0-
VT ALDERMAN, EZRA WELL #: 1 RRCID -> 070702 COMPL. DATE 12/04/1976 TOTAL DEPTH 10414 PERF. 9917 - 10124														
09	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	1				N	-0-		-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	4	1	1	2		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	6	1	4	2		N	-0-		-0-
01	5 N	-0-	-0-	-5	-0-						N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
KILLAM 299 WELL #: 1 RRCID -> 152136 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 10249 PERF. 9868 - 10206														
09	420 N	187	-0-	-233	-0-	187	2				N	-0-		-0-
10	310 N	234	-0-	-76	-0-	234	2				N	-0-		-0-
11	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2				N	-0-		-0-
12	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2				N	-0-		-0-
01	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2				N	-0-		-0-
02	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2				N	-0-		-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME)														CNTY: LA SALLE	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															
CRISP															
WELL #: 3 RRCID -> 163067 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9993 - 10100															
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
PXP MARTIN														WELL #: 1H RRCID -> 188937 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 10111 - 12758	
09	2340	X	686	-0-	-1654	-0-	191	1	495	2	Y		-0-		-0-
10	2418	X	812	-0-	-1606	-0-	176	1	636	2	Y		-0-		-0-
11	775	N	775	-0-	-0-	-0-	10	1	765	2	Y		-0-		-0-
12	891	N	891	-0-	-0-	-0-	326	1	565	2	Y		-0-		-0-
01	893	N	893	-0-	-0-	-0-	366	1	527	2	Y		-0-		-0-
02	728	N	502	-0-	-226	-0-	220	1	282	2	Y		-0-		-0-
PXP HILL, JOE														WELL #: 2 RRCID -> 193360 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 10040 - 10260	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2				N	-0-		-0-
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-						N	-0-		-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1				N	-0-		-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-						N	-0-		-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1				N	-0-		-0-
PETTY RANCH														WELL #: 1H RRCID -> 212087 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 10181 PERF. N/A	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
KILLAM-GONZALEZ 299 GU														WELL #: 1H RRCID -> 225718 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 10087 - 11477	
09	1170	N	982	-0-	-188	-0-	982	2				N	-0-		-0-
10	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2				N	-0-		-0-
11	1170	N	1006	-0-	-164	-0-	1006	2				N	-0-		-0-
12	1023	N	953	-0-	-70	-0-	953	2				N	-0-		-0-
01	1209	N	817	-0-	-392	-0-	817	2				N	-0-		-0-
02	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2				N	-0-		-0-
KILLAM-GONZALEZ 299														WELL #: 15 RRCID -> 242024 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10283 PERF. 9956 - 10004	
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2				Y	-0-		-0-
10	744	N	289	-0-	-455	-0-	289	2				Y	-0-		-0-
11	330	N	2	-0-	-328	-0-	2	2				Y	-0-		-0-
12	310	N	5	-0-	-305	-0-	5	2				Y	-0-		-0-
01	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2				Y	-0-		-0-
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2				Y	-0-		-0-
VT ALDERMAN, EZRA 113														WELL #: 1 RRCID -> 246173 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9974 - 10061	
09	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1014	1	12	2	N		-0-		2
10	944	N	944	-0-	-0-	-0-	795	1	149	2	N		-0-		2
11	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N		-0-		2
12	790	N	790	-0-	-0-	-0-	463	1	327	2	N		-0-		2
01	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	583	1	483	2	N		-0-		2
02	798	N	798	-0-	-0-	-0-	724	1	74	2	N		-0-		2

STUART CITY (EDWARDS LIME)		//CONT.//		86792 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978						
KILLAM-GONZALEZ 299		WELL #:		16	RRCID ->	249657	COMPL. DATE	11/07/2008	TOTAL DEPTH	10164 PERF. 9940 - 10051
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 2		Y	-0-	-0-
10	899 N	223	-0-	-676	-0-	223 2		Y	-0-	-0-
11	870 N	304	-0-	-566	-0-	304 2		Y	-0-	-0-
12	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1899 2		Y	-0-	-0-
01	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371 2		Y	-0-	-0-
02	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 2		Y	-0-	-0-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327								
APPLING		WELL #:		1	RRCID ->	129473	COMPL. DATE	09/12/1988	TOTAL DEPTH	10270 PERF.10066 - 10152
09	3000 X	865	-0-	-2135	-0-	865 2		N	-0-	-0-
10	3100 X	1739	-0-	-1361	-0-	1739 2		N	-0-	-0-
11	2710 X	2710	-0-	-0-	-0-	2710 2		N	-0-	-0-
12	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	3200 2		N	-0-	-0-
01	1684 X	1684	-0-	-0-	-0-	1684 2		N	-0-	-0-
02	2520 N	NO RPT	-0-	-2520	-0-			N	NO RPT	-0-
APPLING		WELL #:		2	RRCID ->	130985	COMPL. DATE	05/30/1989	TOTAL DEPTH	10300 PERF.10066 - 10256
09	10672 X	5022	-0-	-5650	-0-	5022 2		N	-0-	-0-
10	5211 X	5211	-0-	-0-	-0-	5211 2		N	-0-	-0-
11	2790 X	1472	-0-	-1318	-0-	1472 2		N	-0-	-0-
12	2883 X	677	-0-	-2206	-0-	677 2		N	-0-	-0-
01	2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	2888 2		N	-0-	-0-
02	2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-			N	NO RPT	-0-
APPLING		WELL #:		3	RRCID ->	133551	COMPL. DATE	12/15/1989	TOTAL DEPTH	10347 PERF.10088 - 10247
09	360 N	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-	-0-
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-	-0-
11	600 N	-0-	-0-	-600	-0-			N	-0-	-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-	-0-
01	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203 2		N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
REEVES		WELL #:		1	RRCID ->	140193	COMPL. DATE	11/11/1991	TOTAL DEPTH	10300 PERF.10052 - 10186
09	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691 2		N	-0-	-0-
10	1612 N	966	-0-	-646	-0-	966 2		N	-0-	-0-
11	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	2246 2		N	-0-	-0-
12	1736 N	1657	-0-	-79	-0-	1657 2		N	-0-	-0-
01	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963 2		N	-0-	-0-
02	1624 N	NO RPT	-0-	-1624	-0-			N	NO RPT	-0-
REEVES "A"		WELL #:		2	RRCID ->	140196	COMPL. DATE	12/02/1991	TOTAL DEPTH	10300 PERF.10010 - 10096
09	690 N	198	-0-	-492	-0-	198 2		N	-0-	-0-
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		N	-0-	-0-
11	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 2		N	-0-	-0-
12	217 N	75	-0-	-142	-0-	75 2		N	-0-	-0-
01	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564 2		N	-0-	-0-
02	252 N	NO RPT	-0-	-252	-0-			N	NO RPT	-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME)				//CONT.//	86792	500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LA SALLE							
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				//CONT.//	681327																	
PRYOR				WELL #:	2		RRCID -> 143921		COMPL. DATE 01/13/1993		TOTAL DEPTH 10300		PERF.10102 - 10193									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		672 N	672	-0-	-0-	-0-		672	2				N		-0-						-0-	
10		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-		1316	2				N		-0-						-0-	
11		1110 N	941	-0-	-169	-0-		941	2				N		-0-						-0-	
12		2085 N	2085	-0-	-0-	-0-		2085	2				N		-0-						-0-	
01		963 N	963	-0-	-0-	-0-		963	2				N		-0-						-0-	
02		868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-							N		NO RPT						-0-	
PRYOR				WELL #:	3		RRCID -> 147056		COMPL. DATE 10/07/1993		TOTAL DEPTH 10300		PERF.10051 - 10217									
09		384 N	384	-0-	-0-	-0-		384	2				N		-0-						-0-	
10		719 N	719	-0-	-0-	-0-		719	2				N		-0-						-0-	
11		690 N	459	-0-	-231	-0-		459	2				N		-0-						-0-	
12		960 N	960	-0-	-0-	-0-		960	2				N		-0-						-0-	
01		722 N	722	-0-	-0-	-0-		722	2				N		-0-						-0-	
02		420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-							N		NO RPT						-0-	
REEVES				WELL #:	3		RRCID -> 152753		COMPL. DATE 11/22/1994		TOTAL DEPTH 10300		PERF.10124 - 10263									
09		2592 N	2592	-0-	-0-	-0-		2592	2				N		-0-						-0-	
10		2294 N	1499	-0-	-795	-0-		1499	2				N		-0-						-0-	
11		3000 N	3909	-0-	909	-0-		3909	2				N		-0-						-0-	
12		3100 N	2880	-0-	-220	-0-		2880	2				N		-0-						-0-	
01		2734 N	2045	-0-	-689	-0-		2045	2				N		-0-						-0-	
02		2520 X	NO RPT	-0-	-2520	-0-							N		NO RPT						-0-	
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				781915																		
GUTIERREZ, R. M.				WELL #:	2		RRCID -> 144751		COMPL. DATE 03/05/1993		TOTAL DEPTH 10260		PERF.10119 - 10198									
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
STOCKTON				WELL #:	1A		RRCID -> 147970		COMPL. DATE 12/01/1993		TOTAL DEPTH 10290		PERF.10078 - 10242									
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	

SUN T S H (OLMOS)				87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
PETROVYBE OPCO LLC				101779											
GUTIERREZ D				WELL #: 3		RRCID -> 112227		COMPL. DATE 07/15/1984		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7501 - 7520			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
09	383 N	383	-0-	-0-	-0-	86	1	297	2	Y	-0-		11		
10	492 N	492	-0-	-0-	-0-	198	1	294	2	Y	-0-		11		
11	420 N	345	-0-	-75	-0-	116	1	229	2	Y	-0-		11		
*12	403 N	328	-0-	-75	-0-	23	1	305	2	Y	-0-	4 7	7		
*01	496 N	329	-0-	-167	-0-	23	1	305	2	Y	-0-		8		
						1	9								
02	336 N	NO RPT	-0-	-336	-0-				Y	NO RPT			8		
GUTIERREZ E				WELL #: 2		RRCID -> 112228		COMPL. DATE 05/05/2004		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7524 - 7562			
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	21	1	71	2	Y	-0-		-0-		
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	38	1	57	2	Y	-0-		-0-		
11	138 N	138	-0-	-0-	-0-	47	1	91	2	Y	-0-		-0-		
*12	299 N	299	-0-	-0-	-0-	21	1	278	2	Y	-0-		-0-		
01	299 N	299	-0-	-0-	-0-	21	1	278	2	Y	-0-		-0-		
02	140 N	NO RPT	-0-	-140	-0-				Y	NO RPT			-0-		
WINSLOW, O. H.				WELL #: 1		RRCID -> 112230		COMPL. DATE 07/15/1984		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7527 - 7554			
09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	16	1	57	2	Y	-0-		14		
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	43	1	64	2	Y	-0-		14		
11	90 N	72	-0-	-18	-0-	24	1	48	2	Y	-0-		14		
*12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	14	1	110	2	Y	-0-	14 7	-0-		
*01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	14	1	194	2	Y	-0-		13		
						14	9								
02	56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-				Y	NO RPT			13		
FOSTER, J. ESTATE				WELL #: 2		RRCID -> 112232		COMPL. DATE 07/10/1984		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7438 - 7456			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-		-0-		
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
FOSTER, J. ESTATE				WELL #: 4		RRCID -> 112234		COMPL. DATE 05/12/2004		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7462 - 7480			
09	474 N	474	-0-	-0-	-0-	107	1	367	2	Y	-0-		9		
10	1891 N	1249	-0-	-642	-0-	501	1	748	2	Y	-0-		9		
11	1020 N	515	-0-	-505	-0-	174	1	341	2	Y	-0-		9		
*12	496 N	-0-	-0-	-496	-0-				Y	-0-		9 7	-0-		
*01	1240 N	430	-0-	-810	-0-	29	1	392	2	Y	-0-		8		
						9	9								
02	476 N	NO RPT	-0-	-476	-0-				Y	NO RPT			8		
GUTIERREZ B				WELL #: 4R		RRCID -> 165568		COMPL. DATE 10/26/1997		TOTAL DEPTH 7593		PERF. 7381 - 7532			
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	21	1	70	2	Y	-0-		18		
10	143 N	143	-0-	-0-	-0-	57	1	86	2	Y	-0-		18		
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	33	1	65	2	Y	-0-		18		
*12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	9	1	128	2	Y	-0-	18 7	-0-		
*01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	9	1	128	2	Y	-0-		18		
						20	9								
02	84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-				Y	NO RPT			18		

SUN T S H (OLMOS)			//CONT.//			87251 500			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE								
PETROVYBE OPCO LLC			//CONT.//			101779																	
APPLING			WELL #:			2 B			RRCID -> 169629			COMPL. DATE 11/28/1997			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5848 - 5854								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
09	229 N	229	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	177	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	217 N	206	-0-	-0-	-11	-0-	-0-	83	1	123	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	240 N	208	-0-	-0-	-32	-0-	-0-	70	1	138	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*12	248 N	248	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	215	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	474 N	474	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	441	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	196 N	NO RPT	-0-	-0-	-196	-0-	-0-					Y	NO RPT				NO RPT					-0-	

GUTIERREZ A			WELL #:			3R			RRCID -> 169758			COMPL. DATE 05/18/1998			TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7417 - 7554								
09	80 N	80	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	62	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	77	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	
11	90 N	57	-0-	-0-	-33	-0-	-0-	19	1	38	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	
*12	93 N	73	-0-	-0-	-20	-0-	-0-	5	1	68	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	8	7	-0-	-0-	-0-	-0-	
*01	93 N	82	-0-	-0-	-11	-0-	-0-	5	1	68	2	Y	8	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	
								9	9														
02	56 N	NO RPT	-0-	-0-	-56	-0-	-0-					Y	NO RPT									8	

EF ENERGY/WINSLOW, O. H.			WELL #:			2			RRCID -> 185977			COMPL. DATE 07/18/2001			TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7480 - 7528								
09	188 N	188	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	146	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	237 N	237	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	95	1	142	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	24	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*12	794 N	794	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	720	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	1003	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	28 N	NO RPT	-0-	-0-	-28	-0-	-0-					N	NO RPT									-0-	

WINSLOW, O. H.			WELL #:			3			RRCID -> 187432			COMPL. DATE 06/03/2004			TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7527 - 7563								
09	17 N	17	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	13	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	
10	31 N	20	-0-	-0-	-11	-0-	-0-	8	1	12	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	
11	60 N	25	-0-	-0-	-35	-0-	-0-	8	1	17	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	
*12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	6	7	-0-	-0-	-0-	-0-	
*01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	Y	6	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	
								7	9														
02	28 N	NO RPT	-0-	-0-	-28	-0-	-0-					Y	NO RPT									6	

STOCKTON, J.H.			WELL #:			2			RRCID -> 187434			COMPL. DATE 11/02/2001			TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7479 - 7516								
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	163	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	311 N	311	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	125	1	186	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	144	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*12	217 N	188	-0-	-0-	-29	-0-	-0-	30	1	158	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	437 N	437	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	407	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	196 N	NO RPT	-0-	-0-	-196	-0-	-0-					Y	NO RPT									-0-	

MARTIN, J. C.			WELL #:			1			RRCID -> 187442			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 7929 PERF. 7684 - 7734								
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	
*12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	9	7	-0-	-0-	-0-	-0-	
*01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT									7	

SUN T S H (OLMOS)														//CONT./// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LA SALLE									
PETROVYBE OPCO LLC														//CONT./// 101779																			
MARTIN, J. C.														WELL #: 1A RRCID -> 187451 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7570 - 7602									
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS	*	AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE								
09	404 N	404	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	91	1			313	2	Y	-0-		-0-								-0-								
10	477 N	477	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	192	1			285	2	Y	-0-		-0-								-0-								
11	420 N	406	-0-	-14	-0-	-0-	-0-	137	1			269	2	Y	-0-		-0-								-0-								
*12	403 N	309	-0-	-94	-0-	-0-	-0-	29	1			280	2	Y	-0-		-0-								-0-								
01	465 N	416	-0-	-49	-0-	-0-	-0-	29	1			387	2	Y	-0-		-0-								-0-								
02	392 N	NO RPT	-0-	-392	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT		-0-								-0-								
FOSTER, J. ESTATE														WELL #: 3 RRCID -> 187454 COMPL. DATE 05/21/2004										TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7602 - 7650									
09	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	262	1			897	2	Y	-0-		-0-									-0-							
10	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	516	1			770	2	Y	-0-		-0-									-0-							
11	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	367	1			721	2	Y	-0-		-0-									-0-							
*12	1209 N	965	-0-	-244	-0-	-0-	-0-	80	1			885	2	Y	-0-		-0-									-0-							
01	1271 N	1168	-0-	-103	-0-	-0-	-0-	80	1			1088	2	Y	-0-		-0-									-0-							
02	1008 N	NO RPT	-0-	-1008	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT		-0-									-0-							
MARTIN, J. C.														WELL #: 8 RRCID -> 193174 COMPL. DATE 06/15/2004										TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7429 - 7665									
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-		-0-									63							
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-		-0-									63							
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-		-0-									63							
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-		-0-									15							
*01	89 N	89	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1			81	2	Y	2		-0-									17							
								2	9								-0-									17							
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT		-0-									17							
MARTIN, J. C.														WELL #: 4 RRCID -> 193177 COMPL. DATE 02/21/2003										TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6022 - 6162									
09	184 N	184	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1			142	2	Y	-0-		-0-									27							
10	205 N	205	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1			123	2	Y	-0-		-0-									27							
11	180 N	133	-0-	-47	-0-	-0-	-0-	45	1			88	2	Y	-0-		-0-									27							
*12	241 N	241	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1			223	2	Y	-0-		-0-									-0-							
*01	289 N	289	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1			250	2	Y	19		-0-									19							
								21	9								-0-									19							
02	112 N	NO RPT	-0-	-112	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT		-0-									19							
GUTIERREZ F														WELL #: 1 RRCID -> 193512 COMPL. DATE 12/03/2002										TOTAL DEPTH 7908 PERF. 5944 - 5974									
09	113 N	113	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1			87	2	Y	-0-		-0-									23							
10	155 N	128	-0-	-27	-0-	-0-	-0-	51	1			77	2	Y	-0-		-0-									23							
11	120 N	110	-0-	-10	-0-	-0-	-0-	37	1			73	2	Y	-0-		-0-									23							
*12	181 N	181	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1			169	2	Y	-0-		-0-									23							
*01	181 N	181	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1			169	2	Y	-0-		-0-									11							
02	112 N	NO RPT	-0-	-112	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT		-0-									11							
FOSTER, J. ESTATE														WELL #: 1 RRCID -> 194970 COMPL. DATE 04/05/2003										TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6042 - 6180									
09	463 N	463	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	105	1			358	2	Y	-0-		-0-									36							
10	682 N	671	-0-	-11	-0-	-0-	-0-	269	1			402	2	Y	-0-		-0-									36							
11	566 N	566	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	191	1			375	2	Y	-0-		-0-									36							
*12	613 N	613	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1			554	2	Y	-0-		-0-									-0-							
*01	910 N	910	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1			792	2	Y	54		-0-									54							
								59	9								-0-									54							
02	532 N	NO RPT	-0-	-532	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT		-0-									54							

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE	
PETROVYBE OPCO LLC		//CONT.//		101779						
FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		5	RRCID -> 194975		COMPL. DATE 02/14/2003		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7588 - 7624	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					2
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					2
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				2 7	-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					1
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	1

WINSLOW, O. H.		WELL #:		4	RRCID -> 197154		COMPL. DATE 06/03/2004		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7624 - 7672	
09	58 N	58	-0-	-0-	-0-	13	1	45	2	11
10	93 N	84	-0-	-9	-0-	34	1	50	2	11
11	90 N	49	-0-	-41	-0-	17	1	32	2	11
*12	62 N	26	-0-	-36	-0-	12	1	14	2	-0-
*01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	12	1	164	2	11
						12	9			
02	56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-				NO RPT	11

MARTIN, J. C.		WELL #:		6	RRCID -> 197267		COMPL. DATE 07/07/2003		TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7572 - 7609	
09	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	285	1	978	2	42
10	1426 N	1253	-0-	-173	-0-	503	1	750	2	42
11	1290 N	1112	-0-	-178	-0-	375	1	737	2	42
*12	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	100	1	1316	2	7
*01	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	100	1	1348	2	31
						26	9			
02	1036 N	NO RPT	-0-	-1036	-0-				NO RPT	31

WINSLOW, O. H.		WELL #:		5	RRCID -> 198581		COMPL. DATE 10/05/2003		TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7615 - 7680	
09	350 N	350	-0-	-0-	-0-	79	1	271	2	20
10	330 N	330	-0-	-0-	-0-	132	1	198	2	20
11	402 N	402	-0-	-0-	-0-	136	1	266	2	20
*12	372 N	254	-0-	-118	-0-	33	1	221	2	-0-
*01	503 N	503	-0-	-0-	-0-	33	1	448	2	20
						22	9			
02	364 N	NO RPT	-0-	-364	-0-				NO RPT	20

MARTIN, J. C.		WELL #:		7	RRCID -> 199445		COMPL. DATE 11/25/2003		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7550 - 7568	
09	214 N	214	-0-	-0-	-0-	48	1	166	2	14
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	39	1	58	2	14
11	180 N	72	-0-	-108	-0-	24	1	48	2	14
*12	217 N	66	-0-	-151	-0-	12	1	54	2	2
*01	184 N	184	-0-	-0-	-0-	12	1	162	2	11
						10	9			
02	56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-				NO RPT	11

FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		6	RRCID -> 199448		COMPL. DATE 11/11/2003		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7626 - 7649	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
PETROVBYE OPCO LLC		//CONT.//		101779									
WINSLOW, O. H.		WELL #:		6	RRCID -> 199826		COMPL. DATE 10/25/2003		TOTAL DEPTH		8012 PERF. 7568 - 7624		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	195 N	195	-0-	-0-	-0-	44	1	151	2	Y	-0-		1
10	204 N	204	-0-	-0-	-0-	82	1	122	2	Y	-0-		1
11	180 N	172	-0-	-8	-0-	58	1	114	2	Y	-0-		1
*12	204 N	204	-0-	-0-	-0-	18	1	186	2	Y	-0-	1 7	-0-
*01	267 N	267	-0-	-0-	-0-	18	1	249	2	Y	-0-		-0-
02	168 N	NO RPT	-0-	-168	-0-					Y	NO RPT		-0-
FOSTER, J. ESTATE													
		WELL #:		7	RRCID -> 200718		COMPL. DATE 12/12/2003		TOTAL DEPTH		8000 PERF. 7584 - 7616		
09	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	263	1	903	2	Y	-0-		16
10	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	479	1	714	2	Y	-0-		16
11	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	396	1	779	2	Y	-0-		16
*12	1209 N	1152	-0-	-57	-0-	74	1	1078	2	Y	-0-	16 7	-0-
*01	1178 N	1103	-0-	-75	-0-	74	1	1001	2	Y	25		25
02	1092 N	NO RPT	-0-	-1092	-0-	28	9			Y	NO RPT		25
MARTIN, J. C.													
		WELL #:		9	RRCID -> 203292		COMPL. DATE 05/03/2004		TOTAL DEPTH		8012 PERF. 7438 - 7538		
09	149 N	149	-0-	-0-	-0-	34	1	115	2	N	-0-		114
10	155 N	122	-0-	-33	-0-	49	1	73	2	N	-0-		114
11	150 N	62	-0-	-88	-0-	21	1	41	2	N	-0-		114
*12	155 N	115	-0-	-40	-0-	12	1	103	2	N	-0-	114 7	-0-
*01	296 N	296	-0-	-0-	-0-	12	1	159	2	N	114		114
02	56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-	125	9			N	NO RPT		114
GUTIERREZ F													
		WELL #:		04	RRCID -> 204699		COMPL. DATE 07/11/2004		TOTAL DEPTH		8012 PERF. 7558 - 7661		
09	624 N	624	-0-	-0-	-0-	141	1	483	2	Y	-0-		4
10	620 N	610	-0-	-10	-0-	245	1	365	2	Y	-0-		4
11	660 N	648	-0-	-12	-0-	219	1	429	2	Y	-0-		4
*12	695 N	695	-0-	-0-	-0-	48	1	647	2	Y	-0-		4
*01	695 N	695	-0-	-0-	-0-	48	1	647	2	Y	-0-		4
02	616 N	NO RPT	-0-	-616	-0-					Y	NO RPT		4
FOSTER, J. ESTATE													
		WELL #:		9	RRCID -> 204700		COMPL. DATE 08/12/2004		TOTAL DEPTH		8012 PERF. 7494 - 7625		
09	166 N	166	-0-	-0-	-0-	37	1	129	2	Y	-0-		65
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	75	1	111	2	Y	-0-		65
11	159 N	159	-0-	-0-	-0-	54	1	105	2	Y	-0-		65
*12	216 N	216	-0-	-0-	-0-	44	1	172	2	Y	-0-	45 7	20
*01	722 N	722	-0-	-0-	-0-	44	1	602	2	Y	69		89
02	140 N	NO RPT	-0-	-140	-0-	76	9			Y	NO RPT		89
WINSLOW, O. H.													
		WELL #:		7	RRCID -> 205320		COMPL. DATE 09/18/2004		TOTAL DEPTH		8000 PERF. 7553 - 7624		
09	238 N	238	-0-	-0-	-0-	54	1	184	2	Y	-0-		-0-
10	853 N	853	-0-	-0-	-0-	342	1	511	2	Y	-0-		-0-
11	690 N	282	-0-	-408	-0-	95	1	187	2	Y	-0-		-0-
*12	248 N	53	-0-	-195	-0-	53	1			Y	-0-		-0-
01	768 N	768	-0-	-0-	-0-	53	1	715	2	Y	-0-		-0-
02	252 N	NO RPT	-0-	-252	-0-					Y	NO RPT		-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE								
PETROVYBE OPCO LLC		//CONT.// 101779														
FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 10		RRCID -> 205322		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7562 - 7586								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(L) CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	412 N	412	-0-	-0-	-0-		93 1	319 2	Y		-0-					-0-
10	426 N	426	-0-	-0-	-0-		171 1	255 2	Y		-0-					-0-
11	462 N	462	-0-	-0-	-0-		156 1	306 2	Y		-0-					-0-
*12	449 N	449	-0-	-0-	-0-		68 1	381 2	Y		-0-					-0-
01	993 N	993	-0-	-0-	-0-		68 1	925 2	Y		-0-					-0-
02	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-				Y		NO RPT					-0-

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 11		RRCID -> 205803		COMPL. DATE 10/18/2004		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7616 - 7668								
09	630 N	630	-0-	-0-	-0-		142 1	488 2	Y		-0-					81
10	922 N	922	-0-	-0-	-0-		370 1	552 2	Y		-0-					81
11	780 N	771	-0-	-9	-0-		260 1	511 2	Y		-0-					81
*12	877 N	877	-0-	-0-	-0-		65 1	812 2	Y		-0-	56	7			25
*01	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-		65 1	874 2	Y		86					111
							95 9									
02	728 N	NO RPT	-0-	-728	-0-				Y		NO RPT					111

GUTIERREZ E		WELL #: 5		RRCID -> 207421		COMPL. DATE 12/04/2004		TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7546 - 7590								
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-		23 1	80 2	Y		-0-					2
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-		43 1	63 2	Y		-0-					2
11	60 N	59	-0-	-1	-0-		20 1	39 2	Y		-0-					2
*12	264 N	264	-0-	-0-	-0-		18 1	246 2	Y		-0-	1	7			1
*01	265 N	265	-0-	-0-	-0-		18 1	246 2	Y		1					2
							1 9									
02	56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-				Y		NO RPT					2

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 15		RRCID -> 208720		COMPL. DATE 03/22/2005		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7531 - 7558								
09	49 N	49	-0-	-0-	-0-		11 1	38 2	Y		-0-					2
10	1643 N	1332	-0-	-311	-0-		535 1	797 2	Y		-0-					2
11	1020 N	838	-0-	-182	-0-		283 1	555 2	Y		-0-					2
*12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y		-0-	2	7			-0-
*01	1333 N	983	-0-	-350	-0-		68 1	913 2	Y		2					2
							2 9									
02	784 N	NO RPT	-0-	-784	-0-				Y		NO RPT					2

MARTIN, J. C.		WELL #: 10		RRCID -> 208727		COMPL. DATE 12/11/2004		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7697 - 7743								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					10
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					10
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					10
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-	8	7			2
*01	11 N	11	-0-	-0-	-0-		1 1	9 2	Y		1					3
							1 9									
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT					3

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 14		RRCID -> 208733		COMPL. DATE 02/23/2005		TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7588 - 7630								
09	979 N	979	-0-	-0-	-0-		221 1	758 2	Y		-0-					4
10	1116 N	1052	-0-	-64	-0-		422 1	630 2	Y		-0-					4
11	960 N	-0-	-0-	-960	-0-				Y		-0-					4
*12	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-				Y		-0-	2	7			2
01	1054 N	803	-0-	-251	-0-		55 1	748 2	Y		-0-					2
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT					2

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE											
PETROVYBE OPCO LLC		//CONT.// 101779																	
FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 16		RRCID -> 208735		COMPL. DATE 03/02/2005		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7580 - 7614											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(I) (CODE)	CUMU STATUS	* (-)	* UNDERAGE	* AMT	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	169 N	169	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	131	2	Y	-0-					-0-	
10	217 N	185	-0-	-32	-0-	-0-	-0-	74	1	111	2	Y	-0-					-0-	
11	252 N	252	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	85	1	167	2	Y	-0-					-0-	
*12	344 N	344	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	319	2	Y	-0-					-0-	
01	358 N	358	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	333	2	Y	-0-					-0-	
02	224 N	NO RPT	-0-	-224	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	

REEVES		WELL #: 4		RRCID -> 208921		COMPL. DATE 05/07/2004		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7429 - 7449											
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	52	2	Y	-0-					-0-	
10	93 N	86	-0-	-7	-0-	-0-	-0-	35	1	51	2	Y	-0-					-0-	
11	90 N	71	-0-	-19	-0-	-0-	-0-	24	1	47	2	Y	-0-					-0-	
*12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	133	2	Y	-0-					-0-	
01	93 N	77	-0-	-16	-0-	-0-	-0-	5	1	72	2	Y	-0-					-0-	
02	56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 12		RRCID -> 208947		COMPL. DATE 01/04/2005		TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7614 - 7668											
09	117 N	117	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	91	2	Y	-0-					56	
10	124 N	114	-0-	-10	-0-	-0-	-0-	46	1	68	2	Y	-0-					56	
11	120 N	114	-0-	-6	-0-	-0-	-0-	38	1	76	2	Y	-0-					56	
*12	153 N	153	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	142	2	Y	-0-	38	7			18	
*01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	150	2	Y	58					76	
								64	9										
02	112 N	NO RPT	-0-	-112	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					76	

WINSLOW, O. H.		WELL #: 9		RRCID -> 209325		COMPL. DATE 02/26/2005		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7512 - 7532											
09	778 N	778	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	176	1	602	2	Y	-0-					31	
10	865 N	865	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	347	1	518	2	Y	-0-					31	
11	776 N	776	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	262	1	514	2	Y	-0-					31	
*12	651 N	57	-0-	-594	-0-	-0-	-0-	57	1			Y	-0-	29	7			2	
*01	855 N	855	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	768	2	Y	27					29	
								30	9										
02	588 N	NO RPT	-0-	-588	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29	

WINSLOW, O. H.		WELL #: 8		RRCID -> 209846		COMPL. DATE 11/20/2004		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7524 - 7550											
09	413 N	413	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1	320	2	Y	-0-					10	
10	434 N	361	-0-	-73	-0-	-0-	-0-	145	1	216	2	Y	-0-					10	
11	394 N	394	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	133	1	261	2	Y	-0-					10	
*12	458 N	458	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	403	2	Y	-0-	10	7			-0-	
*01	803 N	803	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	737	2	Y	10					10	
								11	9										
02	364 N	NO RPT	-0-	-364	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10	

WINSLOW, O. H.		WELL #: 10		RRCID -> 210849		COMPL. DATE 05/01/2005		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6000 - 7720											
09	145 N	145	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	112	2	Y	-0-					-0-	
10	247 N	247	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	99	1	148	2	Y	-0-					-0-	
11	239 N	239	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1	158	2	Y	-0-					-0-	
*12	396 N	396	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	345	2	Y	-0-					-0-	
01	746 N	746	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	695	2	Y	-0-					-0-	
02	224 N	NO RPT	-0-	-224	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	

SUN T S H (OLMOS)													CNTY: LA SALLE					
PETROVYBE OPCO LLC																		
MARTIN, J. C.																		
//CONT.// 87251 500																		
//CONT.// 101779																		
WELL #: 11																		
RRCID -> 210851																		
COMPL. DATE 04/01/2005																		
TOTAL DEPTH 8000																		
PERF. 6002 - 7573																		
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	435 N	435	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	98	1	337	2	Y	-0-					8
10	491 N	491	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	197	1	294	2	Y	-0-					8
11	510 N	408	-0-	-102	-0-	-0-	-0-	138	1	270	2	Y	-0-					8
*12	489 N	489	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	450	2	Y	-0-		6	7		2
01	567 N	567	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	528	2	Y	-0-					2
02	392 N	NO RPT	-0-	-392	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

WINSLOW, O. H.																		
WELL #: 14																		
RRCID -> 210852																		
COMPL. DATE 05/12/2005																		
TOTAL DEPTH 8009																		
PERF. 6002 - 7702																		
09	59 N	59	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	46	2	Y	-0-					-0-
10	62 N	16	-0-	-46	-0-	-0-	-0-	6	1	10	2	Y	-0-					-0-
11	60 N	10	-0-	-50	-0-	-0-	-0-	3	1	7	2	Y	-0-					-0-
*12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	68	2	Y	-0-					-0-
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	Y	-0-					-0-
02	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSTER, J. ESTATE																		
WELL #: 13																		
RRCID -> 211029																		
COMPL. DATE 01/22/2005																		
TOTAL DEPTH 8000																		
PERF. 7500 - 7580																		
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	163	2	Y	-0-					-0-
10	246 N	246	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	99	1	147	2	Y	-0-					-0-
11	188 N	188	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	125	2	Y	-0-					-0-
*12	263 N	263	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	240	2	Y	-0-					-0-
01	335 N	335	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	312	2	Y	-0-					-0-
02	168 N	NO RPT	-0-	-168	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WINSLOW, O. H.																		
WELL #: 13																		
RRCID -> 212093																		
COMPL. DATE 06/17/2005																		
TOTAL DEPTH 8000																		
PERF. 6022 - 7690																		
09	226 N	226	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	175	2	Y	-0-					-0-
10	248 N	241	-0-	-7	-0-	-0-	-0-	97	1	144	2	Y	-0-					-0-
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	139	2	Y	-0-					-0-
*12	271 N	271	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	244	2	Y	-0-					-0-
01	394 N	394	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	367	2	Y	-0-					-0-
02	196 N	NO RPT	-0-	-196	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN, J. C.																		
WELL #: 12																		
RRCID -> 212162																		
COMPL. DATE 06/30/2005																		
TOTAL DEPTH 8000																		
PERF. 6068 - 7702																		
09	541 N	541	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	122	1	419	2	Y	-0-					43
10	682 N	444	-0-	-238	-0-	-0-	-0-	178	1	266	2	Y	-0-					43
11	570 N	452	-0-	-118	-0-	-0-	-0-	152	1	300	2	Y	-0-					43
*12	558 N	504	-0-	-54	-0-	-0-	-0-	54	1	450	2	Y	-0-		33	7		10
*01	783 N	783	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	727	2	Y	-0-					12
								2	9									
02	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

STOCKTON A																		
WELL #: 3																		
RRCID -> 212163																		
COMPL. DATE 07/14/2005																		
TOTAL DEPTH 8000																		
PERF. 7456 - 7472																		
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	93	2	Y	-0-					4
10	124 N	59	-0-	-65	-0-	-0-	-0-	24	1	35	2	Y	-0-					4
11	223 N	223	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	148	2	Y	-0-					4
*12	299 N	299	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	246	2	Y	-0-		4	7		-0-
*01	770 N	770	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	713	2	Y	-0-					4
								4	9									
02	196 N	NO RPT	-0-	-196	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
PETROVYBE OPCO LLC		//CONT.//		101779									
PRYOR		WELL #:		1	RRCID -> 212165		COMPL. DATE 06/28/2005		TOTAL DEPTH		8009 PERF. 7514 - 7550		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	226 N	226	-0-	-0-	-0-	51	1	175	2	Y	-0-		-0-
10	395 N	395	-0-	-0-	-0-	159	1	236	2	Y	-0-		-0-
11	300 N	202	-0-	-98	-0-	68	1	134	2	Y	-0-		-0-
*12	311 N	311	-0-	-0-	-0-	42	1	269	2	Y	-0-		-0-
01	607 N	607	-0-	-0-	-0-	42	1	565	2	Y	-0-		-0-
02	196 N	NO RPT	-0-	-196	-0-					Y	NO RPT		-0-
FOSTER, J. ESTATE													
		WELL #:		17	RRCID -> 212533		COMPL. DATE 07/20/2005		TOTAL DEPTH		8000 PERF. 7480 - 7498		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		5
10	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	632	1	943	2	Y	-0-		5
11	1410 N	1097	-0-	-313	-0-	370	1	727	2	Y	-0-		5
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5 7	-0-
*01	1457 N	13	-0-	-1444	-0-	7	2	6	9	Y	5		5
02	1036 N	NO RPT	-0-	-1036	-0-					Y	NO RPT		5
FOSTER, J. ESTATE													
		WELL #:		18	RRCID -> 212595		COMPL. DATE 04/10/2005		TOTAL DEPTH		8012 PERF. 6074 - 7498		
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	34	1	116	2	Y	-0-		13
10	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	728	1	1085	2	Y	-0-		13
11	743 N	743	-0-	-0-	-0-	251	1	492	2	Y	-0-		13
*12	155 N	42	-0-	-113	-0-	42	1			Y	-0-	13 7	-0-
*01	1333 N	638	-0-	-695	-0-	42	1	574	2	Y	20		20
02	700 N	NO RPT	-0-	-700	-0-	22	9			Y	NO RPT		20
MARTIN, J. C.													
		WELL #:		13	RRCID -> 212613		COMPL. DATE 08/20/2005		TOTAL DEPTH		8006 PERF. 7484 - 7518		
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	21	1	70	2	Y	-0-		10
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	39	1	58	2	Y	-0-		10
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	13	1	26	2	Y	-0-		10
*12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	12	1	68	2	Y	-0-	8 7	2
*01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	5		7
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT		7
FOSTER, J. ESTATE													
		WELL #:		19	RRCID -> 212615		COMPL. DATE 08/11/2005		TOTAL DEPTH		8004 PERF. 7506 - 7526		
09	143 N	143	-0-	-0-	-0-	32	1	111	2	Y	-0-		1
10	775 N	126	-0-	-649	-0-	51	1	75	2	Y	-0-		1
11	750 N	106	-0-	-644	-0-	36	1	70	2	Y	-0-		1
*12	155 N	140	-0-	-15	-0-	37	1	103	2	Y	-0-	1 7	-0-
*01	533 N	533	-0-	-0-	-0-	37	1	495	2	Y	1		1
02	112 N	NO RPT	-0-	-112	-0-	1	9			Y	NO RPT		1
FOSTER, J. ESTATE													
		WELL #:		20	RRCID -> 214734		COMPL. DATE 01/22/2006		TOTAL DEPTH		8015 PERF. 5968 - 7672		
09	2010 X	800	-0-	-1210	-0-	181	1	619	2	Y	-0-		29
10	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	1262	1	1880	2	Y	-0-		29
11	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	1171	1	2302	2	Y	-0-		29
*12	3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	-0-	8 7	21
*01	3472 X	1270	-0-	-2202	-0-	87	1	1183	2	Y	-0-		21
02	3248 X	NO RPT	-0-	-3248	-0-					Y	NO RPT		21

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE										
PETROVYBE OPCO LLC		//CONT.// 101779																
FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 21		RRCID -> 214736		COMPL. DATE 01/29/2006		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5977 - 7657										
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	360 N	360	-0-	-0-	-0-	-0-		81	1	279	2	Y	-0-					2
10	465 N	446	-0-	-19	-0-	-0-		179	1	267	2	Y	-0-					2
11	552 N	552	-0-	-0-	-0-	-0-		186	1	366	2	Y	-0-					2
*12	640 N	640	-0-	-0-	-0-	-0-		58	1	582	2	Y	-0-	2	7			-0-
*01	849 N	849	-0-	-0-	-0-	-0-		58	1	788	2	Y	3					3
								3	9									
02	504 N	NO RPT	-0-	-504	-0-	-0-						Y	NO RPT					3

CHATO				WELL #: 1		RRCID -> 215382		COMPL. DATE 02/09/2006		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7460 - 7480								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CHATO				WELL #: 3		RRCID -> 216438		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5753 - 7418								
09	84 N	84	-0-	-0-	-0-	-0-		19	1	65	2	Y	-0-					-0-
10	124 N	77	-0-	-47	-0-	-0-		31	1	46	2	Y	-0-					-0-
11	90 N	63	-0-	-27	-0-	-0-		21	1	42	2	Y	-0-					-0-
*12	93 N	76	-0-	-17	-0-	-0-		13	1	63	2	Y	-0-					-0-
01	182 N	182	-0-	-0-	-0-	-0-		13	1	169	2	Y	-0-					-0-
02	56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

WINSLOW, O. H.				WELL #: 17		RRCID -> 219453		COMPL. DATE 02/15/2006		TOTAL DEPTH 8010 PERF. 5993 - 7641								
09	377 N	377	-0-	-0-	-0-	-0-		85	1	292	2	Y	-0-					13
10	381 N	381	-0-	-0-	-0-	-0-		153	1	228	2	Y	-0-					13
11	400 N	400	-0-	-0-	-0-	-0-		135	1	265	2	Y	-0-					13
*12	494 N	494	-0-	-0-	-0-	-0-		36	1	458	2	Y	-0-	13	7			-0-
*01	538 N	538	-0-	-0-	-0-	-0-		36	1	488	2	Y	13					13
								14	9									
02	308 N	NO RPT	-0-	-308	-0-	-0-						Y	NO RPT					13

FOSTER, J. ESTATE				WELL #: 23		RRCID -> 220386		COMPL. DATE 06/02/2006		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7444 - 7466								
09	712 N	712	-0-	-0-	-0-	-0-		161	1	551	2	Y	-0-					1
10	763 N	763	-0-	-0-	-0-	-0-		306	1	457	2	Y	-0-					1
11	667 N	667	-0-	-0-	-0-	-0-		225	1	442	2	Y	-0-					1
*12	635 N	635	-0-	-0-	-0-	-0-		76	1	559	2	Y	-0-	1	7			-0-
*01	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	-0-		76	1	1023	2	Y	1					1
								1	9									
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-	-0-						Y	NO RPT					1

PRYOR				WELL #: 2		RRCID -> 220439		COMPL. DATE 02/21/2006		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7423 - 7436								
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-		9	1	30	2	Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS)				//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
PETROVYBE OPCO LLC				//CONT.// 101779											
FOSTER, J. ESTATE				WELL #: 24		RRCID -> 220589		COMPL. DATE 06/17/2006		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 5970 - 7628			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	2370 X	1078	-0-	-1292	-0-	243	1	835	2	Y	-0-			3	
10	1613 X	1613	-0-	-0-	-0-	648	1	965	2	Y	-0-			3	
11	2370 X	1478	-0-	-892	-0-	498	1	980	2	Y	-0-			3	
*12	2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	-0-	3 7		-0-	
*01	1612 N	1409	-0-	-203	-0-	97	1	1309	2	Y	3			3	
						3	9								
02	1372 N	NO RPT	-0-	-1372	-0-					Y	NO RPT			3	
WINSLOW, O. H.				WELL #: 16		RRCID -> 220590		COMPL. DATE 07/21/2006		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6034 - 7722			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			79	
10	739 N	739	-0-	-0-	-0-	297	1	442	2	Y	-0-			79	
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-			79	
*12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	1			Y	-0-	79 7		-0-	
*01	669 N	669	-0-	-0-	-0-	40	1	542	2	Y	79			79	
						87	9								
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			79	
APPLING 1				WELL #: 1		RRCID -> 220602		COMPL. DATE 05/19/2006		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7424 - 7730			
09	175 N	175	-0-	-0-	-0-	39	1	136	2	Y	-0-			62	
10	426 N	426	-0-	-0-	-0-	171	1	255	2	Y	-0-			62	
11	240 N	230	-0-	-10	-0-	78	1	152	2	Y	-0-			62	
*12	607 N	607	-0-	-0-	-0-	78	1	529	2	Y	-0-	35 7		27	
*01	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	78	1	1054	2	Y	35			62	
						39	9								
02	224 N	NO RPT	-0-	-224	-0-					Y	NO RPT			62	
MARTIN, J. C.				WELL #: 14		RRCID -> 220719		COMPL. DATE 06/20/2006		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 5946 - 7557			
09	279 N	279	-0-	-0-	-0-	63	1	216	2	Y	-0-			-0-	
10	868 N	753	-0-	-115	-0-	302	1	451	2	Y	-0-			-0-	
11	1020 N	957	-0-	-63	-0-	323	1	634	2	Y	-0-			-0-	
*12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			-0-	
01	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	73	1	992	2	Y	-0-			-0-	
02	896 N	NO RPT	-0-	-896	-0-					Y	NO RPT			-0-	
WINSLOW, O. H.				WELL #: 11		RRCID -> 220870		COMPL. DATE 07/11/2006		TOTAL DEPTH 8012		PERF. 7451 - 7476			
09	86 N	86	-0-	-0-	-0-	19	1	67	2	Y	-0-			-0-	
10	93 N	63	-0-	-30	-0-	25	1	38	2	Y	-0-			-0-	
11	150 N	37	-0-	-113	-0-	12	1	25	2	Y	-0-			-0-	
*12	199 N	199	-0-	-0-	-0-	104	1	95	2	Y	-0-			-0-	
01	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	104	1	1405	2	Y	-0-			-0-	
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT			-0-	
APPLING				WELL #: 5		RRCID -> 220929		COMPL. DATE 08/01/2006		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7460 - 7484			
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	14	1	50	2	N	-0-			82	
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	29	1	42	2	N	-0-			82	
11	59 N	59	-0-	-0-	-0-	20	1	39	2	N	-0-			82	
*12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	23	1	69	2	N	-0-	55 7		27	
*01	368 N	368	-0-	-0-	-0-	23	1	311	2	N	31			58	
						34	9								
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT			58	

SUN T S H (OLMOS)			//CONT.//			87251 500	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
PETROVYBE OPCO LLC			//CONT.//			101779											
APPLING			WELL #:			4	RRCID ->	220965	COMPL. DATE	08/05/2006	TOTAL	DEPTH	7900	PERF.	5937 - 7630		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
FOSTER, J. ESTATE			WELL #:			22	RRCID ->	221125	COMPL. DATE	06/22/2006	TOTAL	DEPTH	8000	PERF.	5983 - 7630		
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	62	2	Y	-0-			-0-
10	93	N	47	-0-	-46	-0-	-0-	-0-	19	1	28	2	Y	-0-			-0-
11	90	N	39	-0-	-51	-0-	-0-	-0-	13	1	26	2	Y	-0-			-0-
*12	93	N	65	-0-	-28	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	Y	-0-			-0-
01	62	N	45	-0-	-17	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	Y	-0-			-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
APPLING B			WELL #:			3B	RRCID ->	221168	COMPL. DATE	08/16/2006	TOTAL	DEPTH	7900	PERF.	7449 - 7476		
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	105	2	Y	-0-			40
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	98	2	Y	-0-			40
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	103	2	Y	-0-			40
*12	155	N	154	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	8	1	137	2	Y	-0-	8	10 7	38
									9	9							
*01	155	N	122	-0-	-33	-0-	-0-	-0-	8	1	114	2	Y	-0-			38
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			38
PRYOR			WELL #:			4	RRCID ->	221456	COMPL. DATE	08/18/2006	TOTAL	DEPTH	8000	PERF.	5934 - 7736		
09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	38	2	Y	-0-			-0-
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	26	2	Y	-0-			-0-
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	-0-	-0-	5	1	10	2	Y	-0-			-0-
*12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-			-0-
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	Y	-0-			-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
STOCKTON A			WELL #:			4	RRCID ->	221461	COMPL. DATE	08/04/2006	TOTAL	DEPTH	8000	PERF.	7456 - 7480		
09	387	N	387	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1	300	2	Y	-0-			-0-
10	307	N	307	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	123	1	184	2	Y	-0-			-0-
11	210	N	207	-0-	-3	-0-	-0-	-0-	70	1	137	2	Y	-0-			-0-
*12	279	N	252	-0-	-27	-0-	-0-	-0-	38	1	214	2	Y	-0-			-0-
01	554	N	554	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	516	2	Y	-0-			-0-
02	196	N	NO RPT	-0-	-196	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
STOCKTON A			WELL #:			5	RRCID ->	224978	COMPL. DATE	10/30/2006	TOTAL	DEPTH	8000	PERF.	7407 - 7416		
09	516	N	516	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	116	1	400	2	Y	-0-			4
10	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	412	1	615	2	Y	-0-			4
11	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	347	1	682	2	Y	-0-			4
*12	966	N	966	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	901	2	Y	-0-		4 7	-0-
*01	941	N	941	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	872	2	Y	-0-	4		4
									4	9							
02	392	N	NO RPT	-0-	-392	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			

SUN T S H (OLMOS)													CNTY: LA SALLE			
PETROVYBE OPCO LLC																
REEVES																
//CONT.// 87251 500													ASSOCIATED			
//CONT.// 101779													CAPACITY			
WELL #: 5													COMPL. DATE 09/22/2006			
RRCID -> 224979													TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7414 - 7430			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	330 N	330	-0-	-0-	-0-			74 1	256 2	Y		-0-				1
10	323 N	323	-0-	-0-	-0-			130 1	193 2	Y		-0-				1
11	293 N	293	-0-	-0-	-0-			99 1	194 2	Y		-0-				1
*12	279 N	273	-0-	-6	-0-			13 1	260 2	Y		-0-				1
01	279 N	184	-0-	-95	-0-			13 1	171 2	Y		-0-				1
02	252 N	NO RPT	-0-	-252	-0-					Y		NO RPT				1
GUTIERREZ A													WELL #: 6R			
RRCID -> 224980													COMPL. DATE 11/06/2006			
													TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7437 - 7454			
09	669 N	669	-0-	-0-	-0-			151 1	518 2	Y		-0-				20
10	924 N	924	-0-	-0-	-0-			371 1	553 2	Y		-0-				20
11	867 N	867	-0-	-0-	-0-			292 1	575 2	Y		-0-				20
*12	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-			77 1	1036 2	Y		-0-	20 7			-0-
*01	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-			77 1	1036 2	Y		20				20
								22 9								
02	812 N	NO RPT	-0-	-812	-0-					Y		NO RPT				20
STOCKTON B													WELL #: 8			
RRCID -> 225001													COMPL. DATE 10/30/2006			
													TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7481 - 7498			
09	550 N	550	-0-	-0-	-0-			124 1	426 2	Y		-0-				55
10	476 N	476	-0-	-0-	-0-			191 1	285 2	Y		-0-				55
11	456 N	456	-0-	-0-	-0-			154 1	302 2	Y		-0-				55
*12	450 N	450	-0-	-0-	-0-			13 1	437 2	Y		-0-	32 7			23
*01	190 N	190	-0-	-0-	-0-			13 1	177 2	Y		-0-				23
02	140 N	NO RPT	-0-	-140	-0-					Y		NO RPT				23
FOSTER, J. ESTATE													WELL #: 29			
RRCID -> 225002													COMPL. DATE 11/21/2006			
													TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7499 - 7509			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT				-0-
PRYOR													WELL #: 5			
RRCID -> 225005													COMPL. DATE 09/23/2006			
													TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7466 - 7480			
09	617 N	617	-0-	-0-	-0-			139 1	478 2	Y		-0-				-0-
10	616 N	616	-0-	-0-	-0-			247 1	369 2	Y		-0-				-0-
11	493 N	493	-0-	-0-	-0-			166 1	327 2	Y		-0-				-0-
*12	651 N	646	-0-	-5	-0-			96 1	550 2	Y		-0-				-0-
01	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-			96 1	1296 2	Y		-0-				-0-
02	448 N	NO RPT	-0-	-448	-0-					Y		NO RPT				-0-
GUTIERREZ, B													WELL #: 5R			
RRCID -> 225169													COMPL. DATE 10/27/2006			
													TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5913 - 7602			
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-			14 1	47 2	Y		-0-				-0-
10	84 N	84	-0-	-0-	-0-			34 1	50 2	Y		-0-				-0-
11	60 N	55	-0-	-5	-0-			19 1	36 2	Y		-0-				-0-
*12	62 N	55	-0-	-7	-0-			4 1	51 2	Y		-0-				-0-
01	62 N	55	-0-	-7	-0-			4 1	51 2	Y		-0-				-0-
02	56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-					Y		NO RPT				-0-

SUN T S H (OLMOS)													CNTY: LA SALLE		
PETROVYBE OPCO LLC															
CHATO															
WELL #: 2															
RRCID -> 225386															
COMPL. DATE 05/20/2006															
TOTAL DEPTH 7931															
PERF. 7328 - 7634															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	618 N	618	-0-	-0-	-0-	139	1	479	2	Y	-0-			26	
10	748 N	748	-0-	-0-	-0-	300	1	448	2	Y	-0-			26	
11	984 N	984	-0-	-0-	-0-	332	1	652	2	Y	-0-			26	
*12	816 N	816	-0-	-0-	-0-	56	1	760	2	Y	-0-	13 7		13	
01	808 N	808	-0-	-0-	-0-	56	1	752	2	Y	-0-			13	
02	560 N	NO RPT	-0-	-560	-0-					Y	NO RPT			13	
APPLING															
WELL #: 6															
RRCID -> 225974															
COMPL. DATE 09/02/2006															
TOTAL DEPTH 7900															
PERF. 7404 - 7424															
09	87 N	87	-0-	-0-	-0-	20	1	67	2	Y	-0-			-0-	
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	29	1	42	2	Y	-0-			-0-	
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	31	1	61	2	Y	-0-			-0-	
*12	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	2			Y	-0-			-0-	
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-	
02	84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-					Y	NO RPT			-0-	
WINSLOW, O. H.															
WELL #: 12															
RRCID -> 226583															
COMPL. DATE 12/22/2006															
TOTAL DEPTH 7900															
PERF. 7664 - 7710															
09	428 N	428	-0-	-0-	-0-	97	1	331	2	Y	-0-			-0-	
10	605 N	605	-0-	-0-	-0-	243	1	362	2	Y	-0-			-0-	
11	544 N	544	-0-	-0-	-0-	183	1	361	2	Y	-0-			-0-	
*12	391 N	391	-0-	-0-	-0-	19	1	372	2	Y	-0-			-0-	
01	310 N	276	-0-	-34	-0-	19	1	257	2	Y	-0-			-0-	
02	280 N	NO RPT	-0-	-280	-0-					Y	NO RPT			-0-	
MARTIN, J. C.															
WELL #: 17															
RRCID -> 227146															
COMPL. DATE 11/25/2006															
TOTAL DEPTH 7900															
PERF. 6089 - 7686															
09	247 N	247	-0-	-0-	-0-	56	1	191	2	Y	-0-			42	
10	341 N	257	-0-	-84	-0-	103	1	154	2	Y	-0-			42	
11	334 N	334	-0-	-0-	-0-	113	1	221	2	Y	-0-			42	
*12	437 N	437	-0-	-0-	-0-	32	1	405	2	Y	-0-	32 7		10	
*01	467 N	467	-0-	-0-	-0-	32	1	433	2	Y	-0-			12	
						2	9				2				
02	308 N	NO RPT	-0-	-308	-0-					Y	NO RPT			12	
WINSLOW, O. H.															
WELL #: 18															
RRCID -> 227167															
COMPL. DATE 01/13/2007															
TOTAL DEPTH 7900															
PERF. 6046 - 7712															
09	283 N	283	-0-	-0-	-0-	64	1	219	2	Y	-0-			-0-	
10	372 N	293	-0-	-79	-0-	118	1	175	2	Y	-0-			-0-	
11	360 N	337	-0-	-23	-0-	114	1	223	2	Y	-0-			-0-	
*12	279 N	222	-0-	-57	-0-	40	1	182	2	Y	-0-			-0-	
01	580 N	580	-0-	-0-	-0-	40	1	540	2	Y	-0-			-0-	
02	308 N	NO RPT	-0-	-308	-0-					Y	NO RPT			-0-	
GUTIERREZ A															
WELL #: 8R															
RRCID -> 227491															
COMPL. DATE 04/30/2007															
TOTAL DEPTH 7900															
PERF. 7440 - 7458															
09	352 N	352	-0-	-0-	-0-	79	1	273	2	Y	-0-			-0-	
10	341 N	305	-0-	-36	-0-	122	1	183	2	Y	-0-			-0-	
11	368 N	368	-0-	-0-	-0-	124	1	244	2	Y	-0-			-0-	
*12	429 N	429	-0-	-0-	-0-	30	1	399	2	Y	-0-			-0-	
01	429 N	429	-0-	-0-	-0-	30	1	399	2	Y	-0-			-0-	
02	336 N	NO RPT	-0-	-336	-0-					Y	NO RPT			-0-	

SUN T S H (OLMOS)													CNTY: LA SALLE	
PETROVYBE OPCO LLC														
STOCKTON														
//CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 101779														
WELL #: 7 RRCID -> 227565 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7469 - 7491														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	147 N	147	-0-	-0-	-0-	33	1	114	2	Y	-0-			-0-
10	204 N	204	-0-	-0-	-0-	82	1	122	2	Y	-0-			-0-
11	754 N	754	-0-	-0-	-0-	254	1	500	2	Y	-0-			-0-
*12	971 N	971	-0-	-0-	-0-	66	1	905	2	Y	-0-			-0-
01	952 N	952	-0-	-0-	-0-	66	1	886	2	Y	-0-			-0-
02	644 N	NO RPT	-0-	-644	-0-					Y	NO RPT			-0-

PRYOR														
WELL #: 6 RRCID -> 227573 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7452 - 7468														
09	82 N	82	-0-	-0-	-0-	19	1	63	2	Y	-0-			-0-
10	186 N	147	-0-	-39	-0-	59	1	88	2	Y	-0-			-0-
11	120 N	33	-0-	-87	-0-	11	1	22	2	Y	-0-			-0-
*12	116 N	116	-0-	-0-	-0-	48	1	68	2	Y	-0-			-0-
01	697 N	697	-0-	-0-	-0-	48	1	649	2	Y	-0-			-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT			-0-

CHATO														
WELL #: 7 RRCID -> 227610 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7400 - 7414														
09	51 N	51	-0-	-0-	-0-	12	1	39	2	Y	-0-			8
10	62 N	47	-0-	-15	-0-	19	1	28	2	Y	-0-			8
11	60 N	46	-0-	-14	-0-	16	1	30	2	Y	-0-			8
*12	62 N	58	-0-	-4	-0-	1	1	57	2	Y	-0-	4 7		4
01	62 N	20	-0-	-42	-0-	1	1	19	2	Y	-0-			4
02	56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-					Y	NO RPT			4

WINSLOW, O. H.														
WELL #: 20 RRCID -> 227613 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7544 - 7575														
09	736 N	736	-0-	-0-	-0-	166	1	570	2	Y	-0-			46
10	924 N	924	-0-	-0-	-0-	371	1	553	2	Y	-0-			46
11	508 N	508	-0-	-0-	-0-	171	1	337	2	Y	-0-			46
*12	62 N	33	-0-	-29	-0-	33	1			Y	-0-	43 7		3
*01	525 N	525	-0-	-0-	-0-	33	1	448	2	Y	40			43
02	56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-	44	9			Y	NO RPT			43

FOSTER, J. ESTATE														
WELL #: 25 RRCID -> 227615 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7475 - 7487														
09	406 N	406	-0-	-0-	-0-	92	1	314	2	Y	-0-			7
10	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	432	1	645	2	Y	-0-			7
11	660 N	571	-0-	-89	-0-	193	1	378	2	Y	-0-			7
*12	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-	7 7		-0-
*01	862 N	862	-0-	-0-	-0-	59	1	796	2	Y	6			6
02	532 N	NO RPT	-0-	-532	-0-	7	9			Y	NO RPT			6

PRYOR														
WELL #: 7 RRCID -> 227616 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7401 - 7411														
09	20 N	20	-0-	-0-	-0-	5	1	15	2	Y	-0-			-0-
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	9	1	14	2	Y	-0-			-0-
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	7	1	15	2	Y	-0-			-0-
*12	31 N	23	-0-	-8	-0-	3	1	20	2	Y	-0-			-0-
01	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT			-0-

04/16/2026
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 01

PAGE: 1990

SUN T S H (OLMOS) PETROVBYE OPCO LLC MARTIN, J. C.				//CONT.// //CONT.// WELL #:	87251 500 101779 16	ASSOCIATED RRCID -> 227670		CAPACITY COMPL. DATE 11/18/2006				CNTY: LA SALLE TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5982 - 7469							
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	845	N	845	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	191	1	654	2	Y	-0-					-0-
10	1023	N	619	-0-	-404	-0-	-0-	-0-	249	1	370	2	Y	-0-					-0-
11	870	N	403	-0-	-467	-0-	-0-	-0-	136	1	267	2	Y	-0-					-0-
*12	868	N	665	-0-	-203	-0-	-0-	-0-	67	1	598	2	Y	-0-					-0-
01	981	N	981	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	913	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	NO RPT	-0-	-364	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STOCKTON						WELL #:	6	RRCID -> 228216	COMPL.	DATE 02/12/2007	TOTAL	DEPTH	7900	PERF.	7491	-	7526		
09	960	N	960	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	217	1	743	2	Y	-0-					56
10	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	490	1	731	2	Y	-0-					56
11	990	N	829	-0-	-161	-0-	-0-	-0-	280	1	549	2	Y	-0-					56
*12	992	N	768	-0-	-224	-0-	-0-	-0-	87	1	681	2	Y	-0-	48	7			8
01	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1	1181	2	Y	-0-					8
02	784	N	NO RPT	-0-	-784	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

CHATO						WELL #:	4	RRCID -> 228236	COMPL.	DATE 02/26/2007	TOTAL	DEPTH	8000	PERF.	7390	-	7403		
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	191	2	Y	-0-					8
10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	143	1	214	2	Y	-0-					8
11	375	N	375	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	126	1	249	2	Y	-0-					8
*12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	295	2	Y	-0-	4	7			4
01	372	N	359	-0-	-13	-0-	-0-	-0-	25	1	334	2	Y	-0-					4
02	364	N	NO RPT	-0-	-364	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

WINSLOW, O. H.						WELL #:	19	RRCID -> 228526	COMPL.	DATE 02/03/2007	TOTAL	DEPTH	7900	PERF.	6034	-	6178		
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	171	2	Y	-0-					11
10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	107	1	159	2	Y	-0-					11
11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	86	1	169	2	Y	-0-					11
*12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	245	2	Y	-0-	11	7			-0-
*01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	367	2	Y	11					11
02	252	N	NO RPT	-0-	-252	-0-	-0-	-0-	12	9			Y	NO RPT					11

CIERVO						WELL #:	1	RRCID -> 229763	COMPL.	DATE 02/23/2007	TOTAL	DEPTH	8400	PERF.	6001	-	7728		
09	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	329	1	1154	2	Y	-0-					14
10	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	354	1	1246	2	Y	-0-					14
11	1440	N	1098	-0-	-342	-0-	-0-	-0-	30	1	1068	2	Y	-0-					14
*12	1488	N	1205	-0-	-283	-0-	-0-	-0-	12	1	1193	2	Y	-0-	14	7			-0-
*01	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	1614	2	Y	14					14
02	1036	N	NO RPT	-0-	-1036	-0-	-0-	-0-	15	9			Y	NO RPT					14

VENADO						WELL #:	2	RRCID -> 229766	COMPL.	DATE 04/19/2007	TOTAL	DEPTH	8000	PERF.	5988	-	7718		
09	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	332	1	1270	2	Y	-0-					11
10	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	334	1	1371	2	Y	-0-					11
11	1380	N	1299	-0-	-81	-0-	-0-	-0-	202	1	1097	2	Y	-0-					11
*12	1643	N	1314	-0-	-329	-0-	-0-	-0-	57	1	1247	2	Y	9					20
*01	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	9									
02	1204	N	NO RPT	-0-	-1204	-0-	-0-	-0-	57	1	2091	2	Y	27					47
									30	9			Y	NO RPT					47

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
PETROVYBE OPCO LLC		//CONT.// 101779											
GUTIERREZ C		WELL #: 7R		RRCID -> 229770		COMPL. DATE 04/16/2007		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7366 - 7376					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	57 N	57	-0-	-0-	-0-	13	1	44	2	Y	-0-		-0-
10	90 N	90	-0-	-0-	-0-	36	1	54	2	Y	-0-		-0-
11	60 N	38	-0-	-22	-0-	13	1	25	2	Y	-0-		-0-
*12	62 N	60	-0-	-2	-0-	4	1	56	2	Y	-0-		-0-
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	4	1	56	2	Y	-0-		-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT		-0-

MARTIN, J. C.		WELL #: 18		RRCID -> 229807		COMPL. DATE 12/15/2006		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5940 - 6062					
09	336 N	336	-0-	-0-	-0-	76	1	260	2	Y	-0-		1
10	299 N	299	-0-	-0-	-0-	120	1	179	2	Y	-0-		1
11	270 N	258	-0-	-12	-0-	87	1	171	2	Y	-0-		1
*12	362 N	362	-0-	-0-	-0-	26	1	336	2	Y	-0-	1 7	-0-
01	378 N	378	-0-	-0-	-0-	26	1	351	2	Y	1		1
						1	9						
02	252 N	NO RPT	-0-	-252	-0-					Y	NO RPT		1

STOCKTON B		WELL #: 9		RRCID -> 229809		COMPL. DATE 04/04/2007		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7451 - 7468					
09	59 N	59	-0-	-0-	-0-	13	1	46	2	Y	-0-		-0-
10	93 N	35	-0-	-58	-0-	14	1	21	2	Y	-0-		-0-
11	360 N	6	-0-	-354	-0-	2	1	4	2	Y	-0-		-0-
*12	250 N	250	-0-	-0-	-0-	158	1	92	2	Y	-0-		-0-
01	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	158	1	2131	2	Y	-0-		-0-
02	6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-					Y	NO RPT		-0-

CIERVO		WELL #: 2		RRCID -> 229810		COMPL. DATE 04/13/2007		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5956 - 7693					
09	411 N	411	-0-	-0-	-0-	91	1	320	2	Y	-0-		14
10	434 N	422	-0-	-12	-0-	93	1	329	2	Y	-0-		14
11	510 N	328	-0-	-182	-0-	9	1	319	2	Y	-0-		14
*12	434 N	326	-0-	-108	-0-	3	1	323	2	Y	-0-	14 7	-0-
*01	434 N	426	-0-	-8	-0-	3	1	408	2	Y	14		14
						15	9						
02	308 N	NO RPT	-0-	-308	-0-					Y	NO RPT		14

WINSLOW, O. H.		WELL #: 15		RRCID -> 230140		COMPL. DATE 12/18/2006		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6016 - 7662					
09	241 N	241	-0-	-0-	-0-	54	1	187	2	Y	-0-		-0-
10	275 N	275	-0-	-0-	-0-	110	1	165	2	Y	-0-		-0-
11	242 N	242	-0-	-0-	-0-	82	1	160	2	Y	-0-		-0-
*12	291 N	291	-0-	-0-	-0-	31	1	260	2	Y	-0-		-0-
01	457 N	457	-0-	-0-	-0-	31	1	426	2	Y	-0-		-0-
02	196 N	NO RPT	-0-	-196	-0-					Y	NO RPT		-0-

MARTIN, J. C.		WELL #: 19		RRCID -> 230551		COMPL. DATE 12/29/2006		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6096 - 7620					
09	570 N	570	-0-	-0-	-0-	129	1	441	2	Y	-0-		-0-
10	651 N	623	-0-	-28	-0-	250	1	373	2	Y	-0-		-0-
11	720 N	587	-0-	-133	-0-	198	1	389	2	Y	-0-		-0-
*12	928 N	928	-0-	-0-	-0-	51	1	877	2	Y	-0-		-0-
01	744 N	744	-0-	-0-	-0-	51	1	693	2	Y	-0-		-0-
02	560 N	NO RPT	-0-	-560	-0-					Y	NO RPT		-0-

SUN T S H (OLMOS)													CNTY: LA SALLE												
PETROVYBE OPCO LLC																									
VENADO																									
//CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY																									
//CONT.// 101779																									
WELL #: 4 RRCID -> 230633 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6024 - 6168																									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE												
09	248 N	248	-0-	-0-	-0-	51	1	197	2	Y	-0-		10												
10	143 N	143	-0-	-0-	-0-	28	1	115	2	Y	-0-		10												
11	256 N	256	-0-	-0-	-0-	40	1	216	2	Y	-0-		10												
*12	527 N	527	-0-	-0-	-0-	6	1	521	2	Y	-0-		10												
*01	273 N	273	-0-	-0-	-0-	6	1	235	2	Y	29		39												
						32	9																		
02	56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-				Y	NO RPT			39												
VENADO													WELL #: 3 RRCID -> 230677 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6090 - 6513												
09	83 N	83	-0-	-0-	-0-	17	1	66	2	Y	-0-		13												
10	85 N	85	-0-	-0-	-0-	17	1	68	2	Y	-0-		13												
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	9	1	49	2	Y	-0-		13												
*12	86 N	86	-0-	-0-	-0-	2	1	84	2	Y	-0-	7 7	6												
*01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	2	1	82	2	Y	37		43												
						41	9																		
02	56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-				Y	NO RPT			43												
CIERVO													WELL #: 4 RRCID -> 230680 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5902 - 7630												
09	837 N	837	-0-	-0-	-0-	186	1	651	2	Y	-0-		2												
10	983 N	983	-0-	-0-	-0-	217	1	766	2	Y	-0-		2												
11	840 N	669	-0-	-171	-0-	18	1	651	2	Y	-0-		2												
*12	868 N	697	-0-	-171	-0-	5	1	671	2	Y	19	12 1	9												
						21	9																		
*01	992 N	670	-0-	-322	-0-	5	1	658	2	Y	6	12 1	3												
						7	9																		
02	616 N	NO RPT	-0-	-616	-0-				Y	NO RPT			3												
PRYOR													WELL #: 13 RRCID -> 231972 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7473 - 7496												
09	89 N	89	-0-	-0-	-0-	20	1	69	2	Y	-0-		-0-												
10	124 N	57	-0-	-67	-0-	23	1	34	2	Y	-0-		-0-												
11	120 N	30	-0-	-90	-0-	10	1	20	2	Y	-0-		-0-												
*12	93 N	65	-0-	-28	-0-	3	1	62	2	Y	-0-		-0-												
01	62 N	40	-0-	-22	-0-	3	1	37	2	Y	-0-		-0-												
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-				Y	NO RPT			-0-												
FOSTER, J. ESTATE													WELL #: 28 RRCID -> 232748 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5912 - 7350												
09	323 N	323	-0-	-0-	-0-	73	1	250	2	Y	-0-		6												
10	292 N	292	-0-	-0-	-0-	117	1	175	2	Y	-0-		6												
11	282 N	282	-0-	-0-	-0-	95	1	187	2	Y	-0-		6												
*12	334 N	334	-0-	-0-	-0-	50	1	284	2	Y	-0-	5 7	1												
*01	731 N	731	-0-	-0-	-0-	50	1	677	2	Y	4		5												
						4	9																		
02	252 N	NO RPT	-0-	-252	-0-				Y	NO RPT			5												

SUN T S H (OLMOS)													CNTY: LA SALLE			
PETROVYBE OPCO LLC																
CIERVO																
WELL #: 9																
RRCID -> 233671																
COMPL. DATE 12/19/2007																
TOTAL DEPTH 8400																
PERF. 5955 - 6085																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
09	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	270	1	949	2	Y	-0-		40			
10	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	295	1	1040	2	Y	-0-		40			
11	900 N	869	-0-	-31	-0-	23	1	846	2	Y	-0-		40			
*12	930 N	710	-0-	-220	-0-	5	1	705	2	Y	-0-	40 7	-0-			
*01	930 N	768	-0-	-162	-0-	5	1	719	2	Y	40		40			
						44	9									
02	812 N	NO RPT	-0-	-812	-0-				Y	NO RPT			40			
FOSTER, J. ESTATE																
WELL #: 26																
RRCID -> 234701																
COMPL. DATE 12/17/2007																
TOTAL DEPTH 8000																
PERF. 7357 - 7361																
09	138 N	138	-0-	-0-	-0-	31	1	107	2	Y	-0-		3			
10	177 N	177	-0-	-0-	-0-	71	1	106	2	Y	-0-		3			
11	142 N	142	-0-	-0-	-0-	48	1	94	2	Y	-0-		3			
*12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	25	1	137	2	Y	-0-	3 7	-0-			
*01	361 N	361	-0-	-0-	-0-	25	1	333	2	Y	3		3			
						3	9									
02	140 N	NO RPT	-0-	-140	-0-				Y	NO RPT			3			
CIERVO																
WELL #: 8																
RRCID -> 234878																
COMPL. DATE 01/16/2008																
TOTAL DEPTH 8000																
PERF. 6076 - 6080																
09	841 N	841	-0-	-0-	-0-	186	1	655	2	Y	-0-		2			
10	757 N	757	-0-	-0-	-0-	167	1	590	2	Y	-0-		2			
11	780 N	522	-0-	-258	-0-	14	1	508	2	Y	-0-		2			
*12	868 N	526	-0-	-342	-0-	5	1	501	2	Y	18	12 1	8			
						20	9									
*01	744 N	705	-0-	-39	-0-	5	1	692	2	Y	7	12 1	3			
						8	9									
02	476 N	NO RPT	-0-	-476	-0-				Y	NO RPT			3			
CIERVO																
WELL #: 5																
RRCID -> 235906																
COMPL. DATE 06/17/2007																
TOTAL DEPTH 8014																
PERF. 5881 - 7602																
09	547 N	547	-0-	-0-	-0-	121	1	426	2	Y	-0-		2			
10	570 N	570	-0-	-0-	-0-	126	1	444	2	Y	-0-		2			
11	570 N	412	-0-	-158	-0-	11	1	401	2	Y	-0-		2			
*12	558 N	502	-0-	-56	-0-	3	1	478	2	Y	19	14 1	7			
						21	9									
*01	558 N	465	-0-	-93	-0-	3	1	451	2	Y	10	14 1	3			
						11	9									
02	392 N	NO RPT	-0-	-392	-0-				Y	NO RPT			3			
WINSLOW, O. H.																
WELL #: 22																
RRCID -> 238767																
COMPL. DATE 01/14/2008																
TOTAL DEPTH 8007																
PERF. 7564 - 7598																
09	307 N	307	-0-	-0-	-0-	69	1	238	2	Y	-0-		-0-			
10	496 N	346	-0-	-150	-0-	139	1	207	2	Y	-0-		-0-			
11	360 N	319	-0-	-41	-0-	108	1	211	2	Y	-0-		-0-			
*12	372 N	372	-0-	-0-	-0-	103	1	269	2	Y	-0-		-0-			
01	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	103	1	1392	2	Y	-0-		-0-			
02	308 N	NO RPT	-0-	-308	-0-				Y	NO RPT			-0-			
FOSTER, J. ESTATE																
WELL #: 46																
RRCID -> 238840																
COMPL. DATE 03/10/2008																
TOTAL DEPTH 8000																
PERF. 5946 - 7616																
09	441 N	441	-0-	-0-	-0-	100	1	341	2	Y	-0-		-0-			
10	465 N	440	-0-	-25	-0-	177	1	263	2	Y	-0-		-0-			
11	450 N	345	-0-	-105	-0-	116	1	229	2	Y	-0-		-0-			
*12	595 N	595	-0-	-0-	-0-	52	1	543	2	Y	-0-		-0-			
01	761 N	761	-0-	-0-	-0-	52	1	709	2	Y	-0-		-0-			
02	336 N	NO RPT	-0-	-336	-0-				Y	NO RPT			-0-			

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE		
PETROVYBE OPCO LLC		//CONT.// 101779								
WINSLOW, O. H.		WELL #: 23		RRCID -> 239025		COMPL. DATE 02/14/2008		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7476 - 7502		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	209 N	209	-0-	-0-	-0-	47	1	162	2	1
10	144 N	144	-0-	-0-	-0-	58	1	86	2	1
11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	46	1	90	2	1
*12	151 N	151	-0-	-0-	-0-	36	1	115	2	-0-
*01	528 N	528	-0-	-0-	-0-	36	1	491	2	1
						1	9			
02	112 N	NO RPT	-0-	-112	-0-					1
FOSTER, J. ESTATE										
		WELL #: 44		RRCID -> 241827		COMPL. DATE 04/12/2008		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5780 - 6002		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
FOSTER, J. ESTATE										
		WELL #: 35		RRCID -> 241884		COMPL. DATE 03/22/2008		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7662 - 7688		
09	528 N	528	-0-	-0-	-0-	119	1	409	2	-0-
10	787 N	787	-0-	-0-	-0-	316	1	471	2	-0-
11	770 N	770	-0-	-0-	-0-	260	1	510	2	-0-
*12	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					-0-
01	713 N	682	-0-	-31	-0-	47	1	635	2	-0-
02	644 N	NO RPT	-0-	-644	-0-					-0-
PRYOR										
		WELL #: 12		RRCID -> 242032		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7454 - 7480		
09	48 N	48	-0-	-0-	-0-	11	1	37	2	-0-
10	62 N	40	-0-	-22	-0-	16	1	24	2	-0-
11	60 N	13	-0-	-47	-0-	4	1	9	2	-0-
*12	62 N	38	-0-	-24	-0-	2	1	36	2	-0-
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	2	-0-
02	13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-					-0-
PRYOR										
		WELL #: 14		RRCID -> 243056		COMPL. DATE 09/18/2008		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7388 - 7416		
09	992 N	992	-0-	-0-	-0-	224	1	768	2	-0-
10	1178 N	1031	-0-	-147	-0-	414	1	617	2	-0-
11	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	382	1	751	2	-0-
*12	1023 N	981	-0-	-42	-0-	54	1	927	2	-0-
01	1023 N	791	-0-	-232	-0-	54	1	737	2	-0-
02	1064 N	NO RPT	-0-	-1064	-0-					-0-
PRYOR										
		WELL #: 11		RRCID -> 243057		COMPL. DATE 08/10/2008		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7368 - 7382		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS)			//CONT.//			87251 500	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
PETROVYBE OPCO LLC			//CONT.//			101779												
VENADO			WELL #:			23	RRCID -> 243365			COMPL. DATE 10/08/2008			TOTAL DEPTH		8400	PERF. 6030	-	6162
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE				
09	355 N	355	-0-	-0-	-0-	74	1	281	2	Y	-0-			11				
10	359 N	359	-0-	-0-	-0-	70	1	289	2	Y	-0-			11				
11	306 N	306	-0-	-0-	-0-	47	1	259	2	Y	-0-			11				
*12	341 N	338	-0-	-3	-0-	9	1	329	2	Y	-0-	5 7		6				
*01	375 N	375	-0-	-0-	-0-	9	1	321	2	Y	41			47				
						45	9											
02	280 N	NO RPT	-0-	-280	-0-					Y	NO RPT			47				

WINSLOW, O. H.			WELL #:			27	RRCID -> 244590			COMPL. DATE 03/08/2019			TOTAL DEPTH		8000	PERF. 6016	-	6156
09	352 N	352	-0-	-0-	-0-	79	1	273	2	Y	-0-			-0-				
10	496 N	401	-0-	-95	-0-	161	1	240	2	Y	-0-			-0-				
11	420 N	347	-0-	-73	-0-	117	1	230	2	Y	-0-			-0-				
*12	389 N	389	-0-	-0-	-0-	67	1	322	2	Y	-0-			-0-				
01	970 N	970	-0-	-0-	-0-	67	1	903	2	Y	-0-			-0-				
02	336 N	NO RPT	-0-	-336	-0-					Y	NO RPT			-0-				

CHATO A			WELL #:			11	RRCID -> 244942			COMPL. DATE 10/15/2008			TOTAL DEPTH		8000	PERF. 6030	-	6040
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	8	1	26	2	Y	-0-			21				
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	17	1	25	2	Y	-0-			21				
11	47 N	47	-0-	-0-	-0-	16	1	31	2	Y	-0-			21				
*12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	2	Y	-0-	19 7		2				
*01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	55	2	Y	17			19				
						19	9											
02	56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-					Y	NO RPT			19				

GUTIERREZ E			WELL #:			6	RRCID -> 245781			COMPL. DATE 06/01/2008			TOTAL DEPTH		8010	PERF. 7510	-	7540
09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	35	1	118	2	Y	-0-			35				
10	279 N	139	-0-	-140	-0-	56	1	83	2	Y	-0-			35				
11	240 N	189	-0-	-51	-0-	64	1	125	2	Y	-0-			35				
*12	600 N	600	-0-	-0-	-0-	41	1	559	2	Y	-0-	13 7		22				
*01	607 N	607	-0-	-0-	-0-	41	1	559	2	Y	6			28				
						7	9											
02	168 N	NO RPT	-0-	-168	-0-					Y	NO RPT			28				

REEVES			WELL #:			6	RRCID -> 247413			COMPL. DATE 01/12/2009			TOTAL DEPTH		8000	PERF. 7380	-	7420
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				

REEVES "A"			WELL #:			8	RRCID -> 247884			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH		8000	PERF. 7300	-	7320
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				

SUN T S H (OLMOS) PETROVBYE OPCO LLC CIERVO				//CONT.// //CONT.// WELL #:		87251 500 101779 6	ASSOCIATED RRCID -> 249341		CAPACITY COMPL. DATE 08/05/2007				CNTY: LA SALLE TOTAL DEPTH 8011 PERF. 5864 - 7637						
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	168	2	Y	-0-					1
10	186	N	154	-0-	-0-	-32	-0-	-0-	34	1	120	2	Y	-0-					1
11	210	N	189	-0-	-0-	-21	-0-	-0-	5	1	184	2	Y	-0-					1
*12	217	N	215	-0-	-0-	-2	-0-	-0-	2	1	207	2	Y	5		3	1		3
									6	9									
*01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	206	2	Y	1		3	1		1
									1	9									
02	168	N	NO RPT	-0-	-0-	-168	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
CIERVO						WELL #:	7	RRCID -> 249351	COMPL. DATE 08/19/2007				TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5946 - 6082						
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3		3	1		1
*01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		5	2		3	9	3	3	1		1
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
MARTIN, J. C.						WELL #:	21	RRCID -> 251752	COMPL. DATE 08/21/2008				TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7442 - 7500						
09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	184	2	Y	-0-					29
10	548	N	548	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	220	1	328	2	Y	-0-					29
11	990	N	223	-0-	-0-	-767	-0-	-0-	75	1	148	2	Y	-0-					29
*12	248	N	-0-	-0-	-0-	-248	-0-	-0-					Y	-0-		24	7		5
*01	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	1126	2	Y	16					21
									18	9									
02	196	N	NO RPT	-0-	-0-	-196	-0-	-0-					Y	NO RPT					21
MARTIN, J. C.						WELL #:	20	RRCID -> 277773	COMPL. DATE 03/02/2019				TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5906 - 7570						
09	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	252	1	864	2	Y	-0-					-0-
10	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	521	1	777	2	Y	-0-					-0-
11	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	455	1	895	2	Y	-0-					-0-
*12	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	134	1	1385	2	Y	-0-					-0-
01	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	134	1	1810	2	Y	-0-					-0-
02	1260	N	NO RPT	-0-	-0-	-1260	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
CHATO A						WELL #:	9	RRCID -> 292306	COMPL. DATE 06/14/2007				TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6056 - 7775						
09	380	N	380	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	86	1	294	2	Y	-0-					85
10	434	N	336	-0-	-0-	-98	-0-	-0-	135	1	201	2	Y	-0-					85
11	420	N	400	-0-	-0-	-20	-0-	-0-	135	1	265	2	Y	-0-					85
12	403	N	400	-0-	-0-	-3	-0-	-0-	135	1	265	2	Y	-0-					85
01	341	N	-0-	-0-	-0-	-341	-0-	-0-					Y	-0-					85
02	364	N	NO RPT	-0-	-0-	-364	-0-	-0-					Y	NO RPT					85
FOSTER, J. ESTATE						WELL #:	37	RRCID -> 292311	COMPL. DATE 03/13/2008				TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7568 - 7612						
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	55	2	Y	-0-					9
10	93	N	63	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	25	1	38	2	Y	-0-					9
11	90	N	34	-0-	-0-	-56	-0-	-0-	11	1	23	2	Y	-0-					9
12	62	N	34	-0-	-0-	-28	-0-	-0-	11	1	23	2	Y	-0-					9
01	62	N	-0-	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	28	N	NO RPT	-0-	-0-	-28	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

SUN T S H (OLMOS)														CNTY: LA SALLE				
PETROVYBE OPCO LLC																		
WINSLOW																		
WELL #: 26																		
RRCID -> 292312																		
COMPL. DATE 12/24/2007																		
TOTAL DEPTH 12500																		
PERF. 6048 - 6122																		
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	32	2	Y	-0-	-0-				16
10	139 N	139	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	83	2	Y	-0-	-0-				16
11	90 N	39	-0-	-0-	-51	-0-	-0-	13	1	26	2	Y	-0-	-0-				16
*12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	26	2	Y	-0-	-0-				16
01	124 N	-0-	-0-	-0-	-124	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				16
02	28 N	NO RPT	-0-	-0-	-28	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-				16
FLETCHER OPERATING, LLC																		
STOCKTON "A"																		
WELL #: 1																		
RRCID -> 214671																		
COMPL. DATE 01/07/2006																		
TOTAL DEPTH 10290																		
PERF. 7407 - 7416																		
09	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	247	1	846	2	N	-0-	-0-				43
10	922 N	922	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	370	1	552	2	N	-0-	-0-				43
11	720 N	368	-0-	-0-	-352	-0-	-0-	124	1	244	2	N	-0-	-0-				43
*12	897 N	897	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	835	2	N	-0-	-0-	38	7		5
*01	897 N	897	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	835	2	N	-0-	-0-				5
02	336 N	NO RPT	-0-	-0-	-336	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				5
GUTIERREZ C																		
WELL #: 2R																		
RRCID -> 214672																		
COMPL. DATE 01/20/2006																		
TOTAL DEPTH 10260																		
PERF. 7334 - 7341																		
09	231 N	231	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	179	2	Y	-0-	-0-				13
10	306 N	306	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	123	1	183	2	Y	-0-	-0-				13
11	213 N	213	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	141	2	Y	-0-	-0-				13
*12	155 N	14	-0-	-0-	-141	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-	-0-				13
*01	155 N	14	-0-	-0-	-141	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-	-0-				13
02	140 N	NO RPT	-0-	-0-	-140	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-				13
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																		
CHATO 23																		
WELL #: 1																		
RRCID -> 180302																		
COMPL. DATE 10/18/2000																		
TOTAL DEPTH 7850																		
PERF. 7474 - 7518																		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
CHATO 27																		
WELL #: 2																		
RRCID -> 181658																		
COMPL. DATE 01/16/2001																		
TOTAL DEPTH 8345																		
PERF. 7561 - 7611																		
09	1316 X	1316	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1	1214	3	Y	8					8
								9	9									
10	1109 X	1109	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	1026	3	Y	7					15
								8	9									
11	969 X	969	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	889	3	Y	10	15	1			10
								11	9									
12	1071 X	1071	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	993	3	Y	6	9	1			7
								7	9									
01	996 X	996	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	933	3	Y	4	7	1			4
								4	9									
*02	84 X	-0-	-0-	-0-	-84	-0-	-0-					Y	-0-					4
CHATO 27																		
WELL #: 5																		
RRCID -> 182821																		
COMPL. DATE 04/17/2001																		
TOTAL DEPTH 7896																		
PERF. 7578 - 7638																		
09	540 X	139	-0-	-0-	-401	-0-	-0-	10	1	129	3	Y	-0-	-0-				-0-
10	66 X	66	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	Y	-0-	-0-				-0-
11	180 N	91	-0-	-0-	-89	-0-	-0-	7	1	84	3	Y	-0-	-0-				-0-
12	186 N	85	-0-	-0-	-101	-0-	-0-	6	1	79	3	Y	-0-	-0-				-0-
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	67	3	Y	-0-	-0-				-0-
*02	84 N	-0-	-0-	-0-	-84	-0-	-0-					Y	32	32	1			-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE									
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978														
CHATO 24		WELL #:		8	RRCID -> 183706		COMPL. DATE 02/10/2001		TOTAL DEPTH		7835 PERF. 7596 - 7664							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	720 N	693	-0-		-27		-0-		49 1 9 9	635 3	Y		8					8
10	713 N	698	-0-		-15		-0-		47 1 8 9	643 3	Y		7					15
11	690 N	676	-0-		-14		-0-		48 1 11 9	617 3	Y		10	15 1				10
12	713 N	688	-0-		-25		-0-		45 1 7 9	636 3	Y		6	9 1				7
01	713 N	624	-0-		-89		-0-		37 1 3 9	584 3	Y		3	7 1				3
*02	644 N	-0-	-0-		-644		-0-					Y	-0-					3

GOLLA 7		WELL #:		1	RRCID -> 183708		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH		7888 PERF. 6067 - 7659							
09	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					23
10	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					23
11	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					23
12	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					23
01	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-	19 1				4
02	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					4

CHATO 24		WELL #:		11	RRCID -> 183714		COMPL. DATE 05/25/2001		TOTAL DEPTH		7845 PERF. 7636 - 7700							
09	103 N	103	-0-		-0-		-0-		7 1	96 3	Y		-0-					-0-
10	124 N	118	-0-		-6		-0-		8 1	110 3	Y		-0-					-0-
11	120 N	104	-0-		-16		-0-		8 1	96 3	Y		-0-					-0-
12	210 N	210	-0-		-0-		-0-		14 1	196 3	Y		-0-					-0-
01	124 N	117	-0-		-7		-0-		7 1	110 3	Y		-0-					-0-
02	84 N	-0-	-0-		-84		-0-				Y		-0-					-0-

CHATO 27		WELL #:		7	RRCID -> 184725		COMPL. DATE 04/24/2001		TOTAL DEPTH		7848 PERF. 7570 - 7630							
09	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-

CHATO 27		WELL #:		6	RRCID -> 185419		COMPL. DATE 08/16/2001		TOTAL DEPTH		7887 PERF. 7582 - 7650							
09	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
CHATO 27		WELL #:		4	RRCID -> 185421		COMPL. DATE 08/04/2001				TOTAL DEPTH 7757		PERF. 7530 - 7590	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	508 N	508	-0-	-0-	-0-	35 1	464 3	Y	8				8	
10	472 N	472	-0-	-0-	-0-	9 9	433 3	Y	7				15	
11	510 N	461	-0-	-49	-0-	31 1	418 3	Y	10	15 1			10	
12	593 N	593	-0-	-0-	-0-	11 9	547 3	Y	6	9 1			7	
01	486 N	486	-0-	-0-	-0-	39 1	454 3	Y	3	7 1			3	
*02	420 N	-0-	-0-	-420	-0-	7 9		Y	-0-				3	
CHATO 22		WELL #:		26	RRCID -> 186226		COMPL. DATE 11/10/2001				TOTAL DEPTH 7900		PERF. 5979 - 5990	
09	270 N	270	-0-	-0-	-0-	38 1	232 3	Y	-0-				-0-	
10	279 N	279	-0-	-0-	-0-	40 1	239 3	Y	-0-				-0-	
11	240 N	214	-0-	-26	-0-	214 3		Y	-0-				-0-	
12	291 N	291	-0-	-0-	-0-	42 1	249 3	Y	-0-				-0-	
01	248 N	245	-0-	-3	-0-	36 1	209 3	Y	-0-				-0-	
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-			Y	-0-				-0-	
CHATO 27		WELL #:		29	RRCID -> 186847		COMPL. DATE 11/29/2001				TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7668 - 7715	
09	30 N	10	-0-	-20	-0-	1 1	9 3	Y	-0-				-0-	
10	93 N	32	-0-	-61	-0-	3 1	25 3	Y	4	4 1			-0-	
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	4 9		Y	-0-				-0-	
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	4 3	Y	-0-				-0-	
01	31 N	6	-0-	-25	-0-	1 1	9 3	Y	-0-				-0-	
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1	5 3	Y	-0-				-0-	
CHATO 22A		WELL #:		27L	RRCID -> 187229		COMPL. DATE 09/01/2008				TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6025 - 7729	
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-				-0-	
10	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-				-0-	
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		Y	-0-				-0-	
12	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-				-0-	
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-				-0-	
02	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-				-0-	
CHATO 27		WELL #:		24	RRCID -> 187230		COMPL. DATE 06/01/2005				TOTAL DEPTH 7900		PERF. 5877 - 7639	
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-				-0-	
10	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			Y	-0-				-0-	
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-				-0-	
12	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-				-0-	
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1 1	6 3	Y	-0-				-0-	
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-				-0-	
CHATO 27		WELL #:		3A	RRCID -> 187234		COMPL. DATE 10/26/2001				TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7548 - 7568	
09	794 N	794	-0-	-0-	-0-	111 1	683 3	Y	-0-				-0-	
10	766 N	766	-0-	-0-	-0-	110 1	656 3	Y	-0-				-0-	
11	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637 3		Y	-0-				-0-	
12	795 N	795	-0-	-0-	-0-	116 1	679 3	Y	-0-				-0-	
01	793 N	793	-0-	-0-	-0-	116 1	677 3	Y	-0-				-0-	
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-			Y	-0-				-0-	

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
MARTIN TR. 4		WELL #:		5	RRCID -> 187272		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL	DEPTH	7900	PERF.	6102 -	7756	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			18
10		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			18
11		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			18
12		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			18
01		27 N	27	-0-	-0-	-0-	5	3	22	9	N	20	18	1	20
02		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-			20

CHATO 27		WELL #:		3	RRCID -> 187289		COMPL. DATE 09/20/2001		TOTAL	DEPTH	7862	PERF.	6306 -	6309	
09		80 N	80	-0-	-0-	-0-	11	1	69	3	Y	-0-			-0-
10		98 N	98	-0-	-0-	-0-	14	1	84	3	Y	-0-			-0-
11		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-			-0-
12		104 N	104	-0-	-0-	-0-	15	1	89	3	Y	-0-			-0-
01		81 N	81	-0-	-0-	-0-	12	1	69	3	Y	-0-			-0-
02		56 N	5	-0-	-51	-0-	5	1			Y	-0-			-0-

VT GUTIERREZ, RAYMOND		WELL #:		2801	RRCID -> 187445		COMPL. DATE 11/18/2002		TOTAL	DEPTH	9150	PERF.	6000 -	6033	
09		600 N	435	-0-	-165	-0-	291	1	143	3	Y	1			1
							1	9							
10		558 N	498	-0-	-60	-0-	291	1	206	3	Y	1			2
							1	9							
11		570 N	398	-0-	-172	-0-	261	1	131	3	Y	5			7
							6	9							
12		465 N	374	-0-	-91	-0-	218	1	131	3	Y	23	16	1	14
							25	9							
01		496 N	254	-0-	-242	-0-	181	1	73	3	Y	-0-			14
02		364 N	-0-	-0-	-364	-0-					Y	12	24	1	2

CHATO 22 A		WELL #:		28	RRCID -> 188476		COMPL. DATE 02/08/2002		TOTAL	DEPTH	7850	PERF.	5898 -	5913	
09		750 N	693	-0-	-57	-0-	42	1	651	3	Y	-0-			-0-
10		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	94	1	930	3	Y	-0-			-0-
11		1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	104	1	940	3	Y	-0-			-0-
12		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	140	1	1013	3	Y	-0-			-0-
01		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	141	1	893	3	Y	-0-			-0-
02		700 N	-0-	-0-	-700	-0-					Y	-0-			-0-

CHATO 22 A		WELL #:		25	RRCID -> 188869		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL	DEPTH	7900	PERF.	6000 -	7707	
09		17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	-0-			-0-
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
11		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
01		10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-			-0-
02		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-

CHATO 22 A		WELL #:		33	RRCID -> 189040		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL	DEPTH	7850	PERF.	6001 -	7724	
09		13 N	5	-0-	-8	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
11		9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-			-0-
12		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-
01		5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-			-0-
02		9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-			-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
CHATO 24		WELL #: 18		RRCID -> 191315		COMPL. DATE 06/27/2002				TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7578 - 7612			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	240 N	49	-0-	-191	-0-	4	1	45	3	Y	-0-		-0-
10	348 N	348	-0-	-0-	-0-	24	1	324	3	Y	-0-		-0-
11	364 N	364	-0-	-0-	-0-	26	1	338	3	Y	-0-		-0-
12	248 N	248	-0-	-0-	-0-	17	1	231	3	Y	-0-		-0-
01	364 N	364	-0-	-0-	-0-	22	1	342	3	Y	-0-		-0-
02	308 N	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-		-0-

CHATO 28 A		WELL #: 12		RRCID -> 191317		COMPL. DATE 06/09/2002				TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7599 - 7607			
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
10	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	4	1	1	3	N	-0-		-0-
12	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			-0-
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-		-0-
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			-0-

CHATO 24		WELL #: 14		RRCID -> 191318		COMPL. DATE 05/27/2002				TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7595 - 7660			
09	930 N	779	-0-	-151	-0-	55	1	724	3	Y	-0-		-0-
10	1023 N	888	-0-	-135	-0-	60	1	828	3	Y	-0-		-0-
11	1020 N	961	-0-	-59	-0-	69	1	892	3	Y	-0-		-0-
12	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	81	1	1126	3	Y	-0-		-0-
01	899 N	769	-0-	-130	-0-	45	1	724	3	Y	-0-		-0-
02	896 N	-0-	-0-	-896	-0-				Y	-0-			-0-

A.M.G. CHATO 25		WELL #: 15		RRCID -> 191320		COMPL. DATE 08/06/2002				TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7524 - 7568			
09	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				Y	-0-			-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-		-0-
11	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				Y	-0-			-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		Y	-0-			-0-
01	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CHATO 24		WELL #: 19		RRCID -> 191459		COMPL. DATE 09/19/2002				TOTAL DEPTH 7976 PERF. 7486 - 7532			
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	Y	-0-		-0-
10	51 N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	3	Y	-0-		-0-
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	Y	-0-		-0-
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	3	Y	-0-		-0-
01	62 N	30	-0-	-32	-0-	2	1	28	3	Y	-0-		-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-				Y	-0-			-0-

APPLING 697		WELL #: 1		RRCID -> 191460		COMPL. DATE 08/22/2002				TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7525 - 7578			
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	34	34	1	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

APPLING 697		WELL #: 2		RRCID -> 191461		COMPL. DATE 09/20/2002				TOTAL DEPTH 8028 PERF. 7518 - 7558			
09	257 N	257	-0-	-0-	-0-	17	1	240	3	Y	-0-		-0-
10	124 N	10	-0-	-114	-0-	1	1	9	3	Y	-0-		-0-
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-				Y	-0-			-0-
12	217 N	5	-0-	-212	-0-	5	3		Y	-0-			-0-
01	10 N	1	-0-	-9	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1		Y	-0-			-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
CHATO 24		WELL #:		10	RRCID -> 191462		COMPL. DATE 09/06/2002		TOTAL	DEPTH	8001	PERF. 7510	-	7554
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
09	120 N	84	-0-	-36	-0-	5 8	1 9	71	3	Y	7		7	
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	6 8	1 9	87	3	Y	7		14	
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	6 11	1 9	75	3	Y	10	15 1	9	
12	229 N	229	-0-	-0-	-0-	9 91	1 9	129	3	Y	83	55 1	37	
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	4 53	1 9	68	3	Y	48	64 1	21	
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-	3 1	-0-	
APPLING 697		WELL #:		3	RRCID -> 192562		COMPL. DATE 10/06/2002		TOTAL	DEPTH	8000	PERF. 7516	-	7565
09	329 N	329	-0-	-0-	-0-	21	1	308	3	Y	-0-		-0-	
10	341 N	327	-0-	-14	-0-	19	1	308	3	Y	-0-		-0-	
11	300 N	259	-0-	-41	-0-	25	1	234	3	Y	-0-		-0-	
12	341 N	268	-0-	-73	-0-	8	1	260	3	Y	-0-		-0-	
01	358 N	358	-0-	-0-	-0-	26	1	332	3	Y	-0-		-0-	
02	252 N	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-		-0-	
CHATO 22		WELL #:		13	RRCID -> 192945		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL	DEPTH	7804	PERF. 5864	-	5876
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
CHATO 22		WELL #:		9	RRCID -> 193146		COMPL. DATE 09/10/2001		TOTAL	DEPTH	7900	PERF. 5838	-	5931
09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	10	1	63	3	Y	-0-		-0-	
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-		-0-	
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-		-0-	
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	10	1	60	3	Y	-0-		-0-	
01	57 N	57	-0-	-0-	-0-	9	1	48	3	Y	-0-		-0-	
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-		-0-	
VT NYE RANCH		WELL #:		3101	RRCID -> 193486		COMPL. DATE 01/28/2003		TOTAL	DEPTH	7912	PERF. 6007	-	7725
09	420 N	323	-0-	-97	-0-	216	1	106	3	Y	1		1	
10	330 N	330	-0-	-0-	-0-	191	1	135	3	Y	4		5	
11	420 N	275	-0-	-145	-0-	181	1	91	3	Y	3	7 1	1	
12	504 N	504	-0-	-0-	-0-	315	1	189	3	Y	-0-	1 1	-0-	
01	341 N	244	-0-	-97	-0-	174	1	70	3	Y	-0-		-0-	
02	252 N	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-		-0-	
APPLING 697		WELL #:		10	RRCID -> 193489		COMPL. DATE 01/17/2003		TOTAL	DEPTH	7900	PERF. 7490	-	7527
09	900 N	866	-0-	-34	-0-	56	1	810	3	Y	-0-		-0-	
10	899 N	878	-0-	-21	-0-	52	1	826	3	Y	-0-		-0-	
11	870 N	817	-0-	-53	-0-	79	1	738	3	Y	-0-		-0-	
12	899 N	854	-0-	-45	-0-	25	1	829	3	Y	-0-		-0-	
01	868 N	782	-0-	-86	-0-	56	1	726	3	Y	-0-		-0-	
02	756 N	-0-	-0-	-756	-0-					Y	-0-		-0-	

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978														
APPLING 700		WELL #:		8	RRCID -> 193504		COMPL. DATE 10/05/2002		TOTAL DEPTH		8004	PERF. 7485 - 7533						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	573 N	573	-0-	-0-	-0-			36 1	12 9	525 3	Y	11	11	1			-0-	
10	577 N	577	-0-	-0-	-0-			32 1	36 9	509 3	Y	33	23	1			10	
11	501 N	501	-0-	-0-	-0-			48 1	10 9	443 3	Y	9	19	1			-0-	
12	640 N	640	-0-	-0-	-0-			18 1	23 9	599 3	Y	21					21	
01	598 N	598	-0-	-0-	-0-			42 1	14 9	542 3	Y	13	34	1			-0-	
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-						Y	-0-					-0-	

CHATO 22 A		WELL #:		32	RRCID -> 193506		COMPL. DATE 12/11/2002		TOTAL DEPTH		7900	PERF. 6055 - 6074						
09	450 N	444	-0-	-6	-0-			36 1	24 1	408 3	Y	-0-					-0-	
10	517 N	517	-0-	-0-	-0-			430 3		493 3	Y	-0-					-0-	
11	510 N	430	-0-	-80	-0-			416 3			Y	-0-					-0-	
12	465 N	416	-0-	-49	-0-			488 3			Y	-0-					-0-	
01	527 N	488	-0-	-39	-0-						Y	-0-					-0-	
02	392 N	-0-	-0-	-392	-0-						Y	-0-					-0-	

APPLING 697		WELL #:		9	RRCID -> 193511		COMPL. DATE 10/21/2002		TOTAL DEPTH		7939	PERF. 7492 - 7544						
09	854 N	854	-0-	-0-	-0-			55 1		799 3	Y	-0-					-0-	
10	940 N	940	-0-	-0-	-0-			56 1		884 3	Y	-0-					-0-	
11	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-			118 1		1092 3	Y	-0-					-0-	
12	935 N	935	-0-	-0-	-0-			27 1		908 3	Y	-0-					-0-	
01	786 N	786	-0-	-0-	-0-			56 1		730 3	Y	-0-					-0-	
02	616 N	-0-	-0-	-616	-0-						Y	-0-					-0-	

CHATO 24		WELL #:		21	RRCID -> 193569		COMPL. DATE 01/06/2003		TOTAL DEPTH		7740	PERF. 7482 - 7521						
09	1050 N	857	-0-	-193	-0-			60 1	9 9	788 3	Y	8					8	
10	1023 N	992	-0-	-31	-0-			67 1	7 9	918 3	Y	6					14	
11	1050 N	874	-0-	-176	-0-			62 1	11 9	801 3	Y	10	15	1			9	
12	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-			99 1	7 9	1390 3	Y	6	10	1			5	
01	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-			72 1	4 9	1150 3	Y	4	8	1			1	
02	812 N	-0-	-0-	-812	-0-						Y	-0-					-0-	

MARTIN TR. 4		WELL #:		1	RRCID -> 193642		COMPL. DATE 11/21/2002		TOTAL DEPTH		7900	PERF. 6083 - 7773						
09	167 N	167	-0-	-0-	-0-			5 1	68 9	94 3	Y	62	81	1			8	
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-			99 3			Y	-0-					8	
11	302 N	302	-0-	-0-	-0-			218 3		84 9	Y	76	73	1			11	
12	186 N	149	-0-	-37	-0-			3 1		51 3	Y	86	88	1			9	
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			95 9			Y	20					29	
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-						Y	-0-					29	

SUN T S H (OLMOS)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
GOLLA 7														
WELL #: 2 RRCID -> 193645 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6072 - 7752														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	Y	-0-			13
10	31 N	24	-0-	-0-7	-0-	2	1	22	3	Y	-0-			13
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	Y	-0-			13
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	Y	-0-			13
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	Y	9	18	1	4
						10	9							
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-			4
APPLING 697 WELL #: 11 RRCID -> 195475 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7487 - 7524														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CHATO 24 WELL #: 20 RRCID -> 195484 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7533 - 7569														
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	9	1	119	3	Y	-0-			-0-
10	186 N	122	-0-	-64	-0-	8	1	114	3	Y	-0-			-0-
11	150 N	135	-0-	-15	-0-	10	1	125	3	Y	-0-			-0-
12	124 N	102	-0-	-22	-0-	7	1	95	3	Y	-0-			-0-
01	124 N	37	-0-	-87	-0-	2	1	35	3	Y	-0-			-0-
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-			-0-
CHATO 23 WELL #: 17 RRCID -> 195713 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7434 - 7454														
09	296 N	296	-0-	-0-	-0-	20	1	267	3	Y	8			8
						9	9							
10	310 N	286	-0-	-24	-0-	19	1	260	3	Y	6			14
						7	9							
11	300 N	265	-0-	-35	-0-	18	1	235	3	Y	11	15	1	10
						12	9							
12	310 N	254	-0-	-56	-0-	16	1	231	3	Y	6	9	1	7
						7	9							
01	279 N	240	-0-	-39	-0-	14	1	223	3	Y	3	7	1	3
						3	9							
02	252 N	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-			-0-
APPLING 698 WELL #: 12 RRCID -> 195827 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7439 - 7474														
09	310 N	310	-0-	-0-	-0-	20	1	282	3	Y	7	7	1	-0-
						8	9							
10	310 N	140	-0-	-170	-0-	8	1	132	3	Y	-0-			-0-
11	300 N	151	-0-	-149	-0-	15	1	136	3	Y	-0-			-0-
12	310 N	212	-0-	-98	-0-	6	1	206	3	Y	-0-			-0-
01	155 N	127	-0-	-28	-0-	9	1	118	3	Y	-0-			-0-
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-			-0-
MARTIN TR. 2 WELL #: 4 RRCID -> 195829 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 6028 - 7532														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE										
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978																		
APPLING 747		WELL #: 13		RRCID -> 197131		COMPL. DATE 08/26/2003				TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7487 - 7525										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(L)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	390 N	339	-0-	-0-	-51	-0-	22 1	7 9	310 3	Y	6	6 1								-0-
10	415 N	415	-0-	-0-	-0-	-0-	25 1	34 1	390 3	Y	-0-									-0-
11	350 N	350	-0-	-0-	-0-	-0-	34 1	9 1	316 3	Y	-0-									-0-
12	341 N	305	-0-	-0-	-36	-0-	9 1	23 1	296 3	Y	-0-									-0-
01	403 N	323	-0-	-0-	-80	-0-			300 3	Y	-0-									-0-
02	336 N	-0-	-0-	-0-	-336	-0-				Y	-0-									-0-

MARTIN TR4 UNIT				WELL #: 6		RRCID -> 197132		COMPL. DATE 08/29/2003				TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5978 - 7624								
09	282 N	282	-0-	-0-	-0-	-0-	13 1	333 3	269 3	Y	-0-									-0-
10	333 N	333	-0-	-0-	-0-	-0-	333 3	402 3		Y	-0-									-0-
11	402 N	402	-0-	-0-	-0-	-0-	402 3	19 1	376 3	Y	-0-									-0-
12	395 N	395	-0-	-0-	-0-	-0-	19 1	2 1	57 3	Y	-0-									-0-
01	341 N	59	-0-	-0-	-282	-0-	2 1			Y	-0-									-0-
02	364 N	-0-	-0-	-0-	-364	-0-				Y	-0-									-0-

APPLING 700				WELL #: 15		RRCID -> 199473		COMPL. DATE 12/05/2003				TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7462 - 7498								
09	30 N	20	-0-	-0-	-10	-0-	1 1	11 9	8 3	Y	10	10 1								-0-
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	2 1	36 9	24 3	Y	33	22 1								11
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	3 1	10 9	26 3	Y	9	20 1								-0-
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	-0-	1 1	23 9	28 3	Y	21									21
01	62 N	43	-0-	-0-	-19	-0-	2 1	14 9	27 3	Y	13	34 1								-0-
02	28 N	-0-	-0-	-0-	-28	-0-				Y	-0-									-0-

APPLING 697				WELL #: 14		RRCID -> 199491		COMPL. DATE 11/22/2003				TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7470 - 7514								
09	300 N	226	-0-	-0-	-74	-0-	15 1	2 9	209 3	Y	2	4 1								-0-
10	282 N	282	-0-	-0-	-0-	-0-	17 1	17 1	265 3	Y	-0-									-0-
11	240 N	221	-0-	-0-	-19	-0-	22 1	6 1	199 3	Y	-0-									-0-
12	248 N	211	-0-	-0-	-37	-0-	6 1	16 1	205 3	Y	-0-									-0-
01	279 N	220	-0-	-0-	-59	-0-	16 1		204 3	Y	-0-									-0-
02	196 N	-0-	-0-	-0-	-196	-0-				Y	-0-									-0-

MARTIN TR. 2				WELL #: 3		RRCID -> 202116		COMPL. DATE 06/01/2005				TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6026 - 7634								
09	725 N	725	-0-	-0-	-0-	-0-	34 1	732 3	691 3	Y	-0-									4
10	732 N	732	-0-	-0-	-0-	-0-	732 3	711 3		Y	-0-									4
11	750 N	711	-0-	-0-	-39	-0-	711 3	34 1		Y	-0-									4
12	744 N	719	-0-	-0-	-25	-0-	34 1	28 1	685 3	Y	-0-									4
01	744 N	682	-0-	-0-	-62	-0-	28 1		654 3	Y	-0-									4
02	672 N	-0-	-0-	-0-	-672	-0-				Y	-0-									4

APPLING 700				WELL #: 5		RRCID -> 203275		COMPL. DATE 06/05/2004				TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7474 - 7520								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-									-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-									-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-									-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-									-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-									-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-									-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
APPLING 697 GU		WELL #:		4	RRCID -> 203276		COMPL. DATE 05/22/2004		TOTAL DEPTH		7842	PERF. 7518	-	7558
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		510 N	419	-0-	-91	-0-	27 1	392	3	Y	-0-			-0-
10		556 N	556	-0-	-0-	-0-	33 1	523	3	Y	-0-			-0-
11		515 N	515	-0-	-0-	-0-	50 1	465	3	Y	-0-			-0-
12		593 N	593	-0-	-0-	-0-	17 1	576	3	Y	-0-			-0-
01		558 N	522	-0-	-36	-0-	37 1	485	3	Y	-0-			-0-
02		476 N	-0-	-0-	-476	-0-				Y	-0-			-0-

AMG CHATO 25 C		WELL #:		17	RRCID -> 203288		COMPL. DATE 07/10/2004		TOTAL DEPTH		7850	PERF. 7490	-	7534
09		162 N	162	-0-	-0-	-0-	12 1	150	3	Y	-0-			-0-
10		378 N	378	-0-	-0-	-0-	26 1	352	3	Y	-0-			-0-
11		188 N	188	-0-	-0-	-0-	14 1	174	3	Y	-0-			-0-
12		159 N	159	-0-	-0-	-0-	11 1	148	3	Y	-0-			-0-
01		125 N	125	-0-	-0-	-0-	7 1	118	3	Y	-0-			-0-
02		112 N	-0-	-0-	-112	-0-				Y	-0-			-0-

CHATO 24		WELL #:		23	RRCID -> 203290		COMPL. DATE 05/11/2004		TOTAL DEPTH		7850	PERF. 7444	-	7740
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CHATO 28 B		WELL #:		34	RRCID -> 203973		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH		7900	PERF. 6024	-	6044
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-			-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5 1			Y	-0-			-0-
11	5	N	2	-0-	-3	-0-	2 3			Y	-0-			-0-
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11 1			Y	-0-			-0-
01	5	N	4	-0-	-1	-0-	4 1			Y	-0-			-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5 1			Y	-0-			-0-

APPLING 697 GU		WELL #:		7	RRCID -> 204626		COMPL. DATE 09/28/2004		TOTAL DEPTH		7955	PERF. 7494	-	7542
09	810	N	484	-0-	-326	-0-	31 1	453	3	Y	-0-			-0-
10	801	N	801	-0-	-0-	-0-	48 1	753	3	Y	-0-			-0-
11	660	N	527	-0-	-133	-0-	51 1	476	3	Y	-0-			-0-
12	809	N	809	-0-	-0-	-0-	24 1	785	3	Y	-0-			-0-
01	806	N	594	-0-	-212	-0-	43 1	551	3	Y	-0-			-0-
02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-				Y	-0-			-0-

MARTIN TR. 4		WELL #:		2	RRCID -> 206415		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH		7803	PERF. 6023	-	7634
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5 3			Y	-0-			-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6 3			Y	-0-			-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5 3			Y	-0-			-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5 3			Y	-0-			-0-
01	6	N	5	-0-	-1	-0-	5 3			Y	-0-			-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5 1			Y	-0-			-0-

APPLING 698		WELL #:		18	RRCID -> 206456		COMPL. DATE 01/26/2005		TOTAL DEPTH		7850	PERF. 7441	-	7496
09	300	N	101	-0-	-199	-0-	7 1	94	3	Y	-0-			-0-
10	186	N	125	-0-	-61	-0-	7 1	118	3	Y	-0-			-0-
11	120	N	81	-0-	-39	-0-	8 1	73	3	Y	-0-			-0-
12	93	N	41	-0-	-52	-0-	1 1	40	3	Y	-0-			-0-
01	124	N	52	-0-	-72	-0-	4 1	48	3	Y	-0-			-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-				Y	-0-			-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE										
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978																
APPLING 698		WELL #: 16		RRCID -> 208679		COMPL. DATE 03/16/2005		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7474 - 7512										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(C) (CODE)	CUMU STATUS	(-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* EOM BALANCE
09	720 N	607	-0-	-113	-0-		39	1	567	3	Y	1	1	1	1		-0-	
10	714 N	714	-0-	-0-	-0-		42	1	672	3	Y	-0-					-0-	
11	616 N	616	-0-	-0-	-0-		60	1	556	3	Y	-0-					-0-	
12	669 N	669	-0-	-0-	-0-		20	1	649	3	Y	-0-					-0-	
01	713 N	568	-0-	-145	-0-		41	1	527	3	Y	-0-					-0-	
02	588 N	-0-	-0-	-588	-0-						Y	-0-					-0-	

APPLING 698		WELL #: 19		RRCID -> 208913		COMPL. DATE 04/23/2005		TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7429 - 7462										
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	3			Y	-0-					-0-	
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-						Y	-0-					-0-	
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	3			Y	-0-					-0-	
12	5 N	-0-	-0-	-5	-0-						Y	-0-					-0-	
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-		6	3			Y	-0-					-0-	
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-						Y	-0-					-0-	

APPLING 700		WELL #: 17T		RRCID -> 209340		COMPL. DATE 04/02/2005		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7464 - 7494										
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	3			N	-0-					13	
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-						N	-0-	13	1			-0-	
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	3			N	-0-					-0-	
12	5 N	-0-	-0-	-5	-0-						N	-0-					-0-	
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-		6	3			N	-0-					-0-	
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-						N	-0-					-0-	

APPLING 747		WELL #: 21		RRCID -> 210055		COMPL. DATE 06/26/2005		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7472 - 7522										
09	409 N	409	-0-	-0-	-0-		26	1	381	3	Y	2		2	1		-0-	
10	580 N	580	-0-	-0-	-0-		34	1	546	3	Y	-0-					-0-	
11	441 N	441	-0-	-0-	-0-		43	1	398	3	Y	-0-					-0-	
12	279 N	277	-0-	-2	-0-		8	1	269	3	Y	-0-					-0-	
01	471 N	471	-0-	-0-	-0-		34	1	437	3	Y	-0-					-0-	
02	252 N	-0-	-0-	-252	-0-						Y	-0-					-0-	

VT NYE RANCH		WELL #: 2201		RRCID -> 210113		COMPL. DATE 05/09/2005		TOTAL DEPTH 7913 PERF. 5980 - 7744										
09	179 N	179	-0-	-0-	-0-		120	1	59	3	N	-0-					-0-	
10	262 N	262	-0-	-0-	-0-		152	1	108	3	N	2					2	
11	246 N	246	-0-	-0-	-0-		162	1	82	3	N	2		4	1		-0-	
12	284 N	284	-0-	-0-	-0-		177	1	107	3	N	-0-					-0-	
01	316 N	316	-0-	-0-	-0-		225	1	91	3	N	-0-					-0-	
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-						N	-0-					-0-	

APPLING 10		WELL #: 20		RRCID -> 211320		COMPL. DATE 07/12/2005		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7438 - 7480										
09	30 N	25	-0-	-5	-0-		1	1	21	3	N	3					30	
10	31 N	14	-0-	-17	-0-		1	1	11	3	N	2					32	
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-		2	1	20	3	N	8					40	
12	31 N	24	-0-	-7	-0-		1	1	17	3	N	5					45	
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-		6	9										
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-		2	1	29	3	N	5					50	
							6	9			N	-0-					50	

SUN T S H (OLMOS)			//CONT.//			87251 500	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//			499978										
APPLING 698			WELL #:			24	RRCID -> 211612			COMPL. DATE 08/20/2005			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7438 - 7472			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
							AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	BALANCE
09	13	N	11	-0-	-2	-0-		1 1		10 3	Y	-0-				-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-		1 1		11 3	Y	-0-				-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-		5 3			Y	-0-				-0-
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-		12 3		2 9	Y	-0-				-0-
01	12	N	5	-0-	-7	-0-		5 3			Y	-0-		2 1		-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-		5 1			Y	-0-				-0-

APPLING 698			WELL #:			23	RRCID -> 211770			COMPL. DATE 09/21/2005			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7502 - 7543			
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-		1 1		9 3	Y	-0-				-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-		1 1		11 3	Y	-0-				-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-		5 3			Y	-0-				-0-
12	10	N	6	-0-	-4	-0-		5 3		1 9	Y	-0-				-0-
01	12	N	6	-0-	-6	-0-		6 3			Y	-0-		1 1		-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-		5 1			Y	-0-				-0-

APPLING 698			WELL #:			22	RRCID -> 212058			COMPL. DATE 06/15/2005			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7478 - 7519			
09	960	N	642	-0-	-318	-0-		42 1		598 3	Y	-0-		2 1		-0-
								2 9								
10	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-		66 1		1039 3	Y	-0-				-0-
11	821	N	821	-0-	-0-	-0-		80 1		741 3	Y	-0-				-0-
12	651	N	445	-0-	-206	-0-		13 1		432 3	Y	-0-				-0-
01	1116	N	788	-0-	-328	-0-		56 1		732 3	Y	-0-				-0-
02	756	N	-0-	-0-	-756	-0-					Y	-0-				-0-

APPLING 10			WELL #:			25	RRCID -> 212536			COMPL. DATE 09/07/2005			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7430 - 7470			
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-		4 1		57 3	Y	-0-				-0-
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-		5 1		85 3	Y	-0-				-0-
								6 9								
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-		6 1		55 3	Y	-0-		6 1		-0-
								1 9								
12	89	N	89	-0-	-0-	-0-		3 1		86 3	Y	-0-				-0-
01	62	N	52	-0-	-10	-0-		4 1		48 3	Y	-0-				-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-				-0-

APPLING 697 GU			WELL #:			27	RRCID -> 213228			COMPL. DATE 10/05/2005			TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7424 - 7449			
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-		3 1		37 3	Y	-0-				-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-		1 1		9 3	Y	-0-				-0-
11	5	N	4	-0-	-1	-0-		4 3			Y	-0-				-0-
12	31	N	13	-0-	-18	-0-		13 3			Y	-0-				-0-
01	28	N	28	-0-	-0-	-0-		2 1		26 3	Y	-0-				-0-
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-				-0-

APPLING 698			WELL #:			26	RRCID -> 214732			COMPL. DATE 12/14/2005			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7469 - 7510			
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
APPLING 9		WELL #:		30	RRCID -> 218723		COMPL. DATE 05/18/2006		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7466 - 7486	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

APPLING 10		WELL #:		28	RRCID -> 219485		COMPL. DATE 02/28/2006		TOTAL DEPTH 7728		PERF. 7486 - 7516	
09	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	71	1	1023 3	Y	-0-		-0-
10	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	65	1	1027 3	Y	6		-0-
						7	9					6
11	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	99	1	918 3	Y	1	7 1	-0-
						1	9					
12	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	32	1	1051 3	Y	-0-		-0-
01	892 N	892	-0-	-0-	-0-	64	1	828 3	Y	-0-		-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-				Y	-0-		-0-

MARTIN TR. 2		WELL #:		14	RRCID -> 219979		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 5912 - 7534	
09	90 N	62	-0-	-28	-0-	3	1	59 3	Y	-0-		-0-
10	93 N	60	-0-	-33	-0-	60	3		Y	-0-		-0-
11	60 N	24	-0-	-36	-0-	24	3		Y	-0-		-0-
12	62 N	10	-0-	-52	-0-	10	3		Y	-0-		-0-
01	62 N	2	-0-	-60	-0-	2	3		Y	-0-		-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-				Y	-0-		-0-

APPLING 698		WELL #:		31	RRCID -> 220849		COMPL. DATE 06/09/2006		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7442 - 7468	
09	330 N	279	-0-	-51	-0-	18	1	261 3	N	-0-		3
10	341 N	324	-0-	-17	-0-	19	1	305 3	N	-0-		3
11	304 N	304	-0-	-0-	-0-	30	1	274 3	N	-0-		3
12	333 N	333	-0-	-0-	-0-	9	1	307 3	N	15		18
						17	9					
01	310 N	292	-0-	-18	-0-	21	1	271 3	N	-0-	18 1	-0-
02	280 N	-0-	-0-	-280	-0-				N	-0-		-0-

APPLING 9		WELL #:		32	RRCID -> 221119		COMPL. DATE 07/25/2006		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7509 - 7540	
09	318 N	318	-0-	-0-	-0-	21	1	297 3	Y	-0-		-0-
10	312 N	312	-0-	-0-	-0-	18	1	294 3	Y	-0-		-0-
11	614 N	614	-0-	-0-	-0-	60	1	554 3	Y	-0-		-0-
12	584 N	584	-0-	-0-	-0-	17	1	567 3	Y	-0-		-0-
01	475 N	475	-0-	-0-	-0-	34	1	441 3	Y	-0-		-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-				Y	-0-		-0-

MARTIN TR. 2		WELL #:		15	RRCID -> 233337		COMPL. DATE 09/15/2007		TOTAL DEPTH 7698		PERF. 7472 - 7506	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8				Y	-0-		-0-
10	8 X	-0-	-0-	-8	-0-				Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

SUN T S H (OLMOS)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
AMG CHATO 25 C														
WELL #: 38 RRCID -> 233688 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5919 - 7672														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
09	294 N	294	-0-	-0-	-0-	70 1	222 3	Y	2				2	
10	286 N	286	-0-	-0-	-0-	2 9	229 3	Y	7	9 1			-0-	
11	300 N	170	-0-	-130	-0-	49 1	141 3	Y	-0-				-0-	
12	395 N	395	-0-	-0-	-0-	8 9		Y	-0-				-0-	
01	279 N	238	-0-	-41	-0-	29 1		Y	-0-				-0-	
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-	395 3		Y	-0-				-0-	
						238 3		Y	-0-				-0-	
CHATO 28 D WELL #: 39 RRCID -> 233689 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5967 - 7680														
09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	18 1	111 3	Y	-0-				-0-	
10	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3		Y	-0-				-0-	
11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	7 1	41 3	Y	-0-				-0-	
12	124 N	9	-0-	-115	-0-	4 1	5 3	Y	-0-				-0-	
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-				-0-	
02	56 N	6	-0-	-50	-0-	6 1		Y	-0-				-0-	
CHATO 28 WELL #: 30 RRCID -> 233816 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5992 - 7720														
09	810 N	314	-0-	-496	-0-	24 1	290 3	Y	-0-				-0-	
10	589 N	312	-0-	-277	-0-	26 1	286 3	Y	-0-				-0-	
11	330 N	273	-0-	-57	-0-	21 1	252 3	Y	-0-				-0-	
12	310 N	295	-0-	-15	-0-	25 1	270 3	Y	-0-				-0-	
01	310 N	271	-0-	-39	-0-	23 1	248 3	Y	-0-				-0-	
02	252 N	-0-	-0-	-252	-0-			Y	-0-				-0-	
VT COLEMAN HEIRS 504 WELL #: 1 RRCID -> 233818 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7553 - 7594														
09	608 N	608	-0-	-0-	-0-	202 1	406 3	Y	-0-	27 1			-0-	
10	395 N	395	-0-	-0-	-0-	124 1	271 3	Y	-0-				-0-	
11	330 N	286	-0-	-44	-0-	116 1	170 3	Y	-0-				-0-	
12	527 N	436	-0-	-91	-0-	140 1	230 3	Y	60				60	
01	403 N	341	-0-	-62	-0-	66 9								
02	281 N	281	-0-	-0-	-0-	121 1	205 3	Y	14	67 1			7	
						15 9								
						103 1	178 3	Y	-0-				7	
CHATO 28 D WELL #: 40 RRCID -> 233819 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5951 - 7679														
09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	22 1	134 3	Y	-0-				-0-	
10	186 N	139	-0-	-47	-0-	139 3		Y	-0-				-0-	
11	180 N	173	-0-	-7	-0-	28 1	145 3	Y	-0-				-0-	
12	155 N	152	-0-	-3	-0-	78 1	74 3	Y	-0-				-0-	
01	293 N	293	-0-	-0-	-0-	120 1	173 3	Y	-0-				-0-	
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-			Y	-0-				-0-	
CHATO 28 C WELL #: 46 RRCID -> 233820 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6008 - 7780														
09	171 N	171	-0-	-0-	-0-	41 1	130 3	Y	-0-				-0-	
10	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			Y	10	10 1			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
12	186 N	8	-0-	-178	-0-	8 3		Y	-0-				-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE									
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978														
AMG CHATO 25 C		WELL #:		41	RRCID -> 233823		COMPL. DATE 08/03/2007		TOTAL DEPTH		7916 PERF. 5925 - 7640							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	387 N	387	-0-	-0-	-0-	-0-			92 1	294 3	Y		1					1
10	559 N	559	-0-	-0-	-0-	-0-			1 9	454 3	Y		7	8 1				-0-
11	523 N	523	-0-	-0-	-0-	-0-			97 1	435 3	Y	-0-						-0-
12	124 N	90	-0-	-34	-0-	-0-			8 9		Y	-0-						-0-
01	173 N	173	-0-	-0-	-0-	-0-			88 1		Y	-0-						-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-	-0-			90 3		Y	-0-						-0-
VT RMG LAND				WELL #:	2201	RRCID -> 234009		COMPL. DATE 02/27/2008		TOTAL DEPTH		7965 PERF. 6030 - 7820						
09	495 N	495	-0-	-0-	-0-	-0-			63 1	432 3	Y	-0-						-0-
10	387 N	387	-0-	-0-	-0-	-0-			52 1	335 3	Y	-0-						-0-
11	300 N	247	-0-	-53	-0-	-0-			247 3		Y	-0-						-0-
12	403 N	386	-0-	-17	-0-	-0-			21 1	358 3	Y	6						6
01	550 N	550	-0-	-0-	-0-	-0-			7 9									
02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-	-0-			156 1	386 3	Y	7	9 1					4
									8 9					4 1				-0-
AMG CHATO 25 C				WELL #:	44	RRCID -> 234010		COMPL. DATE 10/18/2007		TOTAL DEPTH		7900 PERF. 5913 - 7637						
09	497 N	497	-0-	-0-	-0-	-0-			118 1	378 3	Y	1						1
10	775 N	775	-0-	-0-	-0-	-0-			1 9	633 3	Y	6	7 1					-0-
11	688 N	688	-0-	-0-	-0-	-0-			135 1									
12	496 N	48	-0-	-448	-0-	-0-			7 9	572 3	Y	-0-						-0-
01	496 N	186	-0-	-310	-0-	-0-			116 1		Y	-0-						-0-
02	448 N	-0-	-0-	-448	-0-	-0-			48 3		Y	-0-						-0-
									186 3		Y	-0-						-0-
CHATO 28 C				WELL #:	48	RRCID -> 235515		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH		7900 PERF. 6013 - 7782						
09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	-0-			37 1	119 3	Y	-0-						-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					Y	10	10 1					-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
12	155 N	8	-0-	-147	-0-	-0-			8 3		Y	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
CHATO 22 A				WELL #:	51	RRCID -> 235718		COMPL. DATE 01/10/2008		TOTAL DEPTH		7900 PERF. 6050 - 7780						
09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	-0-			11 1	122 3	Y	-0-						-0-
10	409 N	409	-0-	-0-	-0-	-0-			19 1	390 3	Y	-0-						-0-
11	147 N	147	-0-	-0-	-0-	-0-			147 3		Y	-0-						-0-
12	124 N	13	-0-	-111	-0-	-0-			13 3		Y	-0-						-0-
01	403 N	5	-0-	-398	-0-	-0-			5 3		Y	-0-						-0-
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
APPLING 748 A				WELL #:	42	RRCID -> 235723		COMPL. DATE 02/11/2008		TOTAL DEPTH		7900 PERF. 5879 - 7653						
09	605 N	605	-0-	-0-	-0-	-0-			605 3		N	-0-						42
10	806 N	608	-0-	-198	-0-	-0-			596 3	12 9	N	11	44 1					9
11	450 N	218	-0-	-232	-0-	-0-			3 1	215 3	N	-0-						9
12	691 N	691	-0-	-0-	-0-	-0-			658 3	33 9	N	30						39
01	620 N	568	-0-	-52	-0-	-0-			556 3	12 9	N	11						50
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-	-0-					N	-0-						50

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
CHATO 27		WELL #:		50	RRCID -> 235729		COMPL. DATE 12/15/2007		TOTAL DEPTH		7900 PERF. 5985 - 7722	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE								BALANCE
09		612 N	612 -0-	-0-	-0-	56 1	556 3	N	-0-			-0-
10		503 N	503 -0-	-0-	-0-	41 1	462 3	N	-0-			-0-
11		600 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		620 N	158 -0-	-462	-0-	15 1	143 3	N	-0-			-0-
01		496 N	493 -0-	-3	-0-	50 1	443 3	N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

AMG CHATO 25 C		WELL #:		45	RRCID -> 236196		COMPL. DATE 01/17/2008		TOTAL DEPTH		7900 PERF. 5902 - 7674	
09		510 N	467 -0-	-43	-0-	111 1	355 3	Y	1			1
						1 9						
10		613 N	613 -0-	-0-	-0-	106 1	500 3	Y	6	7 1		-0-
						7 9						
11		577 N	577 -0-	-0-	-0-	97 1	480 3	Y	-0-			-0-
12		948 N	948 -0-	-0-	-0-	948 3		Y	-0-			-0-
01		831 N	831 -0-	-0-	-0-	831 3		Y	-0-			-0-
02		532 N	-0-	-532	-0-			Y	-0-			-0-

CHATO 28 C		WELL #:		52	RRCID -> 236433		COMPL. DATE 02/16/2008		TOTAL DEPTH		7900 PERF. 6022 - 7790	
09		5 N	5 -0-	-0-	-0-	1 1	4 3	Y	-0-			-0-
10		5 N	-0-	-0-	-0-			Y	3	3 1		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		8 N	8 -0-	-0-	-0-	8 3		Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

AMG CHATO 25 C		WELL #:		43	RRCID -> 237935		COMPL. DATE 01/10/2008		TOTAL DEPTH		7900 PERF. 5888 - 7658	
09		390 N	335 -0-	-55	-0-	79 1	254 3	Y	2			3
						2 9						
10		643 N	643 -0-	-0-	-0-	112 1	524 3	Y	6	9 1		-0-
						7 9						
11		601 N	601 -0-	-0-	-0-	101 1	500 3	Y	-0-			-0-
12		981 N	981 -0-	-0-	-0-	981 3		Y	-0-			-0-
01		837 N	837 -0-	-0-	-0-	837 3		Y	-0-			-0-
02		364 N	-0-	-364	-0-			Y	-0-			-0-

APPLING 695		WELL #:		43	RRCID -> 239635		COMPL. DATE 03/14/2008		TOTAL DEPTH		7700 PERF. 7469 - 7510	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

APPLING 698 "B"		WELL #:		44	RRCID -> 241867		COMPL. DATE 04/19/2008		TOTAL DEPTH		7800 PERF. 5830 - 7498	
09	176 N	176	-0-	-0-	-0-	11 1	165 3	Y	-0-			2
10	181 N	181	-0-	-0-	-0-	11 1	170 3	Y	-0-			2
11	120 N	91	-0-	-29	-0-	9 1	82 3	Y	-0-			2
12	234 N	234	-0-	-0-	-0-	6 1	203 3	Y	23			25
						25 9						
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	12 1	150 3	Y	-0-	25 1		-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-			Y	-0-			-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
APPLING 695		WELL #:		46	RRCID -> 241868		COMPL. DATE 05/03/2008		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 5825 - 7460		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	90 N	82	-0-	-8	-0-	5	1	77	3	Y	-0-		1
10	155 N	123	-0-	-32	-0-	7	1	110	3	Y	-0-		6
						6	9						
11	180 N	59	-0-	-121	-0-	6	1	53	3	Y	-0-	6 1	-0-
12	93 N	7	-0-	-86	-0-	7	3			Y	-0-		-0-
01	124 N	113	-0-	-11	-0-	8	1	105	3	Y	-0-		-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-		-0-
VT COLEMAN HEIRS 504													
				WELL #:	3	RRCID -> 241871		COMPL. DATE 06/28/2008		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7661 - 7691	
09	334 N	334	-0-	-0-	-0-	111	1	223	3	Y	-0-	2 1	-0-
10	422 N	422	-0-	-0-	-0-	133	1	289	3	Y	-0-		-0-
11	299 N	299	-0-	-0-	-0-	121	1	178	3	Y	-0-		-0-
12	330 N	330	-0-	-0-	-0-	115	1	189	3	Y	-0-		24
						26	9						
01	332 N	332	-0-	-0-	-0-	121	1	205	3	Y	5	27 1	2
						6	9						
02	280 N	280	-0-	-0-	-0-	103	1	177	3	Y	-0-		2
APPLING 697 GU													
				WELL #:	6	RRCID -> 241922		COMPL. DATE 02/01/2008		TOTAL DEPTH 7738		PERF. 5868 - 7494	
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	5	3	1	9	Y	1	1 1	-0-
10	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	1	1 1	-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	5	3	1	9	Y	1	1 1	-0-
12	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	1		1
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-	1 1	-0-
02	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-		-0-
VT COLEMAN HEIRS 504													
				WELL #:	2	RRCID -> 242025		COMPL. DATE 07/23/2008		TOTAL DEPTH 7960		PERF. 7636 - 7656	
09	210 N	150	-0-	-60	-0-	50	1	100	3	Y	-0-	8 1	-0-
10	193 N	193	-0-	-0-	-0-	61	1	132	3	Y	-0-		-0-
11	203 N	203	-0-	-0-	-0-	82	1	121	3	Y	-0-		-0-
12	263 N	263	-0-	-0-	-0-	85	1	138	3	Y	-0-		36
						40	9						
01	186 N	160	-0-	-26	-0-	56	1	96	3	Y	7	39 1	4
						8	9						
02	212 N	212	-0-	-0-	-0-	78	1	134	3	Y	-0-		4
APPLING 695													
				WELL #:	45	RRCID -> 242031		COMPL. DATE 05/16/2008		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 5857 - 7492	
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5		5
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	6 1	-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

SUN T S H (OLMOS)				//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE									
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				//CONT.// 499978		WELL #: 2202		RRCID -> 243049		COMPL. DATE 10/03/2008		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 6064 - 7791							
VT RMG LAND																					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	598 N	598	-0-	-0-	-0-	-0-		75	1		522	3	Y		1						2
10	519 N	519	-0-	-0-	-0-	-0-		69	1		450	3	Y		-0-						2
11	146 N	146	-0-	-0-	-0-	-0-		146	3				Y		-0-						2
12	589 N	322	-0-	-267	-0-	-0-		18	1		296	3	Y		7						9
01	631 N	631	-0-	-0-	-0-	-0-		179	1		443	3	Y		8		10	1			7
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-	-0-		9	9				Y		-0-		7	1			-0-

VT NYE RANCH						WELL #: 3102		RRCID -> 243052		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 6030 - 7776							
09	900 N	855	-0-	-45	-0-	-0-		573	1		281	3	N		1						1
10	930 N	823	-0-	-107	-0-	-0-		478	1		339	3	N		5						6
11	630 N	399	-0-	-231	-0-	-0-		264	1		132	3	N		3		7	1			2
12	918 N	918	-0-	-0-	-0-	-0-		573	1		345	3	N		-0-		2	1			-0-
01	837 N	549	-0-	-288	-0-	-0-		391	1		158	3	N		-0-						-0-
02	364 N	-0-	-0-	-364	-0-	-0-							N		-0-						-0-

VT GUTIERREZ, RAYMOND						WELL #: 2802		RRCID -> 243077		COMPL. DATE 11/07/2008		TOTAL DEPTH 7962		PERF. 5971 - 7722							
09	810 N	750	-0-	-60	-0-	-0-		502	1		247	3	Y		1						1
10	868 N	647	-0-	-221	-0-	-0-		378	1		268	3	Y		1						2
11	870 N	837	-0-	-33	-0-	-0-		554	1		277	3	Y		5						7
12	805 N	805	-0-	-0-	-0-	-0-		485	1		291	3	Y		26		17	1			16
01	737 N	737	-0-	-0-	-0-	-0-		525	1		212	3	Y		-0-						16
02	784 N	-0-	-0-	-784	-0-	-0-							Y		12		26	1			2

VT RMG LAND						WELL #: 2203		RRCID -> 243368		COMPL. DATE 11/09/2008		TOTAL DEPTH 8162		PERF. 6062 - 7784							
09	600 N	534	-0-	-66	-0-	-0-		67	1		466	3	Y		1						1
10	620 N	423	-0-	-197	-0-	-0-		56	1		367	3	Y		-0-						1
11	540 N	377	-0-	-163	-0-	-0-		377	3				Y		-0-						1
12	558 N	422	-0-	-136	-0-	-0-		23	1		389	3	Y		9						10
01	434 N	432	-0-	-2	-0-	-0-		121	1		300	3	Y		10		13	1			7
02	364 N	-0-	-0-	-364	-0-	-0-		11	9				Y		1		8	1			-0-

CHATO 28 C						WELL #: 49		RRCID -> 243844		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6030 - 7752							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-						-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT						-0-

SUN T S H (OLMOS)													CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															
GOLLA 7															
WELL #: 3 RRCID -> 245145 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6033 - 7712															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
09	510 N	451	-0-	-59	-0-	50	1	401	3	Y	-0-			38	
10	465 N	406	-0-	-59	-0-	33	1	373	3	Y	-0-			38	
11	504 N	504	-0-	-0-	-0-	22	1	471	3	Y	10			48	
						11	9								
12	465 N	429	-0-	-36	-0-	10	1	398	3	Y	19			67	
						21	9								
*01	407 N	407	-0-	-0-	-0-	20	1	387	3	Y	-0-	67	1	-0-	
02	476 N	-0-	-0-	-476	-0-					Y	-0-			-0-	
CHATO 23													WELL #: 22 RRCID -> 247979 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 5902 - 5908		
09	60 N	34	-0-	-26	-0-	2	1	32	3	N	-0-			-0-	
10	93 N	55	-0-	-38	-0-	4	1	51	3	N	-0-			-0-	
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	94	3	N	-0-			-0-	
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	N	-0-			-0-	
01	89 N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	84	3	N	-0-			-0-	
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-			-0-	
GOLLA 7													WELL #: 5 RRCID -> 248919 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6042 - 7699		
09	750 N	482	-0-	-268	-0-	54	1	428	3	Y	-0-			24	
10	648 N	648	-0-	-0-	-0-	52	1	596	3	Y	-0-			24	
11	630 N	466	-0-	-164	-0-	21	1	445	3	Y	-0-			24	
12	508 N	508	-0-	-0-	-0-	13	1	495	3	Y	-0-			24	
01	651 N	445	-0-	-206	-0-	21	1	410	3	Y	13	30	1	7	
						14	9								
02	448 N	-0-	-0-	-448	-0-					Y	-0-			7	
CHATO 22A													WELL #: 54 RRCID -> 251110 COMPL. DATE 11/04/2023 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5892 - 5904		
09	90 N	81	-0-	-9	-0-	5	1	76	3	Y	-0-			-0-	
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	10	1	95	3	Y	-0-			-0-	
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	12	1	109	3	Y	-0-			-0-	
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	16	1	111	3	Y	-0-			-0-	
01	121 N	121	-0-	-0-	-0-	17	1	104	3	Y	-0-			-0-	
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-			-0-	
CHATO 28 "C"													WELL #: 53 RRCID -> 251823 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 6037 - 7820		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
APPLING 695													WELL #: 50 RRCID -> 254204 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5601 - 5612		
09	117 N	117	-0-	-0-	-0-	8	1	109	3	Y	-0-			-0-	
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	11	1	175	3	Y	-0-			-0-	
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	18	1	162	3	Y	-0-			-0-	
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	6	1	180	3	Y	-0-			-0-	
01	124 N	112	-0-	-12	-0-	8	1	104	3	Y	-0-			-0-	
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-			-0-	

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
APPLING 9		WELL #:		29	RRCID -> 264677		COMPL. DATE 04/01/2011		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7416 - 7432		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	180 N	174	-0-	-6	-0-	11	1	163	3	Y	-0-		-0-
10	205 N	205	-0-	-0-	-0-	12	1	193	3	Y	-0-		-0-
11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	16	1	144	3	Y	-0-		-0-
12	213 N	213	-0-	-0-	-0-	6	1	207	3	Y	-0-		-0-
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	14	1	176	3	Y	-0-		-0-
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-		-0-

MARTIN TR. 4		WELL #:		23H	RRCID -> 271421		COMPL. DATE 09/17/2013		TOTAL DEPTH 7755		PERF. 8093 - 12207		
09	879 N	879	-0-	-0-	-0-	40	1	816	3	N	21	77 1	12
						23	9						
10	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-		12
11	913 N	913	-0-	-0-	-0-	885	3	28	9	N	25		37
12	899 N	899	-0-	-0-	-0-	42	1	856	3	N	1		38
						1	9						
01	931 N	931	-0-	-0-	-0-	38	1	884	3	N	8	31 1	15
						9	9						
02	840 N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-		15

APPLING		WELL #:		9H	RRCID -> 272887		COMPL. DATE 11/02/2012		TOTAL DEPTH 7590		PERF. 8039 - 12709		
09	2790 X	2448	-0-	-342	-0-	2428	3	20	9	Y	18	18 1	31
10	2790 X	2760	-0-	-30	-0-	2740	3	20	9	Y	18	33 1	16
11	2700 X	2627	-0-	-73	-0-	33	1	2575	3	Y	17		33
						19	9						
12	2790 X	2574	-0-	-216	-0-	2570	3	4	9	Y	4		37
01	2759 N	2419	-0-	-340	-0-	1	1	2407	3	Y	10		47
						11	9						
02	2464 N	-0-	-0-	-2464	-0-					Y	-0-		47

CHATO 27		WELL #:		86	RRCID -> 274807		COMPL. DATE 11/28/2011		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 5856 - 7564		
09	180 N	159	-0-	-21	-0-	10	1	149	3	Y	-0-		-0-
10	186 N	152	-0-	-34	-0-	13	1	132	3	Y	6	6 1	-0-
						7	9						
11	210 N	117	-0-	-93	-0-	12	1	105	3	Y	-0-		-0-
12	248 N	248	-0-	-0-	-0-	26	1	190	3	Y	29	27 1	2
						32	9						
01	202 N	202	-0-	-0-	-0-	28	1	174	3	Y	-0-		2
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-		2

APPLING		WELL #:		13H	RRCID -> 275271		COMPL. DATE 11/18/2014		TOTAL DEPTH 7667		PERF. 8812 - 13134		
09	5220 X	4966	-0-	-254	-0-	4930	3	36	9	Y	33	24 1	42
10	5394 X	3957	-0-	-1437	-0-	3943	3	14	9	Y	13	36 1	19
11	5220 X	4899	-0-	-321	-0-	62	1	4825	3	Y	11		30
						12	9						
12	5146 X	4799	-0-	-347	-0-	4779	3	20	9	Y	18		48
01	5146 X	3466	-0-	-1680	-0-	2	1	3456	3	Y	7		55
						8	9						
02	4648 X	-0-	-0-	-4648	-0-					Y	-0-		55

SUN T S H (OLMOS)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
APPLING														
WELL #: 12H RRCID -> 275273 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7729 - 12457														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1837	3	21	9	Y	19	18	1	35
10	2046 N	1892	-0-	-154	-0-	1863	3	29	9	Y	26	38	1	23
11	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	24	1	1819	3	Y	11			34
12	1922 N	1806	-0-	-116	-0-	1803	3	3	9	Y	3			37
01	1891 N	1738	-0-	-153	-0-	1	1	1734	3	Y	3			40
02	1736 N	-0-	-0-	-1736	-0-	3	9			Y	-0-			40
APPLING														
WELL #: 200H RRCID -> 294782 COMPL. DATE 09/24/2024 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8570 - 13453														
09	17490 X	17229	-0-	-261	-0-	16990	3	239	9	Y	217	181	1	92
10	18073 X	15674	-0-	-2399	-0-	14	1	15442	3	Y	198	200	1	90
11	17490 X	13390	-0-	-4100	-0-	218	9							
12	18073 X	14554	-0-	-3519	-0-	18	1	13171	3	Y	183	216	1	57
01	14973 X	13201	-0-	-1772	-0-	201	9							
02	13524 X	12052	-0-	-1472	-0-	8	1	14324	3	Y	202	199	1	60
						222	9							
						37	1	12966	3	Y	180	180	1	60
						198	9							
						91	1	11721	3	Y	218	241	1	37
						240	9							
APPLING														
WELL #: 201H RRCID -> 294783 COMPL. DATE 01/12/2023 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7770 - 13509														
09	22200 X	17848	-0-	-4352	-0-	17617	3	231	9	Y	210	176	1	90
10	21731 X	16466	-0-	-5265	-0-	14	1	16232	3	Y	200	200	1	90
11	21030 X	18357	-0-	-2673	-0-	220	9							
12	19685 X	18312	-0-	-1373	-0-	25	1	18083	3	Y	226	250	1	66
01	16213 X	15475	-0-	-738	-0-	249	9							
02	14644 X	13979	-0-	-665	-0-	10	1	18059	3	Y	221	220	1	67
						243	9							
						44	1	15231	3	Y	182	187	1	62
						200	9							
						105	1	13618	3	Y	233	255	1	40
						256	9							
AMG CHATO 25 C														
WELL #: 42 RRCID -> 294921 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 5989 - 7599														
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SINGLE BARREL OIL AND GAS LLC														
GUTIERREZ														
WELL #: 784823 1H RRCID -> 277786 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 6144 PERF. 6373 - 12895														
09	2280 X	2195	-0-	-85	-0-	2087	3	108	9	N	98			434
10	2356 X	2300	-0-	-56	-0-	2190	3	110	9	N	100	178	1	356
11	2280 X	1955	-0-	-325	-0-	1843	3	112	9	N	102			458
12	2311 X	2311	-0-	-0-	-0-	2194	3	117	9	N	106	180	1	384
01	2294 N	2150	-0-	-144	-0-	2041	3	109	9	N	99	141	1	342
02	1820 N	-0-	-0-	-1820	-0-					N	7			349

SUN T S H (WILCOX)				87251 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE							
PETROVYBE OPCO LLC				101779															
CHATO A				WELL #: 10		RRCID -> 239136		COMPL. DATE 07/18/2007		TOTAL DEPTH 8020		PERF. 4652 - 4655							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-		2 1		8 2	Y	-0-						-0-	
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-		4 1		6 2	Y	-0-						-0-	
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-		3 1		7 2	Y	-0-						-0-	
*12	10 N	-0-	-0-	-10	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-		1 1		9 2	Y	-0-						-0-	
02	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	

WINSLOW, O. H.				WELL #: 25		RRCID -> 249835		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 4652 - 4660							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978		RRCID -> 211577		COMPL. DATE 04/02/2005		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 4671 - 4684							
APPLING 700				WELL #: 17C															
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-		5 3			N	-0-						-0-	
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-		5 3			N	-0-						-0-	
12	5 N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-		5 3			N	-0-						-0-	
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-					N	-0-						-0-	

APPLING 9				WELL #: 33		RRCID -> 235419		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 4588 - 4594							
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-		1 1		9 3	Y	-0-						-0-	
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-		5 3			Y	-0-						-0-	
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-		5 3			Y	-0-						-0-	
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-		10 3			Y	-0-						-0-	
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-		6 3			Y	-0-						-0-	
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-		5 1			Y	-0-						-0-	

TAYLOR-INA				88534 001		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MEDINA							
HAASS, DOUGLAS L.				342025															
HAASS, RANDY				WELL #: 3		RRCID -> 084568		COMPL. DATE 09/28/1979		TOTAL DEPTH 1346		PERF. 226 - 230							
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

SABINAL RESOURCES, INC.				742124		RRCID -> 232984		COMPL. DATE 06/23/2005		TOTAL DEPTH 977		PERF. 894 - 897							
SCHWEERS				WELL #: 3															
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

TAYLOR-INA (ANACACHO)		88534 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MEDINA			
SABINAL RESOURCES, INC.		742124								
VALENZUELA		WELL #:	1	RRCID ->	232976	COMPL. DATE	01/25/2005	TOTAL DEPTH	914	PERF. 885 - 890
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
TILDEN, S. (EDWARDS LIME 11,500)		89960 250	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN			
SUTTON PRODUCING CORP.		831283								
DICKINSON, J. H.		WELL #:		RRCID ->	214762	COMPL. DATE	01/17/2006	TOTAL DEPTH	11450	PERF. 11400 - 11450
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		71
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		71
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		71
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		71
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		71
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		71
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/01/2017										
DICKINSON, J. H.		WELL #:	4	RRCID ->	241892	COMPL. DATE	05/08/2008	TOTAL DEPTH	11500	PERF. 11420 - 11440
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		12
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		12
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		12
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		12
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		12
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		12
DICKINSON, J. H.		WELL #:		RRCID ->	247598	COMPL. DATE	12/10/2008	TOTAL DEPTH	12000	PERF. 11480 - 11552
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		24
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		24
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		24
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		24
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		24
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		24
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/01/2016										
TOCQUIGNY (OLMQS)		90307 480	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT			
HAMILTON, J. R.		348610								
HAMILTON FEE		WELL #:	10	RRCID ->	295600	COMPL. DATE	05/13/2022	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2332 - 2336
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
TRAVIS HIGGINS (RODESSA)		90992 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK			
ASHTOLA EXPLORATION COMPANY, INC.		035060								
ALKEK UNIT "A"		WELL #:	1	RRCID ->	150905	COMPL. DATE	03/04/2004	TOTAL DEPTH	5125	PERF. 4698 - 4706
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TRES ENCANTO (ESCONDIDO)				91058 080		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978											
STOREY REED A				WELL #:	13H	RRCID ->	293584	COMPL. DATE	03/06/2022	TOTAL	DEPTH	6814	PERF.12880 - 18455		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
09	7890 X	6622	-0-	-1268	-0-	1686	1	4664	3	N	247	182	1	315	
						272	9								
10	7812 X	4201	-0-	-3611	-0-	1947	1	2113	3	N	128	73	1	370	
						141	9								
11	8505 X	8505	-0-	-0-	-0-	925	1	7155	3	N	386	481	1	275	
						425	9								
12	7812 X	7376	-0-	-436	-0-	674	1	6507	3	N	177	119	1	333	
						195	9								
01	7161 X	6620	-0-	-541	-0-	991	1	5353	3	N	251	501	1	83	
						276	9								
02	7952 X	6057	-0-	-1895	-0-	2123	1	3683	3	N	228	145	1	166	
						251	9								

STOREY REED B				WELL #:	14H	RRCID ->	293586	COMPL. DATE	03/06/2022	TOTAL	DEPTH	7006	PERF. 7479 - 18018		
09	8880 X	7761	-0-	-1119	-0-	1919	1	5308	3	N	485	319	1	305	
						534	9								
10	9021 X	6930	-0-	-2091	-0-	3159	1	3428	3	N	312	303	1	314	
						343	9								
11	8730 X	8364	-0-	-366	-0-	883	1	6835	3	N	587	691	1	210	
						646	9								
12	9021 X	7202	-0-	-1819	-0-	643	1	6212	3	N	315	362	1	163	
						347	9								
01	8401 X	7017	-0-	-1384	-0-	1034	1	5584	3	N	363	510	1	16	
						399	9								
02	7812 X	5546	-0-	-2266	-0-	1895	1	3287	3	N	331	197	1	150	
						364	9								

STOREY REED C				WELL #:	15H	RRCID ->	293601	COMPL. DATE	03/13/2022	TOTAL	DEPTH	6993	PERF. 7324 - 17687		
09	5820 X	5555	-0-	-265	-0-	1378	1	3812	3	N	332	427	1	200	
						365	9								
10	6014 X	4626	-0-	-1388	-0-	2067	1	2242	3	N	288	281	1	207	
						317	9								
11	6048 X	6048	-0-	-0-	-0-	618	1	4783	3	N	588	604	1	191	
						647	9								
12	6014 X	4797	-0-	-1217	-0-	428	1	4131	3	N	216	341	1	66	
						238	9								
01	6014 X	5251	-0-	-763	-0-	755	1	4078	3	N	380	321	1	125	
						418	9								
02	5656 X	4629	-0-	-1027	-0-	1507	1	2614	3	N	462	415	1	172	
						508	9								

STOREY REED D				WELL #:	16H	RRCID ->	293602	COMPL. DATE	03/14/2022	TOTAL	DEPTH	7033	PERF. 7375 - 16646		
09	4890 X	4336	-0-	-554	-0-	1006	1	2783	3	N	497	540	1	162	
						547	9								
10	5084 X	1534	-0-	-3550	-0-	714	1	775	3	N	41			203	
						45	9								
11	5406 X	5406	-0-	-0-	-0-	523	1	4051	3	N	756	727	1	232	
						832	9								
12	5084 X	4622	-0-	-462	-0-	400	1	3859	3	N	330	334	1	228	
						363	9								
01	4898 X	4292	-0-	-606	-0-	562	1	3039	3	N	628	759	1	97	
						691	9								
02	5040 X	3877	-0-	-1163	-0-	1187	1	2059	3	N	574	516	1	155	
						631	9								

TRI BAR (OLMOS)				91080 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978										
TRIPLE BAR RANCH "E"				WELL #:	2	RRCID -> 067154	COMPL. DATE 06/17/1976	TOTAL DEPTH	8455	PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
09	330 N	9	-0-	-321	-0-	1	1	8	3	Y	-0-	6	1	-0-
10	93 N	25	-0-	-68	-0-	11	1	14	3	Y	-0-			-0-
11	60 N	1	-0-	-59	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
12	9 N	5	-0-	-4	-0-	1	1	4	3	Y	-0-			-0-
01	31 N	4	-0-	-27	-0-	1	1	3	3	Y	-0-			-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-			-0-
SCHLETZE, A.E.														
				WELL #:	7	RRCID -> 075752	COMPL. DATE 04/01/2013	TOTAL DEPTH	8470	PERF. 8240 - 8266				
09	254 N	254	-0-	-0-	-0-	82	1	172	3	Y	-0-			-0-
10	230 N	230	-0-	-0-	-0-	110	1	120	3	Y	-0-			-0-
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	135	1	82	3	Y	-0-			-0-
12	224 N	224	-0-	-0-	-0-	94	1	130	3	Y	-0-			-0-
01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	35	1	190	3	Y	-0-			-0-
02	168 N	113	-0-	-55	-0-	113	1			Y	-0-			-0-
TRIBAR, D. W. 56 "C"														
				WELL #:	3	RRCID -> 078529	COMPL. DATE 07/25/1978	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8320 - 8334				
09	745 N	745	-0-	-0-	-0-	110	1	635	3	Y	-0-	7	1	-0-
10	747 N	747	-0-	-0-	-0-	339	1	408	3	Y	-0-			-0-
11	619 N	619	-0-	-0-	-0-	203	1	416	3	Y	-0-			-0-
12	483 N	483	-0-	-0-	-0-	70	1	413	3	Y	-0-			-0-
01	656 N	656	-0-	-0-	-0-	132	1	524	3	Y	-0-			-0-
02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	1			Y	-0-			-0-
TRIPLE BAR RANCH "A"														
				WELL #:	5	RRCID -> 078530	COMPL. DATE 08/26/1978	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8264 - 8282				
09	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	3			Y	-0-	29	1	1 7 -0-
10	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	3			Y	-0-			-0-
11	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			Y	-0-			-0-
12	914 N	914	-0-	-0-	-0-	133	1	781	3	Y	-0-			-0-
01	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			Y	-0-			-0-
02	140 N	5	-0-	-135	-0-	5	1			Y	-0-			-0-
TRIPLE BAR RANCH "B"														
				WELL #:	1	RRCID -> 089720	COMPL. DATE 08/08/1980	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8208 - 8238				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
D. W. TRI BAR 12 F														
				WELL #:	6	RRCID -> 090625	COMPL. DATE 10/02/1980	TOTAL DEPTH	8458	PERF. 8260 - 8294				
09	180 N	34	-0-	-146	-0-	11	1	23	3	N	-0-			-0-
10	172 N	172	-0-	-0-	-0-	82	1	90	3	N	-0-			-0-
11	199 N	199	-0-	-0-	-0-	123	1	76	3	N	-0-			-0-
12	177 N	177	-0-	-0-	-0-	74	1	103	3	N	-0-			-0-
01	186 N	140	-0-	-46	-0-	22	1	118	3	N	-0-			-0-
02	196 N	39	-0-	-157	-0-	39	1			N	-0-			-0-
SCHLETZE, A.E.														
				WELL #:	10	RRCID -> 096143	COMPL. DATE 10/08/1981	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 8260 - 8200				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18

TRI BAR (OLMOS)				//CONT.//	91080 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				//CONT.//	499978													
BAKER 64				WELL #:	1A	RRCID -> 097029		COMPL. DATE 04/01/2013		TOTAL	DEPTH	8500	PERF.	8368	-	8384		
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SCHLETZE, A. E. ET AL					WELL #:	B 1	RRCID -> 111298		COMPL. DATE 05/18/1984		TOTAL	DEPTH	8365	PERF.	8215	-	8253	
09	6	N	5	-0-	-1	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
01	5	N	4	-0-	-1	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
02	5	N	4	-0-	-1	-0-	-0-	4	1			N	-0-					-0-
TRIPLE BAR RANCH "C"					WELL #:	1	RRCID -> 112579		COMPL. DATE 01/28/1984		TOTAL	DEPTH	8313	PERF.	8206	-	8230	
09	120	N	21	-0-	-99	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	34	-0-	-28	-0-	-0-	2	1	32	3	Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	30	3	3	9	Y	-3	3	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TRIPLE BAR RANCH "C"					WELL #:	2	RRCID -> 112839		COMPL. DATE 08/07/1984		TOTAL	DEPTH	8361	PERF.	8232	-	8260	
09	T. A.		13	-0-	13	-0-	29	13	3			Y	-0-					-0-
10	38	X	9	-0-	-29	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	13	N	-0-	-0-	-13	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	8	3	3	9	Y	-3	2	1			1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
D. W. TRI BAR 12 F					WELL #:	7	RRCID -> 113389		COMPL. DATE 09/13/1984		TOTAL	DEPTH	8450	PERF.	8336	-	8366	
09	150	N	144	-0-	-6	-0-	-0-	47	1	97	3	Y	-0-					-0-
10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	-0-	110	1	120	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	162	-0-	-78	-0-	-0-	101	1	61	3	Y	-0-					-0-
12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	-0-	164	1	227	3	Y	-0-					-0-
01	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	-0-	238	1	1274	3	Y	-0-					-0-
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	-0-	169	1			Y	-0-					-0-
TRIPLE BAR RANCH "A"					WELL #:	10	RRCID -> 114014		COMPL. DATE 10/25/1984		TOTAL	DEPTH	8430	PERF.	8298	-	8330	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TRIPLE BAR RANCH "B"					WELL #:	2	RRCID -> 114200		COMPL. DATE 10/05/1984		TOTAL	DEPTH	8358	PERF.	8210	-	8241	
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	19	-0-	-41	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	37	3	Y	-0-					-0-
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	-0-	14	1			Y	-0-					-0-

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
TRIPLE BAR RANCH "C"		WELL #:		3		RRCID -> 115106		COMPL. DATE 12/13/1984		TOTAL DEPTH		8436 PERF. 8314 - 8350			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09		150 N	85	-0-	-65	-0-		85 3			Y	-0-			1
10		155 N	90	-0-	-65	-0-		4 1		86 3	Y	-0-			1
11		120 N	28	-0-	-92	-0-		28 3			Y	-0-			1
12		93 N	56	-0-	-37	-0-		1 1		18 3	Y	-0-			35
								37 9				34			
01		93 N	9	-0-	-84	-0-		5 3		4 9	Y	4	30 1		9
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-			9

TRIPLE BAR RANCH "A"		WELL #:		11		RRCID -> 120328		COMPL. DATE 02/21/1986		TOTAL DEPTH		8409 PERF. 8246 - 8265			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		2SF		RRCID -> 123997		COMPL. DATE 04/12/1986		TOTAL DEPTH		12200 PERF. 6078 - 6084			
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	52	3	Y	-0-			18
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	23	3	Y	-0-			18
11	51 N	51	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	34	3	Y	-0-			18
12	62 N	33	-0-	-29	-0-	-0-	5	1	28	3	Y	-0-			18
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	35	3	Y	-0-			18
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-	-0-					Y	-0-			18

TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		5SF		RRCID -> 138950		COMPL. DATE 12/21/1988		TOTAL DEPTH		6450 PERF. 6088 - 6098			
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	54	3	Y	-0-			-0-
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	34	3	Y	-0-			-0-
11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	33	3	Y	-0-			-0-
12	62 N	44	-0-	-18	-0-	-0-	6	1	38	3	Y	-0-			-0-
01	62 N	52	-0-	-10	-0-	-0-	10	1	42	3	Y	-0-			-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

VT FANSLER, LORRAINE		WELL #:		7241		RRCID -> 142607		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8437 PERF. 8272 - 8306	
09	240 N	210	-0-	-30	-0-	-0-	141	1	69	3	N	-0-			-0-
10	259 N	259	-0-	-0-	-0-	-0-	151	1	108	3	N	-0-			-0-
11	240 N	197	-0-	-43	-0-	-0-	131	1	66	3	N	-0-			-0-
12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	-0-	137	1	82	3	N	-0-			-0-
01	248 N	198	-0-	-50	-0-	-0-	141	1	57	3	N	-0-			-0-
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VT FANSLER, LORRAINE		WELL #:		7001		RRCID -> 142608		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8400 PERF. 8284 - 8304	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
VT FANSLER, LORRAINE		WELL #:		7242	RRCID -> 142671		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	8400 PERF.	8270 - 8296
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

TRIPLE BAR 55 "A"		WELL #:		1	RRCID -> 155461		COMPL. DATE 06/27/1995			TOTAL DEPTH	8410 PERF.	8260 - 8290
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

TRIPLE BAR 55 G		WELL #:		1	RRCID -> 156638		COMPL. DATE 08/16/1995			TOTAL DEPTH	8405 PERF.	8273 - 8321
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

TRIPLE BAR 55 G		WELL #:		2	RRCID -> 157545		COMPL. DATE 01/31/1996			TOTAL DEPTH	8520 PERF.	8332 - 8368
09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	32 1	185 3	Y	Y	-0-	-0-
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	72 1	87 3	Y	Y	-0-	-0-
11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	37 1	75 3	Y	Y	-0-	-0-
12	124	N	122	-0-	-2	-0-	18 1	104 3	Y	Y	-0-	-0-
01	124	N	118	-0-	-6	-0-	24 1	94 3	Y	Y	-0-	-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-			Y	Y	-0-	-0-

TRIPLE BARR 55 F		WELL #:		1	RRCID -> 157581		COMPL. DATE 01/31/1996			TOTAL DEPTH	8510 PERF.	8326 - 8378
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

D. W. TRI BAR 12 F		WELL #:		2	RRCID -> 157935		COMPL. DATE 02/02/1996			TOTAL DEPTH	8525 PERF.	8317 - 8349
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TRIPLE BAR RANCH "A"		WELL #:		1A	RRCID -> 158045		COMPL. DATE 11/29/1995			TOTAL DEPTH	8385 PERF.	8172 - 8208
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TRI BAR (OLMOS)														CNTY: LA SALLE	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															
SCHLETZE A.E.															
WELL #: 2 RRCID -> 158058 COMPL. DATE 03/07/1996 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8150 - 8197															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
TRIPLE BAR 55 "A"														WELL #: 4 RRCID -> 158059 COMPL. DATE 02/17/1996 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8295 - 8347	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
TRIPLE BAR 55 G														WELL #: 3 RRCID -> 158060 COMPL. DATE 03/16/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6076 - 6082	
09	440	N	440	-0-	-0-	-0-	65	1	375	3	Y	-0-			-0-
10	457	N	457	-0-	-0-	-0-	207	1	250	3	Y	-0-			-0-
11	450	N	423	-0-	-27	-0-	139	1	284	3	Y	-0-			-0-
12	465	N	384	-0-	-81	-0-	56	1	328	3	Y	-0-			-0-
01	465	N	400	-0-	-65	-0-	81	1	319	3	Y	-0-			-0-
02	392	N	211	-0-	-181	-0-	211	1			Y	-0-			-0-
BAKER 64														WELL #: 1 RRCID -> 158356 COMPL. DATE 04/02/1996 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8312 - 8335	
09	770	N	770	-0-	-0-	-0-	112	1	647	3	Y	10	31	1	-0-
							11	9							
10	716	N	716	-0-	-0-	-0-	325	1	391	3	Y	-0-			-0-
11	600	N	578	-0-	-22	-0-	190	1	388	3	Y	-0-			-0-
12	806	N	784	-0-	-22	-0-	107	1	623	3	Y	49			49
							54	9							
01	713	N	653	-0-	-60	-0-	131	1	522	3	Y	-0-	40	1	9
02	532	N	125	-0-	-407	-0-	125	1			Y	-0-			9
D. W. TRI BAR 12 F														WELL #: 3 RRCID -> 158357 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8296 - 8341	
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-	3	1	-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	Y	-0-			-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	3	Y	-0-			-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-			-0-
01	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
02	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	1			Y	-0-			-0-
D. W. TRI BAR 12 F														WELL #: 4 RRCID -> 158819 COMPL. DATE 04/22/1996 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8335 - 8349	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-

TRI BAR (OLMOS)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
D. W. TRI BAR 32 "H" "A"														
WELL #: 3 RRCID -> 158831 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8279 - 8299														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	3			Y	-0-			-0-
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-			-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-			-0-
12	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	10	3	1	9	Y	-1	1	1	-0-
02	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	1			Y	-0-			-0-
TRIBAR, D. W. 56 "C"														
WELL #: 4 RRCID -> 158834 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 8290 - 8310														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TRIPLE BAR RANCH "A"														
WELL #: 4 RRCID -> 159145 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8255 - 8284														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
LYSSY 8														
WELL #: 1 RRCID -> 159831 COMPL. DATE 06/05/1996 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
LYSSY 711														
WELL #: 3 RRCID -> 160172 COMPL. DATE 09/06/1996 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8182 - 8211														
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-			-0-
10	31 N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	3	Y	-0-			-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-			-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-			-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-			-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1	4	3	Y	-0-			-0-
TRIBAR-SCHOOLFIELD														
WELL #: E 3 RRCID -> 160197 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8309 - 8343														
09	56 N	56	-0-	-0-	-0-	8	1	48	3	N	-0-			-0-
10	62 N	51	-0-	-11	-0-	23	1	28	3	N	-0-			-0-
11	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-			-0-
12	62 N	5	-0-	-57	-0-	1	1	4	3	N	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
LYSSY 72														
WELL #: 7 RRCID -> 160605 COMPL. DATE 10/18/1996 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8240 - 8265														
09	30 N	7	-0-	-23	-0-	6	1	1	3	Y	-0-			-0-
10	31 N	16	-0-	-15	-0-	13	1	3	3	Y	-0-			-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	4	1	1	3	Y	-0-			-0-
12	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	3			Y	-0-			-0-
01	31 N	6	-0-	-25	-0-	2	1	4	3	Y	-0-			-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-			-0-

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978													
LYSSY 67		WELL #:		2		RRCID -> 160870		COMPL. DATE 11/06/1996		TOTAL DEPTH		8337 PERF. 8179 - 8204					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	11	N	4	-0-	-7	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	8	-0-	-85	-0-	2	1	6	3	Y	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
01	8	N	6	-0-	-2	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			Y	-0-					-0-
LYSSY 72		WELL #:		10		RRCID -> 160973		COMPL. DATE 12/02/1996		TOTAL DEPTH		8383 PERF. 8189 - 8217					
09	180	N	29	-0-	-151	-0-	23	1	6	3	N	-0-					-0-
10	279	N	21	-0-	-258	-0-	17	1	4	3	N	-0-					-0-
11	540	N	6	-0-	-534	-0-	5	1	1	3	N	-0-					-0-
12	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-
01	31	N	6	-0-	-25	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					-0-
LYSSY 67		WELL #:		6		RRCID -> 161091		COMPL. DATE 12/05/1996		TOTAL DEPTH		8390 PERF. 8216 - 8246					
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
10	11	N	3	-0-	-8	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LYSSY 72		WELL #:		16A		RRCID -> 161132		COMPL. DATE 12/12/1996		TOTAL DEPTH		8383 PERF. 8128 - 8152					
09	381	N	381	-0-	-0-	-0-	332	1	47	3	Y	2					2
							2	9									
10	365	N	365	-0-	-0-	-0-	340	1	24	3	Y	1					3
							1	9									
11	120	N	108	-0-	-12	-0-	107	1	1	3	Y	-0-					3
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					3
01	124	N	48	-0-	-76	-0-	43	1	5	3	Y	-0-					3
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					3
LYSSY 76 1/2		WELL #:		8		RRCID -> 161133		COMPL. DATE 12/27/1996		TOTAL DEPTH		8389 PERF. 8245 - 8270					
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	3	9	9	Y	8	7	1			1
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					1
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					1
12	10	N	4	-0-	-6	-0-	1	3	3	9	Y	3					4
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	3	8	9	Y	7	11	1			-0-
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
LYSSY 709		WELL #:		17		RRCID -> 161683		COMPL. DATE 01/11/1997		TOTAL DEPTH		8399 PERF. 8240 - 8271					
09	60	N	4	-0-	-56	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	5	1	18	3	Y	-0-					-0-
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	14	1	61	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
LYSSY 69		WELL #:		29	RRCID -> 162997		COMPL. DATE 04/09/1997		TOTAL DEPTH		8466 PERF. 8308 - 8326			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-		3 1		85 3	N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LYSSY 67		WELL #:		7	RRCID -> 163066		COMPL. DATE 03/21/1997		TOTAL DEPTH		8380 PERF. 8215 - 8251			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LYSSY 72		WELL #:		28	RRCID -> 163199		COMPL. DATE 05/16/1997		TOTAL DEPTH		8402 PERF. 8209 - 8235			
09	630 N	389	-0-	-241	-0-	35 1	1 9	353 3	Y	1	1 1			-0-
10	620 N	282	-0-	-338	-0-	14 1	8 1	268 3	Y	-0-				-0-
11	660 N	281	-0-	-379	-0-	8 1	7 1	273 3	Y	-0-				-0-
12	403 N	200	-0-	-203	-0-	6 1	7 1	194 3	Y	-0-				-0-
01	279 N	196	-0-	-83	-0-	7 1	1 9	188 3	Y	1	1 1			-0-
02	252 N	5	-0-	-247	-0-	5 1			Y	-0-				-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		E 2	RRCID -> 163673		COMPL. DATE 06/17/1997		TOTAL DEPTH		8508 PERF. 8323 - 8355			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LYSSY 69		WELL #:		9	RRCID -> 163931		COMPL. DATE 06/06/1997		TOTAL DEPTH		8415 PERF. 8289 - 8305			
09	523 N	523	-0-	-0-	-0-	48 1	1 9	474 3	Y	1	1 1			-0-
10	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	54 1	30 1	1059 3	Y	-0-				-0-
11	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	30 1	36 1	972 3	Y	-0-				-0-
12	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	36 1	31 1	1052 3	Y	-0-				-0-
01	876 N	876	-0-	-0-	-0-	31 1	1 9	844 3	Y	1	1 1			-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-				Y	-0-				-0-

LYSSY 709		WELL #:		18	RRCID -> 164452		COMPL. DATE 04/01/2013		TOTAL DEPTH		8447 PERF. 8241 - 8258			
09	30 N	10	-0-	-20	-0-	2 1	2 1	8 3	N	-0-				-0-
10	217 N	9	-0-	-208	-0-	2 1	38 1	7 3	N	-0-				-0-
11	270 N	147	-0-	-123	-0-	1 1	1 1	109 3	N	-0-				-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1 1	3 1	4 3	N	-0-				-0-
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	3 1	6 1	14 3	N	-0-				-0-
02	140 N	6	-0-	-134	-0-	6 1			N	-0-				-0-

TRI BAR (OLMOS)														CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																	
LYSSY 69																	
WELL #: 31 RRCID -> 164927 COMPL. DATE 02/22/1997 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8280 - 8301																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
09	271 N	271	-0-	-0-	-0-	25	1	245	3	Y	1	1	1			-0-	
10	124 N	29	-0-	-95	-0-	1	1	28	3	Y	-0-					-0-	
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-	
12	279 N	246	-0-	-33	-0-	8	1	238	3	Y	-0-					-0-	
01	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3			Y	-0-					-0-	
02	28 N	5	-0-	-23	-0-	5	1			Y	-0-					-0-	

TRIBAR-SCHOOLFIELD														WELL #: E 4 RRCID -> 165034 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8308 - 8342			
09	1110 N	967	-0-	-143	-0-	142	1	825	3	Y	-0-					-0-	
10	1364 N	1091	-0-	-273	-0-	495	1	596	3	Y	-0-					-0-	
11	1260 N	918	-0-	-342	-0-	302	1	616	3	Y	-0-					-0-	
12	992 N	422	-0-	-570	-0-	62	1	360	3	Y	-0-					-0-	
01	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	222	1	880	3	Y	-0-					-0-	
02	868 N	5	-0-	-863	-0-	5	1			Y	-0-					-0-	

TRIBAR, D. W. 56 "C"														WELL #: 5 RRCID -> 167505 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8343 - 8347			
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-	
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	3	Y	-0-					-0-	
11	88 N	88	-0-	-0-	-0-	29	1	59	3	Y	-0-					-0-	
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-	
01	6 N	5	-0-	-1	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-	
02	56 N	5	-0-	-51	-0-	5	1			Y	-0-					-0-	

ALEXANDER, M. M. ET AL 709														WELL #: 1 RRCID -> 167519 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8295 - 8323			
09	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					1	
10	93 N	50	-0-	-43	-0-	3	1	47	3	Y	-0-					1	
11	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-					1	
12	217 N	167	-0-	-50	-0-	8	1	157	3	Y	2					3	
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	99	3	4	9	Y	4	5	1			2	
02	168 N	6	-0-	-162	-0-	6	1			Y	-0-					2	

TRIBAR-SCHOOLFIELD														WELL #: E 6 RRCID -> 167691 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8356 - 8380			
09	60 N	5	-0-	-55	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-	
10	62 N	6	-0-	-56	-0-	3	1	3	3	Y	-0-					-0-	
11	11 N	5	-0-	-6	-0-	2	1	3	3	Y	-0-					-0-	
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-	
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	Y	-0-					-0-	
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	-0-					-0-	

D. W. TRI BAR 12 F														WELL #: 8 RRCID -> 167765 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8278 - 8314			
09	5 X	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-	
10	62 N	18	-0-	-44	-0-	8	1	10	3	Y	-0-					-0-	
11	60 N	13	-0-	-47	-0-	4	1	9	3	Y	-0-					-0-	
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-	
01	213 N	213	-0-	-0-	-0-	43	1	170	3	Y	-0-					-0-	
02	13 N	6	-0-	-7	-0-	6	1			Y	-0-					-0-	

TRI BAR (OLMOS)														CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																	
TRIBAR-SCHOOLFIELD																	
//CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 499978																	
WELL #: C 7 RRCID -> 167930 COMPL. DATE 01/02/1998 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8342 - 8363																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
09	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	233	1	1349	3	Y	-0-					-0-	
10	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	699	1	844	3	Y	-0-					-0-	
11	1470 N	1393	-0-	-77	-0-	458	1	935	3	Y	-0-					-0-	
12	1612 N	1397	-0-	-215	-0-	204	1	1193	3	Y	-0-					-0-	
01	1550 N	1407	-0-	-143	-0-	283	1	1124	3	Y	-0-					-0-	
02	1288 N	44	-0-	-1244	-0-	44	1			Y	-0-					-0-	

SCHLETZE, A.E.																	
WELL #: 3 RRCID -> 168441 COMPL. DATE 04/20/1998 TOTAL DEPTH 8424 PERF. 8243 - 8305																	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

LYSSY 71																	
WELL #: 14 RRCID -> 168678 COMPL. DATE 09/22/1987 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8302 - 8318																	
09	7 N	4	-0-	-3	-0-	4	1			Y	-0-					-0-	
10	31 N	9	-0-	-22	-0-	8	1	1	3	Y	-0-					-0-	
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-	
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	1			Y	-0-					-0-	
01	9 N	6	-0-	-3	-0-	5	1	1	3	Y	-0-					-0-	
02	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	1			Y	-0-					-0-	

LYSSY 71																	
WELL #: 12 RRCID -> 168679 COMPL. DATE 08/17/1985 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8240 - 8260																	
09	974 N	974	-0-	-0-	-0-	178	1	771	3	Y	23	15	1			8	
						25	9										
10	962 N	962	-0-	-0-	-0-	195	1	745	3	Y	20					28	
						22	9										
11	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	253	1	735	3	Y	46	64	1			10	
						51	9										
12	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	223	1	777	3	Y	24					34	
						26	9										
01	950 N	950	-0-	-0-	-0-	176	1	739	3	Y	32	62	1			4	
						35	9										
02	448 N	-0-	-0-	-448	-0-					Y	-0-					4	

LYSSY "8"																	
WELL #: 11 RRCID -> 168680 COMPL. DATE 06/30/1985 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8186 - 8216																	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

LYSSY "8"																	
WELL #: 7 RRCID -> 168682 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 7975 - 8167																	
09	47 N	47	-0-	-0-	-0-	9	1	38	3	Y	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

TRI BAR (OLMOS)														CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																	
LYSSY 67 "C"																	
WELL #: 4 RRCID -> 168687 COMPL. DATE 06/22/1984 TOTAL DEPTH 8278 PERF. 8205 - 8231																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
09	330 N	298	-0-	-32	-0-	56	1	242	3	Y	-0-					-0-	
10	631 N	631	-0-	-0-	-0-	131	1	500	3	Y	-0-					-0-	
11	652 N	652	-0-	-0-	-0-	167	1	484	3	Y	1	1	1			-0-	
						1	9										
12	978 N	978	-0-	-0-	-0-	218	1	759	3	Y	1					1	
						1	9										
01	602 N	602	-0-	-0-	-0-	115	1	486	3	Y	1	1	1			1	
						1	9										
02	308 N	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-					1	
LYSSY 67 "C"														WELL #: 21 RRCID -> 168695 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8252 - 8266			
09	7 N	4	-0-	-3	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-	
10	31 N	8	-0-	-23	-0-	2	1	6	3	Y	-0-					-0-	
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-	
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-	
01	8 N	6	-0-	-2	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-	
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	-0-					-0-	
TRIBAR-SCHOOLFIELD														WELL #: C 8 RRCID -> 169398 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8384 - 8414			
09	370 N	370	-0-	-0-	-0-	54	1	316	3	Y	-0-					-0-	
10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	73	1	88	3	Y	-0-					-0-	
11	402 N	402	-0-	-0-	-0-	132	1	270	3	Y	-0-					-0-	
12	448 N	448	-0-	-0-	-0-	65	1	383	3	Y	-0-					-0-	
01	629 N	629	-0-	-0-	-0-	127	1	502	3	Y	-0-					-0-	
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-	
LYSSY "8"														WELL #: 2 RRCID -> 169726 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8170 - 8205			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
TRIBAR, D. W. 56 "C"														WELL #: 7 RRCID -> 169784 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8342 - 8353			
09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	14	1	84	3	Y	-0-					-0-	
10	147 N	147	-0-	-0-	-0-	67	1	80	3	Y	-0-					-0-	
11	54 N	54	-0-	-0-	-0-	18	1	36	3	Y	-0-					-0-	
12	93 N	68	-0-	-25	-0-	10	1	58	3	Y	-0-					-0-	
01	93 N	12	-0-	-81	-0-	2	1	10	3	Y	-0-					-0-	
02	56 N	5	-0-	-51	-0-	5	1			Y	-0-					-0-	
VOLPE RANCH														WELL #: 1 RRCID -> 171312 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8347 - 8359			
09	690 N	680	-0-	-10	-0-	108	1	572	3	N	-0-					26	
10	806 N	739	-0-	-67	-0-	373	1	366	3	N	-0-					26	
11	690 N	579	-0-	-111	-0-	330	1	249	3	N	-0-					26	
12	773 N	773	-0-	-0-	-0-	302	1	471	3	N	-0-					26	
01	744 N	700	-0-	-44	-0-	154	1	546	3	N	-0-					26	
02	532 N	-0-	-0-	-532	-0-					N	-0-					26	

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																
TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 1SF RRCID -> 173990 COMPL. DATE 06/13/1984 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 6071 - 8260																
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09		60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	51	3	N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	34	-0-	-0-	34	34	15	1	19	3	N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	30	-0-	-0-	30	64	10	1	20	3	N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	19	-0-	-0-	19	83	3	1	16	3	N	-0-			-0-
01	118	X	35	-0-	-0-	-83	-0-	7	1	28	3	N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: E 1 RRCID -> 175066 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 6073 - 6081																
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 4SF RRCID -> 175376 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6126 - 6141																
09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	73	3	Y	-0-			-0-
10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	66	3	Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	62	N	5	-0-	-0-	-57	-0-	1	1	4	3	Y	-0-			-0-
01	124	N	2	-0-	-0-	-122	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-			-0-
TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 11SF RRCID -> 176324 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8433 - 8455																
09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	220	3	Y	-0-			-0-
10	546	N	546	-0-	-0-	-0-	-0-	247	1	299	3	Y	-0-			-0-
11	397	N	397	-0-	-0-	-0-	-0-	130	1	267	3	Y	-0-			-0-
12	309	N	309	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	264	3	Y	-0-			-0-
01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	-0-	97	1	384	3	Y	-0-			-0-
02	364	N	-0-	-0-	-0-	-364	-0-					Y	-0-			-0-
TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 9SF RRCID -> 176325 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6100 - 6114																
09	90	N	79	-0-	-11	-0-	-0-	12	1	67	3	Y	-0-			-0-
10	93	N	17	-0-	-76	-0-	-0-	8	1	9	3	Y	-0-			-0-
11	90	N	5	-0-	-85	-0-	-0-	2	1	3	3	Y	-0-			-0-
12	93	N	5	-0-	-88	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-			-0-
01	31	N	5	-0-	-26	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-			-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-			-0-
TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 7SF RRCID -> 176340 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 6078 - 8371																
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	58	3	Y	-0-			-0-
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	44	3	Y	-0-			-0-
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	70	3	Y	-0-			-0-
12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	77	3	Y	-0-			-0-
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	101	3	Y	-0-			-0-
02	84	N	5	-0-	-79	-0-	-0-	5	1			Y	-0-			-0-
TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 6SF RRCID -> 177477 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8311 - 8345																
09	810	N	810	-0-	-0-	-0-	-0-	119	1	691	3	Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	1650	-0-	-0-	1650	1650	748	1	902	3	Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	1098	-0-	-0-	1098	2748	361	1	737	3	Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	251	-0-	-0-	251	2999	37	1	214	3	Y	-0-			-0-
01	3978	X	979	-0-	-0-	-2999	-0-	197	1	782	3	Y	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TRI BAR (OLMOS)														CNTY: LA SALLE	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															
TRIBAR-SCHOOLFIELD															
WELL #: 10SF RRCID -> 177542 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6114 - 6125															
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TRIBAR, D. W. 56 "C"														WELL #: 8 RRCID -> 178340 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8423 - 8460	
09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	20	1	116	3	Y	-0-		-0-	
10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	158	1	191	3	Y	-0-		-0-	
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	50	1	102	3	Y	-0-		-0-	
12	155	N	136	-0-	-19	-0-	20	1	116	3	Y	-0-		-0-	
01	341	N	153	-0-	-188	-0-	31	1	122	3	Y	-0-		-0-	
02	140	N	5	-0-	-135	-0-	5	1			Y	-0-		-0-	
TRIBAR, D. W. 56 "C"														WELL #: 6 RRCID -> 179177 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 6123 - 6239	
09	287	N	287	-0-	-0-	-0-	42	1	245	3	Y	-0-		-0-	
10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	132	1	160	3	Y	-0-		-0-	
11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	78	1	161	3	Y	-0-		-0-	
12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	28	1	164	3	Y	-0-		-0-	
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	39	1	154	3	Y	-0-		-0-	
02	28	N	8	-0-	-20	-0-	8	1			Y	-0-		-0-	
VOLPE-SCHOOLFIELD 62														WELL #: 2 RRCID -> 179620 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 6167 - 6176	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
LYSSY 67														WELL #: 8 RRCID -> 181197 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8202 - 8240	
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	13	1	58	3	Y	-0-		-0-	
10	31	N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	3	Y	-0-		-0-	
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	16	1	46	3	Y	-0-		-0-	
12	62	N	5	-0-	-57	-0-	1	1	4	3	Y	-0-		-0-	
01	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-		-0-	
02	56	N	6	-0-	-50	-0-	6	1			Y	-0-		-0-	
TRIBAR-SCHOOLFIELD														WELL #: 13SF RRCID -> 181198 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 6156 - 6172	
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-		-0-	
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	3	Y	-0-		-0-	
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	Y	-0-		-0-	
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-		-0-	
01	6	N	5	-0-	-1	-0-	1	1	4	3	Y	-0-		-0-	
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-		-0-	
TRIBAR-SCHOOLFIELD														WELL #: 18SF RRCID -> 181812 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 6239 PERF. 6100 - 6110	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	

TRI BAR (OLMOS)														CNTY: LA SALLE									
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																							
TRIBAR, D. W. 56 "C"																							

TRI BAR (OLMOS)													CNTY: LA SALLE	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
D.W. TRI-BAR 712 "B"														
WELL #: 3 RRCID -> 204353 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 8205 - 8238														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	3		Y	-0-			-0-	
10	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	105	1	2037	3	Y	-0-		-0-	
11	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	3		Y	-0-			-0-	
12	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	82	1	1749	3	Y	46		46	
						51	9							
01	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	2	1	1605	3	Y	12	46 1	12	
						13	9							
02	616 N	5	-0-	-611	-0-	5	1			Y	-0-		12	

SCHLETZE, A.E.													WELL #: 5 RRCID -> 206806 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8252 - 8310	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

D W TRI-BAR 711 "C"													WELL #: 1 RRCID -> 207436 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8327 - 8360	
09	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	3		Y	-0-			-0-	
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		Y	-0-			-0-	
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		Y	-0-			-0-	
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	5	3	1 9	Y	1			1	
01	7 N	5	-0-	-2	-0-	5	3		Y	-0-	1 1		-0-	
02	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	1		Y	-0-			-0-	

SCHLETZE, A.E.													WELL #: 11 RRCID -> 214596 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8212 - 8239	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

TRIPLE BAR 55 G													WELL #: 5 RRCID -> 214624 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6079 - 8374	
09	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	268	1	1552	3	N	-0-		13	
10	1597 X	1597	-0-	-0-	-0-	724	1	873	3	N	-0-		13	
11	1214 X	1214	-0-	-0-	-0-	399	1	815	3	N	-0-		13	
12	1053 X	1053	-0-	-0-	-0-	154	1	899	3	N	-0-		13	
01	732 X	732	-0-	-0-	-0-	146	1	579	3	N	6		19	
						7	9							
02	196 X	5	-0-	-191	-0-	5	1			N	-0-		19	

SCHLETZE, A.E.													WELL #: 9 RRCID -> 219155 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8222 - 8252	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	28				Y	-0-		12	
10	28 X	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-		12	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		12	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		12	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		12	
02	T. A.	4	-0-	4	-0-	4	1			Y	-0-		12	

TRI BAR (OLMOS)													CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																
GARZA-HOLCOMB																
WELL #: 1													RRCID -> 220045			
COMPL. DATE 02/17/2006													TOTAL DEPTH 8550			
PERF. 8334 - 8386																
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

BAKER 64													WELL #: 2			
RRCID -> 220738													COMPL. DATE 06/02/2006			
TOTAL DEPTH 8550													PERF. 8261 - 8288			
09	818	N	818	-0-	-0-	-0-	119	1	688	3	Y	10	37	1		-0-
							11	9								
10	811	N	811	-0-	-0-	-0-	368	1	443	3	Y	-0-				-0-
11	551	N	551	-0-	-0-	-0-	181	1	370	3	Y	-0-				-0-
12	791	N	791	-0-	-0-	-0-	107	1	628	3	Y	51				51
							56	9								
01	869	N	869	-0-	-0-	-0-	175	1	693	3	Y	1	41	1		11
							1	9								
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	1			Y	-0-				11

TRIPLE BAR 55 "A"													WELL #: 6			
RRCID -> 220833													COMPL. DATE 06/15/2006			
TOTAL DEPTH 8550													PERF. 8291 - 8337			
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-				-0-
10	5	N	4	-0-	-1	-0-	2	1	2	3	Y	-0-				-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	Y	-0-				-0-
12	6	N	5	-0-	-1	-0-	1	1	4	3	Y	-0-				-0-
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	4	1	14	3	Y	-0-				-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-				-0-

LYSSY 686													WELL #: 1			
RRCID -> 224976													COMPL. DATE 11/20/2006			
TOTAL DEPTH 8200													PERF. 7772 - 7820			
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-				-0-
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	N	-0-				-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-				-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-				-0-
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	6	1	24	3	N	-0-				-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-				-0-

LYSSY 71													WELL #: 25			
RRCID -> 242027													COMPL. DATE 06/13/2008			
TOTAL DEPTH 8575													PERF. 8245 - 8268			
09	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	302	1	1308	3	Y	16	11	1		5
							18	9								
10	1302	N	1208	-0-	-94	-0-	247	1	946	3	Y	14				19
							15	9								
11	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	333	1	967	3	Y	32	45	1		6
							35	9								
12	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	296	1	1031	3	Y	17				23
							19	9								
01	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	234	1	982	3	Y	22	44	1		1
							24	9								
02	1176	N	-0-	-0-	-1176	-0-					Y	-0-				1

TRI BAR (OLMOS)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
LYSSY 71														
WELL #: 26 RRCID -> 247486 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8310 - 8327														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	713 N	713	-0-	-0-	-0-	622	1	88	3	Y	3			3
10	725 N	725	-0-	-0-	-0-	674	1	49	3	Y	2			5
11	640 N	640	-0-	-0-	-0-	636	1	4	3	Y	-0-			5
12	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	1			Y	-0-			5
01	542 N	542	-0-	-0-	-0-	481	1	61	3	Y	-0-			5
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-			5
LYSSY 745														
WELL #: 35 RRCID -> 251759 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8291 - 8310														
09	390 N	305	-0-	-85	-0-	246	1	59	3	Y	-0-			-0-
10	403 N	233	-0-	-170	-0-	189	1	44	3	Y	-0-			-0-
11	270 N	237	-0-	-33	-0-	204	1	33	3	Y	-0-			-0-
12	310 N	305	-0-	-5	-0-	305	3			Y	-0-			-0-
01	554 N	554	-0-	-0-	-0-	158	1	388	3	Y	7			7
02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-	8	9			Y	-0-			7
MIL ANGELES														
WELL #: 1 RRCID -> 253309 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6165 - 8452														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SCHOOLFIELD 1614														
WELL #: 2H RRCID -> 269139 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 8498 - 12502														
09	1952 X	1952	-0-	-0-	-0-	287	1	1657	3	Y	7	20	1	14
10	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	894	1	1079	3	Y	17			31
11	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	360	1	736	3	Y	13	36	1	8
12	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	286	1	1668	3	Y	31			39
01	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	357	1	1419	3	Y	51	52	1	38
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-	56	9			Y	-0-	18	1	20
SCHOOLFIELD 1614														
WELL #: 1H RRCID -> 269909 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8730 - 12572														
09	3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	581	1	3358	3	Y	6	21	1	11
10	4560 X	4560	-0-	-0-	-0-	2057	1	2480	3	Y	21			32
11	1450 X	1450	-0-	-0-	-0-	470	1	960	3	Y	18	45	1	5
12	3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	553	1	3229	3	Y	43			48
01	3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	773	1	3068	3	Y	58	65	1	41
02	28 X	-0-	-0-	-28	-0-	64	9			Y	-0-	23	1	18

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
APPLING TRUST		WELL #:		3	RRCID -> 271915		COMPL. DATE 04/01/2013		TOTAL	DEPTH	8282	PERF. 8126	-	8160
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	142 N	142	-0-	-0-	-0-	49 1	61 3		N	29	174 1		-0-	
10	31 N	7	-0-	-24	-0-	32 9							-0-	
11	30 N	5	-0-	-25	-0-	7 1			N	-0-			-0-	
12	31 N	4	-0-	-27	-0-	5 1			N	-0-			-0-	
01	7 N	5	-0-	-2	-0-	4 1			N	-0-			-0-	
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	5 1			N	-0-			-0-	
LYSSY GU B		WELL #:		7H	RRCID -> 272514		COMPL. DATE 04/12/2013		TOTAL	DEPTH	8327	PERF. 8994	-	13381
09	747 N	747	-0-	-0-	-0-	127 1	550 3		N	64	59 1		5	
10	726 N	726	-0-	-0-	-0-	70 9							5	
11	823 N	823	-0-	-0-	-0-	144 1	552 3		N	27	27 1		5	
12	775 N	761	-0-	-14	-0-	30 9							2	
01	738 N	738	-0-	-0-	-0-	190 1	553 3		N	73	76 1		2	
02	700 N	-0-	-0-	-700	-0-	80 9							5	
						158 1	549 3		N	49	46 1		5	
						54 9							20	
						117 1	490 3		N	119	104 1		20	
						131 9							-0-	
									N	-0-	20 1		-0-	
ALEXANDER-MANDEL 1762		WELL #:		1H	RRCID -> 277011		COMPL. DATE 10/01/2014		TOTAL	DEPTH	8261	PERF. 8572	-	12579
09	840 N	631	-0-	-209	-0-	599 3	32 9		N	29	29 1		-0-	
10	744 N	440	-0-	-304	-0-	22 1	418 3		N	-0-			-0-	
11	750 N	470	-0-	-280	-0-	470 3			N	-0-			-0-	
12	816 N	816	-0-	-0-	-0-	36 1	758 3		N	20			20	
01	510 N	510	-0-	-0-	-0-	22 9								
02	448 N	-0-	-0-	-448	-0-	508 3	2 9		N	2	22 1		-0-	
									N	-0-			-0-	
TWO M (GEORGETOWN)		92102 350		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MAVERICK				
PATTERSON ENERGY CORPORATION		643402												
BRISCOE-SANER		WELL #:		133H	RRCID -> 251300		COMPL. DATE 03/13/2008		TOTAL	DEPTH	2854	PERF. 2670	-	3427
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			62	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			62	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			62	
VINEGARONE (STRAWN)		93874 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: VAL VERDE				
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC		103575												
CAUTHORN -A-		WELL #:		1	RRCID -> 000498		COMPL. DATE 04/04/1955		TOTAL	DEPTH	10303	PERF. 9982	-	10262
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE														
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575														
ALTIZER, MINNIE LEE WELL #: 1 RRCID -> 000499 COMPL. DATE 03/17/1957 TOTAL DEPTH 10243 PERF.10363 - 10400														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
COE, HAZEL WHITEHEAD WELL #: 1 RRCID -> 000500 COMPL. DATE 10/20/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF.10136 - 10388														
09	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	2				N	-0-		-0-
10	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	2				N	-0-		-0-
11	750 N	741	-0-	-9	-0-	741	2				N	-0-		-0-
12	837 N	765	-0-	-72	-0-	765	2				N	-0-		-0-
01	806 N	734	-0-	-72	-0-	734	2				N	-0-		-0-
02	700 N	658	-0-	-42	-0-	658	2				N	-0-		-0-
CAUTHORN -11- WELL #: 1 RRCID -> 062055 COMPL. DATE 04/22/1975 TOTAL DEPTH 10350 PERF. N/A														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
ALTIZER, MINNIE LEE "B" WELL #: 1 RRCID -> 073987 COMPL. DATE 07/02/1977 TOTAL DEPTH 10542 PERF. N/A														
09	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2				N	-0-		-0-
10	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2				N	-0-		-0-
11	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2				N	-0-		-0-
12	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2				N	-0-		-0-
01	2015 N	2006	-0-	-9	-0-	2006	2				N	-0-		-0-
02	1988 N	1722	-0-	-266	-0-	1722	2				N	-0-		-0-
CAUTHORN, ADAH -11- WELL #: 2 RRCID -> 089368 COMPL. DATE 04/21/1980 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9984 - 10036														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
CAUTHORN -A- WELL #: 49C RRCID -> 150759 COMPL. DATE 07/31/1994 TOTAL DEPTH 10245 PERF.10099 - 10146														
09	6500 X	6500	-0-	-0-	-0-	6500	2				N	-0-		-0-
10	5598 X	5598	-0-	-0-	-0-	5598	2				N	-0-		-0-
11	7489 X	7489	-0-	-0-	-0-	7489	2				N	-0-		-0-
12	5932 X	5932	-0-	-0-	-0-	5932	2				N	-0-		-0-
01	5534 X	5534	-0-	-0-	-0-	5534	2				N	-0-		-0-
02	5703 X	5703	-0-	-0-	-0-	5703	2				N	-0-		-0-
CAUTHORN -A- WELL #: 49D RRCID -> 157635 COMPL. DATE 03/16/1996 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10330 - 10365														
09	1470 N	1429	-0-	-41	-0-	1429	2				N	-0-		-0-
10	1519 N	1249	-0-	-270	-0-	1249	2				N	-0-		-0-
11	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2				N	-0-		-0-
12	1488 N	797	-0-	-691	-0-	797	2				N	-0-		-0-
01	1240 N	1220	-0-	-20	-0-	1220	2				N	-0-		-0-
02	1400 N	1086	-0-	-314	-0-	1086	2				N	-0-		-0-

VINEGARONE (STRAWN)		//CONT.//		93874 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		103575								
ALTIZER		WELL #:		6B	RRCID ->	159023	COMPL. DATE	06/20/1996	TOTAL	DEPTH	10535	PERF.10308 - 10383
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE
09		4680 X	4350	-0-	-330	-0-	4350	2	N	-0-		-0-
10		5519 X	5519	-0-	-0-	-0-	5519	2	N	-0-		-0-
11		4740 X	4740	-0-	-0-	-0-	4740	2	N	-0-		-0-
12		7074 X	7074	-0-	-0-	-0-	7074	2	N	-0-		-0-
01		7216 X	7216	-0-	-0-	-0-	7216	2	N	-0-		-0-
02		6619 X	6619	-0-	-0-	-0-	6619	2	N	-0-		-0-
ALTIZER		WELL #:		4B	RRCID ->	159418	COMPL. DATE	04/12/1996	TOTAL	DEPTH	10495	PERF.10256 - 10358
09		1050 N	1045	-0-	-5	-0-	1045	2	N	-0-		-0-
10		992 N	831	-0-	-161	-0-	831	2	N	-0-		-0-
11		1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2	N	-0-		-0-
12		1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2	N	-0-		-0-
01		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2	N	-0-		-0-
02		1036 N	958	-0-	-78	-0-	958	2	N	-0-		-0-
ALTIZER		WELL #:		8B	RRCID ->	160619	COMPL. DATE	10/20/1996	TOTAL	DEPTH	11987	PERF.10663 - 11987
09		3570 X	599	-0-	-2971	-0-	599	2	N	-0-		-0-
10		3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-			N	-0-		-0-
11		3750 X	-0-	-0-	-3750	-0-			N	-0-		-0-
12		3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-			N	-0-		-0-
01		3596 X	-0-	-0-	-3596	-0-			N	-0-		-0-
02		560 X	-0-	-0-	-560	-0-			N	-0-		-0-
ADAH - CAUTHORN		WELL #:		10A	RRCID ->	161987	COMPL. DATE	02/26/1997	TOTAL	DEPTH	10085	PERF. 9849 - 10008
09		12281 X	12281	-0-	-0-	-0-	12281	2	N	-0-		-0-
10		12555 X	11207	-0-	-1348	-0-	11207	2	N	-0-		-0-
11		12238 X	12238	-0-	-0-	-0-	12238	2	N	-0-		-0-
12		13367 X	13367	-0-	-0-	-0-	13367	2	N	-0-		-0-
01		12679 X	11318	-0-	-1361	-0-	11318	2	N	-0-		-0-
02		12226 X	12226	-0-	-0-	-0-	12226	2	N	-0-		-0-
WARDLAW		WELL #:		9A	RRCID ->	162206	COMPL. DATE	02/18/1997	TOTAL	DEPTH	11158	PERF.10700 - 11158
09		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2	N	-0-		-0-
10		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2	N	-0-		-0-
11		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2	N	-0-		-0-
12		186 N	128	-0-	-58	-0-	128	2	N	-0-		-0-
01		155 N	134	-0-	-21	-0-	134	2	N	-0-		-0-
02		112 N	93	-0-	-19	-0-	93	2	N	-0-		-0-
CAUTHORN -A-		WELL #:		49E	RRCID ->	165989	COMPL. DATE	12/22/1997	TOTAL	DEPTH	10293	PERF. 9628 - 10121
09		947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	2	N	-0-		-0-
10		1023 N	697	-0-	-326	-0-	697	2	N	-0-		-0-
11		990 N	987	-0-	-3	-0-	987	2	N	-0-		-0-
12		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2	N	-0-		-0-
01		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2	N	-0-		-0-
02		924 N	897	-0-	-27	-0-	897	2	N	-0-		-0-
ALTIZER "B"		WELL #:		7B	RRCID ->	167077	COMPL. DATE	02/10/1998	TOTAL	DEPTH	10490	PERF.10213 - 10261
09		1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2	N	-0-		-0-
10		1488 N	1020	-0-	-468	-0-	1020	2	N	-0-		-0-
11		1470 N	1238	-0-	-232	-0-	1238	2	N	-0-		-0-
12		1550 N	1220	-0-	-330	-0-	1220	2	N	-0-		-0-
01		1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2	N	-0-		-0-
02		1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2	N	-0-		-0-

VINEGARONE (STRAWN) CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC ALTIZER "B"														CNTY: VAL VERDE			
//CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 103575																	
WELL #: 9 RRCID -> 173823 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10307 - 10432																	
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3417	2			N	-0-					-0-
10	2759	X	2619	-0-	-140	-0-	2619	2			N	-0-					-0-
11	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3694	2			N	-0-					-0-
12	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	2			N	-0-					-0-
01	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	3649	2			N	-0-					-0-
02	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	2			N	-0-					-0-
ALTIZER "B" WELL #: 10 RRCID -> 175208 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10276 - 10388																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ALTIZER "B" WELL #: 15 RRCID -> 177215 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10180 - 10251																	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ALTIZER 48A WELL #: 1 RRCID -> 188371 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10090 - 10110																	
09	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	3751	2			N	-0-					-0-
10	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	2			N	-0-					-0-
11	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	2			N	-0-					-0-
12	3875	X	3225	-0-	-650	-0-	3225	2			N	-0-					-0-
01	3875	X	3115	-0-	-760	-0-	3115	2			N	-0-					-0-
02	3500	X	2810	-0-	-690	-0-	2810	2			N	-0-					-0-
CAUTHORN -A- WELL #: 49F RRCID -> 203659 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10096 - 10165																	
09	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2			N	-0-					-0-
10	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			N	-0-					-0-
11	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
12	2387	N	2138	-0-	-249	-0-	2138	2			N	-0-					-0-
01	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
02	1932	N	1538	-0-	-394	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
COE, H. W. WELL #: 27 RRCID -> 203662 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10401 - 10491																	
09	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	5193	2			N	-0-					-0-
10	5084	X	2070	-0-	-3014	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
11	6357	X	6357	-0-	-0-	-0-	6357	2			N	-0-					-0-
12	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	5439	2			N	-0-					-0-
01	5363	X	5020	-0-	-343	-0-	5020	2			N	-0-					-0-
02	5124	X	4719	-0-	-405	-0-	4719	2			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC GUIDA ROSE														
		//CONT.//		93874 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
				760218										
		WELL #:		1		RRCID -> 000505		COMPL. DATE 05/12/1951		TOTAL DEPTH 11590 PERF. 9918 - 10100				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE	0	0	0	0	0	0	0	0	0
09	660	N	594	-0-	-66	-0-	594	2	N	-0-				-0-
10	620	N	218	-0-	-402	-0-	218	2	N	-0-				-0-
11	600	N	45	-0-	-555	-0-	45	2	N	-0-				-0-
12	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2	N	-0-				-0-
01	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2	N	-0-				-0-
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2	N	-0-				-0-
GUIDA ROSE														
		WELL #:		2		RRCID -> 161504		COMPL. DATE 11/11/1996		TOTAL DEPTH 12993 PERF.10293 - 12993				
09	3030	X	2466	-0-	-564	-0-	2466	2	N	-0-				-0-
10	2790	X	904	-0-	-1886	-0-	904	2	N	-0-				-0-
11	2700	X	185	-0-	-2515	-0-	185	2	N	-0-				-0-
12	2635	X	2578	-0-	-57	-0-	2578	2	N	-0-				-0-
01	2573	X	1862	-0-	-711	-0-	1862	2	N	-0-				-0-
02	2296	X	1540	-0-	-756	-0-	1540	2	N	-0-				-0-
GUIDA ROSE														
		WELL #:		3		RRCID -> 163603		COMPL. DATE 06/07/1997		TOTAL DEPTH 12691 PERF.10630 - 12690				
09	3330	X	2698	-0-	-632	-0-	2698	2	N	-0-				-0-
10	3038	X	989	-0-	-2049	-0-	989	2	N	-0-				-0-
11	2940	X	203	-0-	-2737	-0-	203	2	N	-0-				-0-
12	2883	X	2821	-0-	-62	-0-	2821	2	N	-0-				-0-
01	2790	X	2037	-0-	-753	-0-	2037	2	N	-0-				-0-
02	2520	X	1685	-0-	-835	-0-	1685	2	N	-0-				-0-
THREE FORKS RESOURCES, LLC CAUTHORN, ADDAH														
		WELL #:		1010		RRCID -> 052352		COMPL. DATE 03/03/1972		TOTAL DEPTH 10194 PERF. N/A				
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-				-0-
10	620	N	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-				-0-
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-			N	-0-				-0-
12	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2	N	-0-				-0-
01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2	N	-0-				-0-
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2	N	-0-				-0-
BROWN, S. M.														
		WELL #:		1		RRCID -> 077182		COMPL. DATE 05/20/1978		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10260 - 10305				
09	1119	X	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2	N	-0-				-0-
10	3472	X	4	-0-	-3468	-0-	4	2	N	-0-				-0-
11	3360	X	1	-0-	-3359	-0-	1	2	N	-0-				-0-
12	3472	X	3142	-0-	-330	-0-	3142	2	N	-0-				-0-
01	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-			N	-0-				-0-
02	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	6721	2	N	-0-				-0-
CAUTHORN 3														
		WELL #:		2		RRCID -> 174615		COMPL. DATE 09/03/1999		TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9531 - 9901				
09	499	X	499	-0-	-0-	-0-	499	2	N	-0-				-0-
10	248	X	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-				-0-
11	240	X	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-				-0-
12	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	5246	2	N	-0-				-0-
01	1477	X	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2	N	-0-				-0-
02	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	4414	2	N	-0-				-0-

VINEGARONE (STRAWN)												//CONT.// 93874 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
THREE FORKS RESOURCES, LLC												//CONT.// 857666										
CAUTHORN 3												WELL #:		3	RRCID -> 198088		COMPL. DATE 10/30/2003		TOTAL DEPTH 10009		PERF. 9831 - 9897	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE			
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
10		2015 N	-0-	-0-	-2015	-0-						N	-0-					-0-				
11		1890 N	-0-	-0-	-1890	-0-						N	-0-					-0-				
12		2203 N	2203	-0-	-0-	-0-			2203	2		N	-0-					-0-				
01		620 N	620	-0-	-0-	-0-			620	2		N	-0-					-0-				
02		1854 N	1854	-0-	-0-	-0-			1854	2		N	-0-					-0-				
CAUTHORN 3												WELL #:		4	RRCID -> 207229		COMPL. DATE 12/17/2004		TOTAL DEPTH 10131		PERF. 9774 - 9909	
09		170 N	170	-0-	-0-	-0-			170	2		N	-0-					-0-				
10		1643 N	-0-	-0-	-1643	-0-						N	-0-					-0-				
11		1530 N	-0-	-0-	-1530	-0-						N	-0-					-0-				
12		1784 N	1784	-0-	-0-	-0-			1784	2		N	-0-					-0-				
01		502 N	502	-0-	-0-	-0-			502	2		N	-0-					-0-				
02		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-			1501	2		N	-0-					-0-				
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC												916958										
CAUTHORN -C-												WELL #:		1	RRCID -> 000497		COMPL. DATE 01/11/1957		TOTAL DEPTH 10170		PERF. 9823 - 10040	
09		1458 N	1458	-0-	-0-	-0-			1458	2		N	-0-					-0-				
10		930 N	59	-0-	-871	-0-			59	2		N	-0-					-0-				
11		930 N	353	-0-	-577	-0-			353	2		N	-0-					-0-				
12		1751 N	1751	-0-	-0-	-0-			1751	2		N	-0-					-0-				
01		1414 N	1414	-0-	-0-	-0-			1414	2		N	-0-					-0-				
02		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-			1147	2		N	-0-					-0-				
CAUTHORN -B-												WELL #:		1	RRCID -> 000501		COMPL. DATE 03/04/1981		TOTAL DEPTH 10293		PERF. 10070 - 10150	
09		1110 N	900	-0-	-210	-0-			900	2		N	-0-					-0-				
10		930 N	32	-0-	-898	-0-			32	2		N	-0-					-0-				
11		870 N	155	-0-	-715	-0-			155	2		N	-0-					-0-				
12		932 N	932	-0-	-0-	-0-			932	2		N	-0-					-0-				
01		899 N	899	-0-	-0-	-0-			899	2		N	-0-					-0-				
02		784 N	784	-0-	-0-	-0-			784	2		N	-0-					-0-				
CAUTHORN -D-												WELL #:		1	RRCID -> 000502		COMPL. DATE 02/24/1957		TOTAL DEPTH 10035		PERF. 9861 - 9932	
09		1288 N	1288	-0-	-0-	-0-			1288	2		N	-0-					-0-				
10		1178 N	44	-0-	-1134	-0-			44	2		N	-0-					-0-				
11		1140 N	287	-0-	-853	-0-			287	2		N	-0-					-0-				
12		1178 N	1177	-0-	-1	-0-			1177	2		N	-0-					-0-				
01		1218 N	1218	-0-	-0-	-0-			1218	2		N	-0-					-0-				
02		1025 N	1025	-0-	-0-	-0-			1025	2		N	-0-					-0-				
CAUTHORN -F-												WELL #:		1	RRCID -> 059867		COMPL. DATE 08/22/1974		TOTAL DEPTH 10070		PERF. N/A	
09		1304 N	1304	-0-	-0-	-0-			1304	2		N	-0-					-0-				
10		775 N	42	-0-	-733	-0-			42	2		N	-0-					-0-				
11		960 N	381	-0-	-579	-0-			381	2		N	-0-					-0-				
12		1552 N	1552	-0-	-0-	-0-			1552	2		N	-0-					-0-				
01		1301 N	1301	-0-	-0-	-0-			1301	2		N	-0-					-0-				
02		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-			1118	2		N	-0-					-0-				

VINEGARONE (STRAWN) WHITE ROCK OIL & GAS, LLC CAUTHORN -G-										//CONT.// 93874 100 //CONT.// 916958 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE					
										RRCID -> 084357		COMPL. DATE 08/31/1979		TOTAL		DEPTH 10085		PERF. 9944 - 9996			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
								AMT	CODE	AMT	CODE		PROD			AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09		2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	-0-	2463	2				N	-0-						-0-	
10		1798 N	84	-0-	-1714	-0-	-0-	84	2				N	-0-						-0-	
11		1890 N	507	-0-	-1383	-0-	-0-	507	2				N	-0-						-0-	
12		3070 N	3070	-0-	-0-	-0-	-0-	3070	2				N	-0-						-0-	
01		2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	-0-	2718	2				N	-0-						-0-	
02		2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	-0-	2089	2				N	-0-						-0-	
CAUTHORN -C-										WELL #: 2		RRCID -> 090529		COMPL. DATE 11/06/1980		TOTAL		DEPTH 10105		PERF. 9908 - 9866	
09		1650 N	1609	-0-	-41	-0-	-0-	1609	2				N	-0-						-0-	
10		1674 N	55	-0-	-1619	-0-	-0-	55	2				N	-0-						-0-	
11		1620 N	395	-0-	-1225	-0-	-0-	395	2				N	-0-						-0-	
12		1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	-0-	1886	2				N	-0-						-0-	
01		1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	-0-	1738	2				N	-0-						-0-	
02		1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	-0-	1518	2				N	-0-						-0-	
CAUTHORN -B-										WELL #: 2		RRCID -> 090878		COMPL. DATE N/A		TOTAL		DEPTH 10185		PERF. 9756 - 9974	
09		392 N	392	-0-	-0-	-0-	-0-	392	2				N	-0-						-0-	
10		186 N	25	-0-	-161	-0-	-0-	25	2				N	-0-						-0-	
11		180 N	109	-0-	-71	-0-	-0-	109	2				N	-0-						-0-	
12		477 N	477	-0-	-0-	-0-	-0-	477	2				N	-0-						-0-	
01		388 N	388	-0-	-0-	-0-	-0-	388	2				N	-0-						-0-	
02		327 N	327	-0-	-0-	-0-	-0-	327	2				N	-0-						-0-	
CAUTHORN -B-										WELL #: 3		RRCID -> 157238		COMPL. DATE 04/26/2003		TOTAL		DEPTH 10242		PERF. 9610 - 10038	
09		399 N	399	-0-	-0-	-0-	-0-	399	2				N	-0-						-0-	
10		341 N	112	-0-	-229	-0-	-0-	112	2				N	-0-						-0-	
11		330 N	115	-0-	-215	-0-	-0-	115	2				N	-0-						-0-	
12		341 N	207	-0-	-134	-0-	-0-	207	2				N	-0-						-0-	
01		171 N	171	-0-	-0-	-0-	-0-	171	2				N	-0-						-0-	
02		219 N	219	-0-	-0-	-0-	-0-	219	2				N	-0-						-0-	
CAUTHORN -B-										WELL #: 4		RRCID -> 161637		COMPL. DATE 01/26/1997		TOTAL		DEPTH 10200		PERF. 10000 - 10030	
09		2070 N	1700	-0-	-370	-0-	-0-	1700	2				N	-0-						-0-	
10		1674 N	60	-0-	-1614	-0-	-0-	60	2				N	-0-						-0-	
11		1860 N	530	-0-	-1330	-0-	-0-	530	2				N	-0-						-0-	
12		2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	-0-	2441	2				N	-0-						-0-	
01		2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	-0-	2292	2				N	-0-						-0-	
02		2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	-0-	2031	2				N	-0-						-0-	
CAUTHORN -C-										WELL #: 3		RRCID -> 162573		COMPL. DATE 05/17/2004		TOTAL		DEPTH 10250		PERF. 8747 - 10006	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
11		436 X	436	-0-	-0-	-0-	-0-	436	2				N	-0-						-0-	
12		1260 X	1260	-0-	-0-	-0-	-0-	1260	2				N	-0-						-0-	
01		3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	-0-	3710	2				N	-0-						-0-	
02		6195 X	6195	-0-	-0-	-0-	-0-	6195	2				N	-0-						-0-	
CAUTHORN -C-										WELL #: 4		RRCID -> 167369		COMPL. DATE 02/23/1998		TOTAL		DEPTH 10150		PERF. 9492 - 9553	
09		3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	-0-	3207	2				N	-0-						-0-	
10		2387 X	133	-0-	-2254	-0-	-0-	133	2				N	-0-						-0-	
11		2310 X	565	-0-	-1745	-0-	-0-	565	2				N	-0-						-0-	
12		2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	-0-	2985	2				N	-0-						-0-	
01		2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	-0-	2833	2				N	-0-						-0-	
02		2156 X	1672	-0-	-484	-0-	-0-	1672	2				N	-0-						-0-	

VINEGARONE (STRAWN)														
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC														
CAUTHORN -D-														
WELL #: 4 RRCID -> 167621 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9982 - 9999														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-			-0-
10	310 N	12	-0-	-298	-0-	12	2			N	-0-			-0-
11	300 N	148	-0-	-152	-0-	148	2			N	-0-			-0-
12	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-			-0-
01	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-			-0-
02	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-			-0-
CAUTHORN -C-														
WELL #: 5 RRCID -> 171800 COMPL. DATE 12/21/1998 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9832 - 10036														
09	1170 N	1122	-0-	-48	-0-	1122	2			N	-0-			-0-
10	1054 N	40	-0-	-1014	-0-	40	2			N	-0-			-0-
11	1050 N	206	-0-	-844	-0-	206	2			N	-0-			-0-
12	1147 N	1145	-0-	-2	-0-	1145	2			N	-0-			-0-
01	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-			-0-
02	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-			-0-
CAUTHORN -B-														
WELL #: 5 RRCID -> 171896 COMPL. DATE 12/05/1998 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9902 - 10157														
09	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-			-0-
10	899 N	39	-0-	-860	-0-	39	2			N	-0-			-0-
11	870 N	332	-0-	-538	-0-	332	2			N	-0-			-0-
12	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-			-0-
01	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-			-0-
02	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-			-0-
CAUTHORN -D-														
WELL #: 5 RRCID -> 172137 COMPL. DATE 01/24/1999 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9750 - 9920														
09	1530 N	273	-0-	-1257	-0-	273	2			N	-0-			-0-
10	961 N	8	-0-	-953	-0-	8	2			N	-0-			-0-
11	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-			-0-
12	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-			-0-
01	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-			-0-
02	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-			-0-
CAUTHORN -B-														
WELL #: 7 RRCID -> 173360 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 10070 - 10184														
09	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	3513	2			N	-0-			-0-
10	3565 X	129	-0-	-3436	-0-	129	2			N	-0-			-0-
11	3450 X	604	-0-	-2846	-0-	604	2			N	-0-			-0-
12	3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	3718	2			N	-0-			-0-
01	3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	3897	2			N	-0-			-0-
02	3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	3447	2			N	-0-			-0-
CAUTHORN -D-														
WELL #: 6 RRCID -> 173538 COMPL. DATE 07/02/1999 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9440 - 9790														
09	570 N	554	-0-	-16	-0-	554	2			N	-0-			-0-
10	558 N	21	-0-	-537	-0-	21	2			N	-0-			-0-
11	540 N	179	-0-	-361	-0-	179	2			N	-0-			-0-
12	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-			-0-
01	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-			-0-
02	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-			-0-
CAUTHORN -D-														
WELL #: 7 RRCID -> 173879 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9516 - 9845														
09	4613 X	4613	-0-	-0-	-0-	4613	2			N	-0-			-0-
10	3596 X	185	-0-	-3411	-0-	185	2			N	-0-			-0-
11	3480 X	315	-0-	-3165	-0-	315	2			N	-0-			-0-
12	5140 X	5140	-0-	-0-	-0-	5140	2			N	-0-			-0-
01	4030 X	3357	-0-	-673	-0-	3357	2			N	-0-			-0-
02	3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	3903	2			N	-0-			-0-

VINEGARONE (STRAWN)										CNTY: VAL VERDE									
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC																			
CAUTHORN -C-																			

VINEGARONE (STRAWN)														
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC														
CAUTHORN "B"														
WELL #: 8 RRCID -> 187732 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9781 - 10004														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD
09	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	-0-	2612	2		N	-0-			-0-
10	1798 N	98	-0-	-1700	-0-	98	2		N	-0-				-0-
11	1740 N	170	-0-	-1570	-0-	170	2		N	-0-				-0-
12	2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	2743	2		N	-0-				-0-
01	3100 N	3114	-0-	14	-0-	3114	2		N	-0-				-0-
02	2669 N	2655	-0-	-14	-0-	2655	2		N	-0-				-0-
CAUTHORN -H- WELL #: 1 RRCID -> 196277 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9764 - 9784														
09	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	2		N	-0-				-0-
10	868 N	36	-0-	-832	-0-	36	2		N	-0-				-0-
11	870 N	302	-0-	-568	-0-	302	2		N	-0-				-0-
12	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2		N	-0-				-0-
01	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2		N	-0-				-0-
02	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2		N	-0-				-0-
CAUTHORN -J- WELL #: 1 RRCID -> 205493 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9700 - 9750														
09	3480 X	3035	-0-	-445	-0-	3035	2		N	-0-				-0-
10	3596 X	113	-0-	-3483	-0-	113	2		N	-0-				-0-
11	3270 X	851	-0-	-2419	-0-	851	2		N	-0-				-0-
12	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	2		N	-0-				-0-
01	3131 X	3124	-0-	-7	-0-	3124	2		N	-0-				-0-
02	2828 X	2626	-0-	-202	-0-	2626	2		N	-0-				-0-
J. A. RANCH -L- WELL #: L 1 RRCID -> 206313 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9612 - 9674														
09	120 X	84	-0-	-36	-0-	84	2		N	-0-				-0-
10	124 X	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-				-0-
11	90 X	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-				-0-
12	96 X	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-				-0-
01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-				-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-				N	-0-				-0-
CAUTHORN -F- WELL #: 4 RRCID -> 213633 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9895 - 9925														
09	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	2		N	-0-				-0-
10	961 N	37	-0-	-924	-0-	37	2		N	-0-				-0-
11	960 N	-0-	-0-	-960	-0-				N	-0-				-0-
12	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2		N	-0-				-0-
01	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2		N	-0-				-0-
02	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	2		N	-0-				-0-
CAUTHORN -B- WELL #: 9 RRCID -> 214219 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 10100 - 10158														
09	1680 N	1568	-0-	-112	-0-	1568	2		N	-0-				-0-
10	1643 N	56	-0-	-1587	-0-	56	2		N	-0-				-0-
11	1590 N	352	-0-	-1238	-0-	352	2		N	-0-				-0-
12	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2		N	-0-				-0-
01	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2		N	-0-				-0-
02	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2		N	-0-				-0-
J. A. RANCH -L- WELL #: 3 RRCID -> 214598 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9554 - 10678														
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2		N	-0-				-0-
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-				-0-
11	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	2		N	-0-				-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-				-0-
01	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2		N	-0-				-0-
02	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-				-0-

VINEGARONE (STRAWN)														
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC														
CAUTHORN -F-														
//CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE														
//CONT.// 916958														
WELL #: 5 RRCID -> 222926 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9944 - 10085														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD
09	4210 X	4210	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4210	2				N	-0-
10	4278 X	117	-0-	-0-	-4161	-0-	-0-	117	2				N	-0-
11	4140 X	698	-0-	-0-	-3442	-0-	-0-	698	2				N	-0-
12	5173 X	5173	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5173	2				N	-0-
01	4278 X	3498	-0-	-0-	-780	-0-	-0-	3498	2				N	-0-
02	3864 X	2424	-0-	-0-	-1440	-0-	-0-	2424	2				N	-0-
RANCH. J. A. -L-														
WELL #: 4 RRCID -> 228005 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 10374 PERF. 9560 - 9951														
09	150 N	119	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	119	2				N	-0-
10	93 N	4	-0-	-0-	-89	-0-	-0-	4	2				N	-0-
11	90 N	82	-0-	-0-	-8	-0-	-0-	82	2				N	-0-
12	276 N	276	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	276	2				N	-0-
01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	134	2				N	-0-
02	84 N	77	-0-	-0-	-7	-0-	-0-	77	2				N	-0-
RANCH, J. A. -K-														
WELL #: 3 RRCID -> 228675 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9698 - 9852														
09	56 X	56	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	56	2				N	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
12	62 X	-0-	-0-	-0-	-62	-0-	-0-						N	-0-
01	305 N	305	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	305	2				N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
VINEGARONE (SWANSON)														
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC														
ALTIZER														
93874 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE														
103575														
WELL #: 5B RRCID -> 158689 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10397 - 10409														
09	2490 X	2413	-0-	-0-	-77	-0-	-0-	2413	2				N	-0-
10	2573 X	1831	-0-	-0-	-742	-0-	-0-	1831	2				N	-0-
11	2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2700	2				N	-0-
12	2542 X	2538	-0-	-0-	-4	-0-	-0-	2538	2				N	-0-
01	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2489	2				N	-0-
02	2520 N	2206	-0-	-0-	-314	-0-	-0-	2206	2				N	-0-
ALTIZER "B"														
WELL #: 9 RRCID -> 171090 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10415 - 10432														
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
VINEGARONE, E. (PENN. SAND)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
EARWOOD "B"														
93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS														
386310														
WELL #: 1 RRCID -> 165014 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8876 - 9020														
09	2811 X	2811	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	151	1	2660	2	N		-0-
10	3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	3508	2	N		-0-
11	6696 X	6696	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	320	1	6376	2	N		-0-
12	7012 X	7012	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	343	1	6669	2	N		-0-
01	6256 X	6256	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	323	1	5933	2	N		-0-
02	5820 X	5820	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	291	1	5529	2	N		-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)				//CONT.//		93875 365	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS					
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//		386310										
EARWOOD "A"				WELL #:		1	RRCID ->	165336	COMPL. DATE	04/30/1997	TOTAL	DEPTH	9500	PERF. 8889	-	8992
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	*	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	565	-0-	565	565	8	1	557	2		N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	192	-0-	192	757	9	1	183	2		N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	757						N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	757						N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	757						N	-0-				-0-

EARWOOD G.U. 2				WELL #:		1	RRCID ->	165533	COMPL. DATE	10/21/1997	TOTAL	DEPTH	9280	PERF. 8969	-	9063
09	420 N	166	-0-	-254	-0-	9	1	157	2		N	-0-				-0-
10	594 N	594	-0-	-0-	-0-	9	1	585	2		N	-0-				-0-
11	601 N	601	-0-	-0-	-0-	29	1	572	2		N	-0-				-0-
12	523 N	523	-0-	-0-	-0-	26	1	497	2		N	-0-				-0-
01	434 N	410	-0-	-24	-0-	21	1	389	2		N	-0-				-0-
02	392 N	339	-0-	-53	-0-	17	1	322	2		N	-0-				-0-

NEWBY G.U. 1				WELL #:		1C	RRCID ->	167314	COMPL. DATE	12/31/1997	TOTAL	DEPTH	10067	PERF. 8764	-	8818
09	710 N	710	-0-	-0-	-0-	38	1	672	2		N	-0-				-0-
10	673 N	673	-0-	-0-	-0-	10	1	663	2		N	-0-				-0-
11	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	72	1	1437	2		N	-0-				-0-
12	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	74	1	1433	2		N	-0-				-0-
01	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	76	1	1388	2		N	-0-				-0-
02	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	80	1	1518	2		N	-0-				-0-

EARWOOD "B"				WELL #:		2	RRCID ->	167865	COMPL. DATE	03/22/1998	TOTAL	DEPTH	9536	PERF. 8722	-	8804
09	6330 X	3238	-0-	-3092	-0-	173	1	3065	2		N	-0-				-0-
10	6820 X	2263	-0-	-4557	-0-	34	1	2229	2		N	-0-				-0-
11	6600 X	3653	-0-	-2947	-0-	174	1	3479	2		N	-0-				-0-
12	6820 X	3760	-0-	-3060	-0-	184	1	3576	2		N	-0-				-0-
01	5456 X	4309	-0-	-1147	-0-	222	1	4087	2		N	-0-				-0-
02	4668 X	4668	-0-	-0-	-0-	233	1	4435	2		N	-0-				-0-

NEWBY "A"				WELL #:		2C	RRCID ->	168438	COMPL. DATE	04/28/1998	TOTAL	DEPTH	10000	PERF. 8750	-	8880
09	810 N	355	-0-	-455	-0-	19	1	336	2		N	-0-				-0-
10	620 N	502	-0-	-118	-0-	8	1	494	2		N	-0-				-0-
11	885 N	885	-0-	-0-	-0-	42	1	843	2		N	-0-				-0-
12	838 N	838	-0-	-0-	-0-	41	1	797	2		N	-0-				-0-
01	803 N	803	-0-	-0-	-0-	41	1	762	2		N	-0-				-0-
02	812 N	735	-0-	-77	-0-	37	1	698	2		N	-0-				-0-

NEWBY "A"				WELL #:		1	RRCID ->	169049	COMPL. DATE	06/10/1998	TOTAL	DEPTH	10550	PERF. 9022	-	9100
09	1440 N	503	-0-	-937	-0-	27	1	476	2		N	-0-				-0-
10	1116 N	404	-0-	-712	-0-	6	1	398	2		N	-0-				-0-
11	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	51	1	1022	2		N	-0-				-0-
12	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	54	1	1049	2		N	-0-				-0-
01	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	57	1	1051	2		N	-0-				-0-
02	1008 N	834	-0-	-174	-0-	42	1	792	2		N	-0-				-0-

EARWOOD G.U. 1				WELL #:		1	RRCID ->	169387	COMPL. DATE	07/15/1998	TOTAL	DEPTH	10640	PERF. 9034	-	9156
09	2086 X	1420	-0-	-666	-0-	76	1	1344	2		N	-0-				-0-
10	2046 X	1774	-0-	-272	-0-	27	1	1747	2		N	-0-				-0-
11	3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	163	1	3252	2		N	-0-				-0-
12	3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	161	1	3136	2		N	-0-				-0-
01	2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	143	1	2621	2		N	-0-				-0-
02	1986 X	1986	-0-	-0-	-0-	99	1	1887	2		N	-0-				-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)			//CONT.//			93875 365	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: EDWARDS							
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//			386310														
NEWBY G. U. 2			WELL #:			1	RRCID -> 170643			COMPL. DATE 10/07/1998			TOTAL	DEPTH 10280	PERF. 8754	- 8858				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
09		570 N	302	-0-	-268	-0-		16	1	286	2	N	-0-						-0-	
10		589 N	142	-0-	-447	-0-		2	1	140	2	N	-0-						-0-	
11		570 N	384	-0-	-186	-0-		18	1	366	2	N	-0-						-0-	
12		465 N	465	-0-	-0-	-0-		23	1	442	2	N	-0-						-0-	
01		451 N	451	-0-	-0-	-0-		23	1	428	2	N	-0-						-0-	
02		521 N	521	-0-	-0-	-0-		26	1	495	2	N	-0-						-0-	
NEWBY "A"			WELL #:			3	RRCID -> 172050			COMPL. DATE 12/09/1998			TOTAL	DEPTH 10016	PERF. 8756	- 8828				
09		1110 N	710	-0-	-400	-0-		38	1	672	2	N	-0-						-0-	
10		1147 N	372	-0-	-775	-0-		6	1	366	2	N	-0-						-0-	
11		1149 N	1149	-0-	-0-	-0-		55	1	1094	2	N	-0-						-0-	
12		1266 N	1266	-0-	-0-	-0-		62	1	1204	2	N	-0-						-0-	
01		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-		56	1	1022	2	N	-0-						-0-	
02		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-		54	1	1030	2	N	-0-						-0-	
NEWBY G. U. 3			WELL #:			1	RRCID -> 172566			COMPL. DATE 03/23/1999			TOTAL	DEPTH 9200	PERF. 8846	- 8920				
09		799 N	799	-0-	-0-	-0-		43	1	756	2	N	-0-						-0-	
10		806 N	611	-0-	-195	-0-		9	1	602	2	N	-0-						-0-	
11		1269 N	1269	-0-	-0-	-0-		61	1	1208	2	N	-0-						-0-	
12		1677 N	1677	-0-	-0-	-0-		82	1	1595	2	N	-0-						-0-	
01		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-		77	1	1424	2	N	-0-						-0-	
02		1577 N	1577	-0-	-0-	-0-		79	1	1498	2	N	-0-						-0-	
EARWOOD "A"			WELL #:			4	RRCID -> 173842			COMPL. DATE 05/14/1999			TOTAL	DEPTH 9100	PERF. 8826	- 9022				
09		1863 N	1026	-0-	-837	-0-		55	1	971	2	N	-0-						-0-	
10		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-		16	1	1050	2	N	-0-						-0-	
11		2718 X	2718	-0-	-0-	-0-		130	1	2588	2	N	-0-						-0-	
12		2353 X	2353	-0-	-0-	-0-		115	1	2238	2	N	-0-						-0-	
01		2363 X	2363	-0-	-0-	-0-		122	1	2241	2	N	-0-						-0-	
02		3141 X	3141	-0-	-0-	-0-		157	1	2984	2	N	-0-						-0-	
EARWOOD "A"			WELL #:			5	RRCID -> 175798			COMPL. DATE 01/19/2000			TOTAL	DEPTH 9026	PERF. 8880	- 9026				
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
EARWOOD "A"			WELL #:			6	RRCID -> 176804			COMPL. DATE 03/27/2000			TOTAL	DEPTH 9190	PERF. 9001	- 9190				
09		1290 N	621	-0-	-669	-0-		33	1	588	2	N	-0-						-0-	
10		1333 N	763	-0-	-570	-0-		11	1	752	2	N	-0-						-0-	
11		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-		67	1	1328	2	N	-0-						-0-	
12		1146 N	1146	-0-	-0-	-0-		56	1	1090	2	N	-0-						-0-	
01		1373 N	1373	-0-	-0-	-0-		71	1	1302	2	N	-0-						-0-	
02		1226 N	1226	-0-	-0-	-0-		61	1	1165	2	N	-0-						-0-	
EARWOOD "A"			WELL #:			7	RRCID -> 177156			COMPL. DATE 05/04/2000			TOTAL	DEPTH 8990	PERF. 8785	- 8990				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	358						N	-0-						-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	358						N	-0-						-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	358						N	-0-						-0-	
12	358	X	-0-	-0-	-358	-0-						N	-0-						-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)				//CONT.//		93875 365	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: EDWARDS					
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//		386310												
WHITEHEAD "45"				WELL #:		1	RRCID -> 177421		COMPL. DATE 04/17/2000		TOTAL	DEPTH	9160	PERF. 8901	-	9160		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0						AMT		CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	AMT	CODE		
09	316 N	316	-0-	-0-	-0-	17	1	299	2	N		-0-					-0-	
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N		-0-					-0-	
11	235 N	235	-0-	-0-	-0-	11	1	224	2	N		-0-					-0-	
12	247 N	247	-0-	-0-	-0-	12	1	235	2	N		-0-					-0-	
01	180 N	180	-0-	-0-	-0-	9	1	171	2	N		-0-					-0-	
02	215 N	215	-0-	-0-	-0-	11	1	204	2	N		-0-					-0-	
EARWOOD "A"				WELL #:		8	RRCID -> 177565		COMPL. DATE 05/20/2000		TOTAL	DEPTH	9140	PERF. 9025	-	9044		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
EARWOOD "A"				WELL #:		9	RRCID -> 178614		COMPL. DATE 06/15/2000		TOTAL	DEPTH	9624	PERF. 9162	-	9200		
09	750 N	337	-0-	-413	-0-	18	1	319	2	N		-0-					-0-	
10	775 N	729	-0-	-46	-0-	11	1	718	2	N		-0-					-0-	
11	945 N	945	-0-	-0-	-0-	45	1	900	2	N		-0-					-0-	
12	846 N	846	-0-	-0-	-0-	41	1	805	2	N		-0-					-0-	
01	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	64	1	1170	2	N		-0-					-0-	
02	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	52	1	984	2	N		-0-					-0-	
WHITEHEAD "45"				WELL #:		2	RRCID -> 179619		COMPL. DATE 09/01/2000		TOTAL	DEPTH	11007	PERF. 8876	-	8978		
09	1770 N	710	-0-	-1060	-0-	38	1	672	2	N		-0-					-0-	
10	1426 N	1345	-0-	-81	-0-	20	1	1325	2	N		-0-					-0-	
11	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	82	1	1645	2	N		-0-					-0-	
12	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	84	1	1626	2	N		-0-					-0-	
01	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	81	1	1490	2	N		-0-					-0-	
02	1624 N	1551	-0-	-73	-0-	77	1	1474	2	N		-0-					-0-	
NEWBY "B"				WELL #:		1	RRCID -> 181110		COMPL. DATE 02/02/2001		TOTAL	DEPTH	9150	PERF. 8770	-	8884		
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N		-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
12	538 N	538	-0-	-0-	-0-	26	1	512	2	N		-0-					-0-	
01	891 N	891	-0-	-0-	-0-	46	1	845	2	N		-0-					-0-	
02	575 N	575	-0-	-0-	-0-	29	1	546	2	N		-0-					-0-	
EARWOOD "A"				WELL #:		11	RRCID -> 181112		COMPL. DATE 01/23/2001		TOTAL	DEPTH	9500	PERF. 9100	-	9188		
09	540 N	276	-0-	-264	-0-	15	1	261	2	N		-0-					-0-	
10	724 N	724	-0-	-0-	-0-	11	1	713	2	N		-0-					-0-	
11	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	64	1	1273	2	N		-0-					-0-	
12	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	67	1	1302	2	N		-0-					-0-	
01	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	54	1	986	2	N		-0-					-0-	
02	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	59	1	1127	2	N		-0-					-0-	
WHITEHEAD 45				WELL #:		4	RRCID -> 181621		COMPL. DATE 12/02/2000		TOTAL	DEPTH	9333	PERF. 8931	-	9081		
09	2190 X	888	-0-	-1302	-0-	48	1	840	2	N		-0-					-0-	
10	1984 X	979	-0-	-1005	-0-	15	1	964	2	N		-0-					-0-	
11	1920 X	1513	-0-	-407	-0-	72	1	1441	2	N		-0-					-0-	
12	1860 X	1483	-0-	-377	-0-	73	1	1410	2	N		-0-					-0-	
01	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	73	1	1336	2	N		-0-					-0-	
02	1400 N	1288	-0-	-112	-0-	64	1	1224	2	N		-0-					-0-	

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)															//CONT.//															93875 365															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: EDWARDS																																												
HILCORP ENERGY COMPANY															//CONT.//															386310																																																																																									
EARWOOD "B"															WELL #:															5															RRCID -> 181622															COMPL. DATE 12/17/2000															TOTAL DEPTH 9128															PERF. 8775															- 8853														
M	0	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																																																																																														
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																																																																														
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																																																																														
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																																																																														
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																																																																														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																																																																														
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																																																																														
EARWOOD G.U. 1															WELL #:															2															RRCID -> 181814															COMPL. DATE 04/29/2006															TOTAL DEPTH 9009															PERF. 8906															- 9009														
09	330	N	302	-0-	-28	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	286	2	N	-0-							-0-																																																																																														
10	341	N	252	-0-	-89	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	248	2	N	-0-							-0-																																																																																														
11	564	N	564	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	537	2	N	-0-							-0-																																																																																														
12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	303	2	N	-0-							-0-																																																																																														
01	524	N	524	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	497	2	N	-0-							-0-																																																																																														
02	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	1135	2	N	-0-							-0-																																																																																														
EARWOOD G. U. 2															WELL #:															2															RRCID -> 181819															COMPL. DATE 02/14/2001															TOTAL DEPTH 9200															PERF. 8836															- 8946														
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																																																														
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																																																														
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																																																														
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																																																														
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																																																														
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																																																														
WHITEHEAD 45															WELL #:															3															RRCID -> 182081															COMPL. DATE 11/22/2000															TOTAL DEPTH 11080															PERF. 8930															- 9090														
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																																																														
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																																																														
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																																																														
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																																																														
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																																																														
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																																																														
EARWOOD "B"															WELL #:															6															RRCID -> 185132															COMPL. DATE 07/15/2001															TOTAL DEPTH 9211															PERF. 8920															- 9076														
09	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	95	1	1680	2	N	-0-							-0-																																																																																														
10	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	1024	2	N	-0-							-0-																																																																																														
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																																																																														
12	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	92	1	1781	2	N	-0-							-0-																																																																																														
01	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	1092	2	N	-0-							-0-																																																																																														
02	2800	N	2918	-0-	118	118	146	1	2772	2	N	-0-						N	-0-						-0-																																																																																														
WALKER, R. C.															WELL #:															1															RRCID -> 186006															COMPL. DATE 08/29/2001															TOTAL DEPTH 9206															PERF. 8830															- 8953														
09	420	N	125	-0-	-295	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	118	2	N	-0-							-0-																																																																																														
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																																																																														
11	556	N	556	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	529	2	N	-0-							-0-																																																																																														
12	550	N	550	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	523	2	N	-0-							-0-																																																																																														
01	712	N	712	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	675	2	N	-0-							-0-																																																																																														
02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	556	2	N	-0-							-0-																																																																																														
NEWBY A															WELL #:															4															RRCID -> 194616															COMPL. DATE 04/08/2003															TOTAL DEPTH 9309															PERF. 8865															- 8974														
09	7050	X	3288	-0-	-3762	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	176	1	3112	2	N	-0-							-0-																																																																																														
10	8308	X	4256	-0-	-4052	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	4192	2	N	-0-							-0-																																																																																														
11	8040	X	6902	-0-	-1138	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	330	1	6572	2	N	-0-							-0-																																																																																														
12	8308	X	5582	-0-	-2726	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	273	1	5309	2	N	-0-							-0-																																																																																														
01	7564	X	6251	-0-	-1313	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	323	1	5928	2	N	-0-							-0-																																																																																														
02	6440	X	5201	-0-	-1239	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	260	1	4941	2	N	-0-							-0-																																																																																														

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)				//CONT.//		93875 365	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: EDWARDS				
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//		386310													
NEWBY G.U. 2				WELL #:		2C	RRCID ->	195698	COMPL. DATE	02/21/2003	TOTAL	DEPTH	10240	PERF.	8740 -	8864			
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WHITEHEAD "45"				WELL #:		5	RRCID ->	196406	COMPL. DATE	07/16/2003	TOTAL	DEPTH	9405	PERF.	9046 -	9215			
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

NEWBY "A"				WELL #:		6	RRCID ->	197155	COMPL. DATE	08/26/2003	TOTAL	DEPTH	10023	PERF.	8742 -	8786			
09	780	N		302	-0-	-478	-0-	16	1	286	2	N	-0-						-0-
10	713	N		548	-0-	-165	-0-	8	1	540	2	N	-0-						-0-
11	1013	N		1013	-0-	-0-	-0-	48	1	965	2	N	-0-						-0-
12	982	N		982	-0-	-0-	-0-	48	1	934	2	N	-0-						-0-
01	885	N		885	-0-	-0-	-0-	46	1	839	2	N	-0-						-0-
02	1050	N		1050	-0-	-0-	-0-	52	1	998	2	N	-0-						-0-

EARWOOD "A"				WELL #:		12	RRCID ->	197156	COMPL. DATE	08/13/2003	TOTAL	DEPTH	9375	PERF.	9056 -	9095			
09	621	N		621	-0-	-0-	-0-	33	1	588	2	N	-0-						-0-
10	465	N		430	-0-	-35	-0-	6	1	424	2	N	-0-						-0-
11	1110	N		1110	-0-	-0-	-0-	53	1	1057	2	N	-0-						-0-
12	1324	N		1324	-0-	-0-	-0-	65	1	1259	2	N	-0-						-0-
01	1350	N		1350	-0-	-0-	-0-	70	1	1280	2	N	-0-						-0-
02	1143	N		1143	-0-	-0-	-0-	57	1	1086	2	N	-0-						-0-

EARWOOD G. U. 1				WELL #:		3	RRCID ->	197966	COMPL. DATE	08/30/2006	TOTAL	DEPTH	10160	PERF.	8952 -	9078			
09	1470	N		710	-0-	-760	-0-	38	1	672	2	N	-0-						-0-
10	1519	N		49	-0-	-1470	-0-	1	1	48	2	N	-0-						-0-
11	1470	N		672	-0-	-798	-0-	32	1	640	2	N	-0-						-0-
12	744	N		249	-0-	-495	-0-	12	1	237	2	N	-0-						-0-
01	62	N		-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-						-0-
02	616	N		-0-	-0-	-616	-0-					N	-0-						-0-

NEWBY "B"				WELL #:		2	RRCID ->	197969	COMPL. DATE	08/27/2003	TOTAL	DEPTH	9150	PERF.	8838 -	8858			
09	300	N		199	-0-	-101	-0-	11	1	188	2	N	-0-						-0-
10	341	N		286	-0-	-55	-0-	4	1	282	2	N	-0-						-0-
11	707	N		707	-0-	-0-	-0-	34	1	673	2	N	-0-						-0-
12	522	N		522	-0-	-0-	-0-	26	1	496	2	N	-0-						-0-
01	865	N		865	-0-	-0-	-0-	45	1	820	2	N	-0-						-0-
02	672	N		297	-0-	-375	-0-	15	1	282	2	N	-0-						-0-

NEWBY "A"				WELL #:		8	RRCID ->	198498	COMPL. DATE	10/14/2003	TOTAL	DEPTH	10106	PERF.	8820 -	8832			
09	157	N		157	-0-	-0-	-0-	8	1	149	2	N	-0-						-0-
10	127	N		127	-0-	-0-	-0-	2	1	125	2	N	-0-						-0-
11	190	N		190	-0-	-0-	-0-	9	1	181	2	N	-0-						-0-
12	172	N		172	-0-	-0-	-0-	8	1	164	2	N	-0-						-0-
01	179	N		179	-0-	-0-	-0-	9	1	170	2	N	-0-						-0-
02	168	N		74	-0-	-94	-0-	4	1	70	2	N	-0-						-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)											CNTY: EDWARDS									
HILCORP ENERGY COMPANY																				
WHITEHEAD "45"																				
WELL #: 6																				
RRCID -> 199656																				
COMPL. DATE 11/11/2003																				
TOTAL DEPTH 10750																				
PERF. 8937 - 9004																				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1410 N	847	-0-	-0-	-563	-0-	-0-	45	1	802	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	1193	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1380 N	882	-0-	-0-	-498	-0-	-0-	42	1	840	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	868 N	747	-0-	-0-	-121	-0-	-0-	37	1	710	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1209 N	772	-0-	-0-	-437	-0-	-0-	40	1	732	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	854 N	854	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	811	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
WHITEHEAD "46"																				
WELL #: 1																				
RRCID -> 199658																				
COMPL. DATE 10/28/2003																				
TOTAL DEPTH 10545																				
PERF. 8954 - 9010																				
09	533 N	533	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	504	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	527 N	-0-	-0-	-0-	-527	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	905 N	905	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	862	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	978 N	978	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	930	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	764 N	764	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	725	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	938 N	938	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	891	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
WHITEHEAD "46"																				
WELL #: 2																				
RRCID -> 205802																				
COMPL. DATE 08/17/2004																				
TOTAL DEPTH 10965																				
PERF. 9004 - 9110																				
09	3180 X	1577	-0-	-0-	-1603	-0-	-0-	84	1	1493	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	3286 X	2706	-0-	-0-	-580	-0-	-0-	41	1	2665	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	3180 X	2881	-0-	-0-	-299	-0-	-0-	138	1	2743	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	3286 X	1991	-0-	-0-	-1295	-0-	-0-	97	1	1894	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	3286 X	1871	-0-	-0-	-1415	-0-	-0-	97	1	1774	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2688 X	1862	-0-	-0-	-826	-0-	-0-	93	1	1769	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
WHITEHEAD "45"																				
WELL #: 7																				
RRCID -> 206411																				
COMPL. DATE 09/02/2004																				
TOTAL DEPTH 9464																				
PERF. 9021 - 9236																				
09	2730 X	1696	-0-	-0-	-1034	-0-	-0-	91	1	1605	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2821 X	489	-0-	-0-	-2332	-0-	-0-	7	1	482	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2730 X	2579	-0-	-0-	-151	-0-	-0-	123	1	2456	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2821 X	1977	-0-	-0-	-844	-0-	-0-	97	1	1880	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2821 X	1700	-0-	-0-	-1121	-0-	-0-	88	1	1612	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2408 X	1623	-0-	-0-	-785	-0-	-0-	81	1	1542	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
WHITEHEAD "46"																				
WELL #: 3																				
RRCID -> 211611																				
COMPL. DATE 08/17/2005																				
TOTAL DEPTH 11321																				
PERF. 9008 - 9082																				
09	1020 N	660	-0-	-0-	-360	-0-	-0-	35	1	625	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	930 N	-0-	-0-	-0-	-930	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1290 N	1018	-0-	-0-	-272	-0-	-0-	49	1	969	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	1013	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	838 N	838	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	795	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	952 N	710	-0-	-0-	-242	-0-	-0-	35	1	675	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
NEWBY "A"																				
WELL #: 5																				
RRCID -> 214325																				
COMPL. DATE 12/09/2005																				
TOTAL DEPTH 10190																				
PERF. 8936 - 8988																				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	-0-
NEWBY GU 1																				
WELL #: 3C																				
RRCID -> 214613																				
COMPL. DATE 10/17/2005																				
TOTAL DEPTH 9780																				
PERF. 8752 - 8772																				
09	2228 X	2228	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	119	1	2109	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2139 X	1482	-0-	-0-	-657	-0-	-0-	22	1	1460	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	177	1	3535	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	187	1	3635	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	210	1	3863	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1932 X	-0-	-0-	-0-	-1932	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)												CNTY: EDWARDS									
HILCORP ENERGY COMPANY																					
NEWBY G.U. 2																					
WELL #: 3												RRCID -> 220305		COMPL. DATE 04/18/2006		TOTAL DEPTH 10087		PERF. 8740 - 8920			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
09		420 N	243	-0-	-177	-0-			13 1	230 2	N	-0-						-0-			
10		434 N	154	-0-	-280	-0-			2 1	152 2	N	-0-						-0-			
11		450 N	345	-0-	-105	-0-			16 1	329 2	N	-0-						-0-			
12		492 N	492	-0-	-0-	-0-			24 1	468 2	N	-0-						-0-			
01		559 N	559	-0-	-0-	-0-			29 1	530 2	N	-0-						-0-			
02		363 N	363	-0-	-0-	-0-			18 1	345 2	N	-0-						-0-			
NEWBY G.U. 3												WELL #: 2		RRCID -> 220306		COMPL. DATE 04/25/2006		TOTAL DEPTH 10164		PERF. 8818 - 8926	
09		660 N	533	-0-	-127	-0-			29 1	504 2	N	-0-						-0-			
10		1116 N	489	-0-	-627	-0-			7 1	482 2	N	-0-						-0-			
11		1209 N	1209	-0-	-0-	-0-			58 1	1151 2	N	-0-						-0-			
12		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-			54 1	1057 2	N	-0-						-0-			
01		960 N	960	-0-	-0-	-0-			50 1	910 2	N	-0-						-0-			
02		1120 N	986	-0-	-134	-0-			49 1	937 2	N	-0-						-0-			
NEWBY 151 "D"												WELL #: 5		RRCID -> 220398		COMPL. DATE 06/13/2006		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 8834 - 8886	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-			
EARWOOD G U 1												WELL #: 4		RRCID -> 220620		COMPL. DATE 07/05/2006		TOTAL DEPTH 10180		PERF. 9068 - 9186	
09		630 N	266	-0-	-364	-0-			14 1	252 2	N	-0-						-0-			
10		744 N	507	-0-	-237	-0-			8 1	499 2	N	-0-						-0-			
11		886 N	886	-0-	-0-	-0-			42 1	844 2	N	-0-						-0-			
12		993 N	993	-0-	-0-	-0-			49 1	944 2	N	-0-						-0-			
01		751 N	751	-0-	-0-	-0-			39 1	712 2	N	-0-						-0-			
02		913 N	913	-0-	-0-	-0-			46 1	867 2	N	-0-						-0-			
EARWOOD "A"												WELL #: 13		RRCID -> 220627		COMPL. DATE 06/21/2006		TOTAL DEPTH 10385		PERF. 9004 - 9096	
09		510 N	125	-0-	-385	-0-			7 1	118 2	N	-0-						-0-			
10		465 N	222	-0-	-243	-0-			3 1	219 2	N	-0-						-0-			
11		376 N	376	-0-	-0-	-0-			18 1	358 2	N	-0-						-0-			
12		422 N	422	-0-	-0-	-0-			21 1	401 2	N	-0-						-0-			
01		422 N	422	-0-	-0-	-0-			22 1	400 2	N	-0-						-0-			
02		364 N	313	-0-	-51	-0-			16 1	297 2	N	-0-						-0-			
WALKER, R. C.												WELL #: 2		RRCID -> 221162		COMPL. DATE 05/16/2006		TOTAL DEPTH 11275		PERF. 9116 - 9228	
09		1530 N	752	-0-	-778	-0-			40 1	712 2	N	-0-						-0-			
10		775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-						-0-			
11		1146 N	1146	-0-	-0-	-0-			55 1	1091 2	N	-0-						-0-			
12		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-			53 1	1025 2	N	-0-						-0-			
01		859 N	859	-0-	-0-	-0-			44 1	815 2	N	-0-						-0-			
02		1064 N	761	-0-	-303	-0-			38 1	723 2	N	-0-						-0-			
NEWBY GU 1												WELL #: 4 C		RRCID -> 221376		COMPL. DATE 03/23/2006		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8682 - 8859	
09		888 N	888	-0-	-0-	-0-			48 1	840 2	N	-0-						-0-			
10		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-			17 1	1142 2	N	-0-						-0-			
11		3000 N	3912	-0-	912	912			187 1	3725 2	N	-0-						-0-			
12		3100 N	2832	-0-	-268	644			139 1	2693 2	N	-0-						-0-			
01		3100 N	2654	-0-	-446	198			137 1	2517 2	N	-0-						-0-			
02		2630 X	2432	-0-	-198	-0-			121 1	2311 2	N	-0-						-0-			

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)				//CONT.//	93875 365	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: EDWARDS									
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310																		
NEWBY 151 "D"				WELL #:	6	RRCID ->	223325	COMPL. DATE	09/05/2006	TOTAL	DEPTH	9500	PERF.	8852 -	8926								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510 N	355	-0-	-0-	-155	-0-			19	1	336	2	N			-0-						-0-	
10	575 N	575	-0-	-0-	-0-	-0-			9	1	566	2	N			-0-						-0-	
11	980 N	980	-0-	-0-	-0-	-0-			47	1	933	2	N			-0-						-0-	
12	766 N	766	-0-	-0-	-0-	-0-			37	1	729	2	N			-0-						-0-	
01	637 N	637	-0-	-0-	-0-	-0-			33	1	604	2	N			-0-						-0-	
02	476 N	438	-0-	-0-	-38	-0-			22	1	416	2	N			-0-						-0-	
NEWBY G.U. 3				WELL #:	3	RRCID ->	224977	COMPL. DATE	08/21/2006	TOTAL	DEPTH	9545	PERF.	8765 -	8860								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N			-0-						-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N			-0-						-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N			-0-						-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N			-0-						-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N			-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N			-0-						-0-	
NEWBY G. U. 1				WELL #:	2	RRCID ->	226894	COMPL. DATE	03/13/2006	TOTAL	DEPTH	10172	PERF.	8958 -	9042								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N			NO RPT						-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N			NO RPT						-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N			NO RPT						-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N			NO RPT						-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N			NO RPT						-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N			NO RPT						-0-	
WHITEHEAD "45"				WELL #:	8	RRCID ->	242033	COMPL. DATE	06/15/2008	TOTAL	DEPTH	9300	PERF.	8972 -	8992								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N			-0-						-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N			-0-						-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N			-0-						-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N			-0-						-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N			-0-						-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N			-0-						-0-	
VON ORMY (ANACHACHO LIME)					94100 500	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: BEXAR									
JARVIS, ROY R.					430235																		
VON ORMY				WELL #:	1	RRCID ->	000507	COMPL. DATE	12/20/1961	TOTAL	DEPTH	1177	PERF.	N/A									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N			NO RPT						-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N			NO RPT						-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N			NO RPT						-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N			NO RPT						-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N			NO RPT						-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N			NO RPT						-0-	
W.S.L. (LK)					94431 500	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: LA SALLE									
LIGHTNING OIL COMPANY					500600																		
CUTLASS EAST				WELL #:	1A	RRCID ->	283833	COMPL. DATE	08/25/2014	TOTAL	DEPTH	9902	PERF.	9094 -	9114								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N			-0-						-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N			-0-						-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N			-0-						-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N			-0-						-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N			-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N			-0-						-0-	

WARD BOX (OLMOS)				95148 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA						
OXSON CO				630596												
I.T. PRYOR - WARD BOX				WELL #:		1		RRCID -> 142612		COMPL. DATE 06/26/1992		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 2660 - 2661		

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

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

WASHBURN (EDWARDS)				95314 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				781915							
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A				WELL #:	5	RRCID -> 092093	COMPL. DATE 01/21/1981	TOTAL DEPTH 10725	PERF.10218	- 10326	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A						WELL #:	6	RRCID ->	106671	COMPL.	DATE 05/31/1983	TOTAL	DEPTH 10724	PERF.10231	- 10395
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y		-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y		-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y		-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y		-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y		-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y		-0-				-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A				WELL #:	7	RRCID ->	135425	COMPL. DATE	06/09/1990	TOTAL	DEPTH	10618	PERF.	10273	-	10364
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-						-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A				WELL #:	9	RRCID -> 144748	COMPL. DATE 12/14/1992	TOTAL	DEPTH 10700	PERF.10272	- 10376
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B				WELL #:	14	RRCID ->	221318	COMPL. DATE	09/22/2006	TOTAL	DEPTH	10880	PERF.	10310	-	10340
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-						-0-

WASHBURN (EDWARDS)				//CONT.//	95314 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				//CONT.//	781915												
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A				WELL #:	11	RRCID ->	221403	COMPL. DATE	09/22/2006	TOTAL	DEPTH	10880	PERF.	10283	-	10356	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WASHBURN RANCH, WEST (4800)					95341 333	ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: LA SALLE			
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC					072671												
SO. TEXAS SYNDICATE #39				WELL #:	2	RRCID ->	137194	COMPL. DATE	01/28/1991	TOTAL	DEPTH	6012	PERF.	4773	-	4779	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
SO. TEXAS SYNDICATE #39				WELL #:	5	RRCID ->	178920	COMPL. DATE	06/22/2000	TOTAL	DEPTH	5886	PERF.	4784	-	4798	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
WEIGANG (REKLAW)					95888 333	ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: ATASCOSA			
DORCHESTER OPERATING COMPANY LLC					223502												
HURT & TARTT				WELL #:	5	RRCID ->	203306	COMPL. DATE	07/16/2004	TOTAL	DEPTH	3787	PERF.	3685	-	3689	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WHITE KITCHEN (EDWARDS LIME)					96950 666	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.					499978												
VT BECKMAN, M. A.				WELL #:	1	RRCID ->	000517	COMPL. DATE	03/01/1959	TOTAL	DEPTH	10449	PERF.	10317	-	10413	
09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	53	2	N	-0-			-0-
10	248	N	230	-0-	-18	-0-	-0-	-0-	75	1	155	2	N	-0-			-0-
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	117	2	N	-0-			-0-
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	78	2	N	-0-			-0-
01	217	N	120	-0-	-97	-0-	-0-	-0-	38	1	82	2	N	-0-			-0-
02	140	N	17	-0-	-123	-0-	-0-	-0-	10	1	7	2	N	-0-			-0-
VT STOREY ESTATE				WELL #:	7	RRCID ->	132136	COMPL. DATE	08/30/1989	TOTAL	DEPTH	10452	PERF.	10311	-	10393	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WHITE KITCHEN (EDWARDS LIME) //CONT.// 96950 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
VT BECKMAN, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 133372 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10263 - 10291														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	504 1	836 2	N	-0-		-0-			-0-
10	641 N	641	-0-	-0-	-0-	211 1	430 2	N	-0-		-0-			-0-
11	542 N	542	-0-	-0-	-0-	129 1	413 2	N	-0-		-0-			-0-
12	713 N	643	-0-	-70	-0-	175 1	468 2	N	-0-		-0-			-0-
01	722 N	722	-0-	-0-	-0-	229 1	493 2	N	-0-		-0-			-0-
02	682 N	682	-0-	-0-	-0-	414 1	268 2	N	-0-		-0-			-0-
VT BECKMAN, M.A. WELL #: 4 RRCID -> 145461 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 10493 PERF.10284 - 10485														
09	827 N	827	-0-	-0-	-0-	311 1	516 2	N	-0-		-0-			-0-
10	818 N	818	-0-	-0-	-0-	269 1	549 2	N	-0-		-0-			-0-
11	876 N	876	-0-	-0-	-0-	208 1	668 2	N	-0-		-0-			-0-
12	862 N	862	-0-	-0-	-0-	234 1	628 2	N	-0-		-0-			-0-
01	608 N	608	-0-	-0-	-0-	192 1	416 2	N	-0-		-0-			-0-
02	501 N	501	-0-	-0-	-0-	304 1	197 2	N	-0-		-0-			-0-
VT STOREY ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 196353 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10315 - 10418														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915 SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B WELL #: 12 RRCID -> 221325 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10290 - 10336														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
WILDFLOWER (STRAWN) 97368 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE														
BONFIRE OPERATING LLC 082443 WHITEHEAD "30" WELL #: 1 RRCID -> 163948 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9760 - 10350														
09	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300 3		N	-0-		-0-			-0-
10	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133 3		N	-0-		-0-			-0-
11	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226 3		N	-0-		-0-			-0-
12	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107 3		N	-0-		-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
02	476 N	NO RPT	-0-	-476	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
WHITEHEAD "45" WELL #: 1 RRCID -> 164283 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 9960 - 9980														
09	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420 3		N	-0-		-0-			-0-
10	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385 3		N	-0-		-0-			-0-
11	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422 3		N	-0-		-0-			-0-
12	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353 3		N	-0-		-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
02	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-

WILL O. (ELLENBURGER)		97474 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE	
MAG EXPLORATION LLC		102971							
EXXON MILLS -39-		WELL #: 1		RRCID -> 075468		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH 15383	
								PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
PERDIDO ENERGY, LLC		653223							
ARLEDGE, PHILLIP		WELL #: 1		RRCID -> 000376		COMPL. DATE 10/16/1988		TOTAL DEPTH N/A	
								PERF.13540 - 14940	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
*01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3	N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
MILLS MINERAL TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 063679		COMPL. DATE 06/24/1975		TOTAL DEPTH 15600	
								PERF. N/A	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
MILLS		WELL #: 1		RRCID -> 068565		COMPL. DATE 10/22/1975		TOTAL DEPTH 15571	
								PERF.14053 - 15465	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
MILLS -18-		WELL #: 1		RRCID -> 074328		COMPL. DATE 11/11/1977		TOTAL DEPTH 15621	
								PERF. N/A	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
ARLEDGE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 079224		COMPL. DATE 03/14/1989		TOTAL DEPTH 15100	
								PERF.13903 - 15056	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

WILL O. (ELLENBURGER)		//CONT.// 97474 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE								
PERDIDO ENERGY, LLC		//CONT.// 653223														
ARLEDGE, PHILLIP		WELL #: 4		RRCID -> 079446		COMPL. DATE 11/27/1978		TOTAL DEPTH 15200 PERF.13807 - 14724								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAKENEY-KRUEGER -B-		WELL #: 2		RRCID -> 080122		COMPL. DATE 12/01/1983		TOTAL DEPTH 15600 PERF. 3788 - 4049								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE		WELL #: 108		RRCID -> 082270		COMPL. DATE 06/21/1978		TOTAL DEPTH 14862 PERF.13285 - 14664								
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP		WELL #: 5		RRCID -> 180491		COMPL. DATE 03/25/2006		TOTAL DEPTH 14934 PERF.13516 - 14616								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP		WELL #: 6		RRCID -> 182475		COMPL. DATE 03/31/2001		TOTAL DEPTH 14600 PERF.13191 - 14600								
09	1680 X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP		WELL #: 1H		RRCID -> 201559		COMPL. DATE 03/12/2004		TOTAL DEPTH 14668 PERF.14503 - 16899								
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILL O. (ELLENBURGER)		//CONT.//		97474 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE									
PERDIDO ENERGY, LLC		//CONT.//		653223														
BLAKENEY-KRUEGER		WELL #:		4	RRCID -> 226893		COMPL. DATE 08/19/2006		TOTAL DEPTH 15063		PERF.13593 - 14963							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0						AMT		CODE	AMT	CODE	M		AMT		CODE	AMT	CODE	
09	2190 X	-0-	-0-	-2190	-0-						N	-0-						-0-
10	3999 X	1390	-0-	-2609	-0-	1390		3			N	-0-						-0-
11	3870 X	-0-	-0-	-3870	-0-						N	-0-						-0-
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-						-0-
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-						-0-
02	1260 X	-0-	-0-	-1260	-0-						N	-0-						-0-

ARLEDGE				WELL #:		508	RRCID -> 228809		COMPL. DATE 11/06/2006		TOTAL DEPTH 14405		PERF.13178 - 14316					
09	4530 X	-0-	-0-	-4530	-0-						N	-0-						-0-
10	2542 X	1913	-0-	-629	-0-	1913		3			N	-0-						-0-
11	1350 X	-0-	-0-	-1350	-0-						N	-0-						-0-
12	1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-						N	-0-						-0-
01	1705 X	28	-0-	-1677	-0-	28		3			N	-0-						-0-
02	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-						N	-0-						-0-

ARLEDGE, PHILLIP				WELL #:		15	RRCID -> 229779		COMPL. DATE 03/13/2007		TOTAL DEPTH 15117		PERF.13838 - 14592					
09	900 X	-0-	-0-	-900	-0-						N	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8		3			N	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

ARLEDGE, PHILLIP				WELL #:		11	RRCID -> 231906		COMPL. DATE 01/27/2007		TOTAL DEPTH 15125		PERF.13703 - 14972					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

ARLEDGE UNIT				WELL #:		2	RRCID -> 240096		COMPL. DATE 02/10/2008		TOTAL DEPTH 15240		PERF.14077 - 14959					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149		3			N	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15		3			N	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

ARLEDGE, PHILLIP				WELL #:		16	RRCID -> 242844		COMPL. DATE 05/09/2014		TOTAL DEPTH 15256		PERF.14572 - 15092					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471		3			N	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

ARLEDGE				WELL #:		408	RRCID -> 250471		COMPL. DATE 11/06/2006		TOTAL DEPTH 14235		PERF.12984 - 14166					
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-						N	-0-						-0-
11	1110 X	-0-	-0-	-1110	-0-						N	-0-						-0-
12	1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-						N	-0-						-0-
01	1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-						N	-0-						-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

WILL O. (ELLENBURGER)		//CONT.//		97474 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE	
PERDIDO ENERGY, LLC		//CONT.//		653223						
MILLS "36"		WELL #:		2	RRCID -> 255988		COMPL. DATE 02/18/2007		TOTAL DEPTH 15000 PERF.13757 - 14985	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1500 X	-0-	-0-	-1500	-0-					-0-
10	1643 X	1405	-0-	-238	-0-	1405	3			-0-
11	1590 X	-0-	-0-	-1590	-0-					-0-
12	11 X	-0-	-0-	-11	-0-					-0-
01	2381 X	2381	-0-	-0-	-0-	2381	3			-0-
02	1260 X	-0-	-0-	-1260	-0-					-0-
SHEER ENERGY, LLC				772753						
MILLS MIN. TRUST G. U. NO. 1		WELL #:		1	RRCID -> 094155		COMPL. DATE 06/09/1981		TOTAL DEPTH 14970 PERF.13918 - 14913	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
MILLS MINERAL TRUST "B"		WELL #:		1	RRCID -> 094437		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 14797 PERF.13996 - 14797	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
WILL O. (STRAWN)				97474 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE	
PERDIDO ENERGY, LLC				653223						
MOBIL MILLS "40"		WELL #:		1	RRCID -> 165374		COMPL. DATE 08/26/1997		TOTAL DEPTH 15186 PERF.12095 - 12157	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		2	RRCID -> 184946		COMPL. DATE 07/07/2001		TOTAL DEPTH 15200 PERF.11936 - 11996	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
ARLEDGE		WELL #:		308	RRCID -> 220005		COMPL. DATE 12/18/2005		TOTAL DEPTH 12023 PERF.11544 - 11672	
09	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	3000 N	6769	-0-	3769	3769	6769	3			-0-
12	3100 N	3785	-0-	685	4454	3785	3			-0-
*01	3100 N	1319	-0-	-1781	2673	1319	3			-0-
*02	2800 N	3916	-0-	1116	3789	3916	3			-0-

WILL O. (STRAWN)		//CONT.//		97474 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE	
PERDIDO ENERGY, LLC		//CONT.//		653223						
ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		14	RRCID -> 228674		COMPL. DATE 11/16/2006		TOTAL DEPTH 12568 PERF. 11680 - 11832	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
WILL O. (WOLFCAMP)				97474 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE	
DAWSON ENERGY, LLC				103891						
MILLS		WELL #:		218	RRCID -> 074939		COMPL. DATE 12/13/1977		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2778 - 2808	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
KINCAID				WELL #: 3012	RRCID -> 120515		COMPL. DATE 07/31/1985		TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3345 - 3401	
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			-0-
10	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			-0-
11	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	2			-0-
12	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2			-0-
01	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					-0-
*02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			-0-
COLE				WELL #: 1358	RRCID -> 212888		COMPL. DATE 03/26/2006		TOTAL DEPTH 4760 PERF. 3495 - 3764	
09	1057 N	72	-0-	-985	-0-	72	2			-0-
10	233 X	233	-0-	-0-	-0-	233	2			-0-
11	92 X	92	-0-	-0-	-0-	92	2			-0-
12	134 X	134	-0-	-0-	-0-	134	2			-0-
01	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					-0-
*02	164 X	164	-0-	-0-	-0-	164	2			-0-
KINCAID A				WELL #: 7012	RRCID -> 212890		COMPL. DATE 10/23/2005		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4036 - 4600	
09	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	2			-0-
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			-0-
11	11 N	1	-0-	-10	-0-	1	2			-0-
12	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			-0-
01	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			-0-
KINCAID A				WELL #: 2012	RRCID -> 213268		COMPL. DATE 10/23/2005		TOTAL DEPTH 4294 PERF. 3905 - 4106	
09	6 N	2	-0-	-4	-0-	2	2			-0-
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			-0-
11	10 N	1	-0-	-9	-0-	1	2			-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			-0-
01	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					-0-
*02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			-0-

WILL O. (WOLFCAMP)		//CONT.//		97474 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
PERDIDO ENERGY, LLC				653223									
MILLS "15"		WELL #:		2		RRCID -> 208280		COMPL. DATE 03/18/2005		TOTAL DEPTH 3616		PERF. 2840 - 3537	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
MILLS "18"		WELL #:		3		RRCID -> 210843		COMPL. DATE 02/15/2005		TOTAL DEPTH 3531		PERF. 2774 - 3324	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
KINCAID		WELL #:		1011		RRCID -> 212069		COMPL. DATE 06/29/2005		TOTAL DEPTH 4521		PERF. 3650 - 3660	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
MILLS "15"		WELL #:		3		RRCID -> 212887		COMPL. DATE 07/23/2005		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3213 - 3231	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
ARLEDGE		WELL #:		608		RRCID -> 230061		COMPL. DATE 11/09/2006		TOTAL DEPTH 10152		PERF. 3604 - 3630	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
MILLS 16		WELL #:		2		RRCID -> 243037		COMPL. DATE 03/10/2007		TOTAL DEPTH 11128		PERF. 3166 - 3198	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		7		RRCID -> 269300		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 15853		PERF. 3260 - 4568	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WILL 0, NORTH (WOLFCAMP) DAWSON ENERGY, LLC KINCAID				97476 600 103891 WELL #: 1012		NON-ASSOCIATED RRCID -> 099242		CAPACITY COMPL. DATE 02/01/1982		CNTY: VAL VERDE TOTAL DEPTH 12797 PERF. 3275 - 3326										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-			100	2			N	-0-							-0-
10	178 N	178	-0-	-0-	-0-			178	2			N	-0-							-0-
11	30 N	27	-0-	-3	-0-			27	2			N	-0-							-0-
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-			39	2			N	-0-							-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-							N	-0-							-0-
*02	48 N	48	-0-	-0-	-0-			48	2			N	-0-							-0-

KINCAID				WELL #: 1064		RRCID -> 187461		COMPL. DATE 03/01/2000		TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3104 - 3414										
09	7 N	2	-0-	-5	-0-			2	2			N	-0-							-0-
10	15 N	7	-0-	-8	-0-			7	2			N	-0-							-0-
11	15 N	1	-0-	-14	-0-			1	2			N	-0-							-0-
12	2 N	1	-0-	-1	-0-			1	2			N	-0-							-0-
01	7 N	-0-	-0-	-7	-0-							N	-0-							-0-
*02	2 N	2	-0-	-0-	-0-			2	2			N	-0-							-0-

WILLIFORD (1650) LA RONYA OIL & GAS BUCHANAN, E. A.				97660 300 487108 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED RRCID -> 086176		ONE WELL COMPL. DATE 09/04/1979		CNTY: MCMULLEN TOTAL DEPTH 2075 PERF. 1668 - 1678										
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-

WINN-DULCE (BRACERO) MCDAY ENERGY CORP. PRYOR RANCH				98075 200 546675 WELL #: 19 T		NON-ASSOCIATED RRCID -> 094323		EXEMPT COMPL. DATE 08/04/1979		CNTY: ZAVALA TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2886 - 2910										
09	30 N	17	-0-	-13 B	-0-			17	1			N	-0-							-0-
10	20 N	20	-0-	-0- B	-0-			20	1			N	-0-							-0-
11	30 N	18	-0-	-12 B	-0-			18	1			N	-0-							-0-
12	31 N	21	-0-	-10 B	-0-			21	1			N	-0-							-0-
01	31 N	19	-0-	-12 B	-0-			19	1			N	-0-							-0-
02	28 N	18	-0-	-10 B	-0-			18	1			N	-0-							-0-

PRYOR RANCH				WELL #: 17 T		RRCID -> 094324		COMPL. DATE 07/23/1979		TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2890 - 2910										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT							-0-

PRYOR RANCH				WELL #: 30 T		RRCID -> 096408		COMPL. DATE 08/06/1981		TOTAL DEPTH 2871 PERF. 2674 - 2702										
09	30 N	18	-0-	-12 B	-0-			18	1			N	-0-							-0-
10	31 N	20	-0-	-11 B	-0-			20	1			N	-0-							-0-
11	30 N	15	-0-	-15 B	-0-			15	1			N	-0-							-0-
12	31 N	16	-0-	-15 B	-0-			16	1			N	-0-							-0-
01	31 N	21	-0-	-10 B	-0-			21	1			N	-0-							-0-
02	28 N	22	-0-	-6 B	-0-			22	1			N	-0-							-0-

WINN-DULCE (BRACERO) MCDAY ENERGY CORP. PRYOR RANCH			//CONT.// 98075 200 //CONT.// 546675			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: ZAVALA			
			WELL #: 63 T			RRCID -> 100166			COMPL. DATE 05/11/1982			TOTAL DEPTH 3080		PERF. 2908 - 2936	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	30 N	16	-0-	-14 B	-0-	16	1			N	-0-			-0-	
10	31 N	17	-0-	-14 B	-0-	17	1			N	-0-			-0-	
11	30 N	20	-0-	-10 B	-0-	20	1			N	-0-			-0-	
12	31 N	21	-0-	-10 B	-0-	21	1			N	-0-			-0-	
01	31 N	19	-0-	-12 B	-0-	19	1			N	-0-			-0-	
02	28 N	20	-0-	-8 B	-0-	20	1			N	-0-			-0-	
PRYOR RANCH			WELL #: 59 T			RRCID -> 100551			COMPL. DATE 05/06/1982			TOTAL DEPTH 2923		PERF. 2752 - 2783	
09	30 N	17	-0-	-13 B	-0-	17	1			N	-0-			-0-	
10	31 N	19	-0-	-12 B	-0-	19	1			N	-0-			-0-	
11	30 N	15	-0-	-15 B	-0-	15	1			N	-0-			-0-	
12	31 N	16	-0-	-15 B	-0-	16	1			N	-0-			-0-	
01	31 N	15	-0-	-16 B	-0-	15	1			N	-0-			-0-	
02	28 N	17	-0-	-11 B	-0-	17	1			N	-0-			-0-	
PRYOR RANCH			WELL #: 79 T			RRCID -> 102559			COMPL. DATE 08/30/1982			TOTAL DEPTH 2936		PERF. 2765 - 2788	
09	30 N	20	-0-	-10 B	-0-	20	1			N	-0-			-0-	
10	31 N	22	-0-	-9 B	-0-	22	1			N	-0-			-0-	
11	30 N	24	-0-	-6 B	-0-	24	1			N	-0-			-0-	
12	31 N	21	-0-	-10 B	-0-	21	1			N	-0-			-0-	
01	31 N	16	-0-	-15 B	-0-	16	1			N	-0-			-0-	
02	28 N	19	-0-	-9 B	-0-	19	1			N	-0-			-0-	
PRYOR RANCH			WELL #: 93 T			RRCID -> 102696			COMPL. DATE 09/01/1982			TOTAL DEPTH 3070		PERF. 2920 - 2942	
09	30 N	21	-0-	-9 B	-0-	21	1			N	-0-			-0-	
10	31 N	23	-0-	-8 B	-0-	23	1			N	-0-			-0-	
11	30 N	21	-0-	-9 B	-0-	21	1			N	-0-			-0-	
12	31 N	22	-0-	-9 B	-0-	22	1			N	-0-			-0-	
01	31 N	24	-0-	-7 B	-0-	24	1			N	-0-			-0-	
02	28 N	24	-0-	-4 B	-0-	24	1			N	-0-			-0-	
PRYOR RANCH			WELL #: 141 C			RRCID -> 106224			COMPL. DATE 03/28/1983			TOTAL DEPTH 2962		PERF. 2750 - 2760	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
PRYOR RANCH			WELL #: 151 T			RRCID -> 106225			COMPL. DATE 02/12/1983			TOTAL DEPTH 3030		PERF. 2846 - 2866	
09	30 N	18	-0-	-12 B	-0-	18	1			N	-0-			-0-	
10	31 N	16	-0-	-15 B	-0-	16	1			N	-0-			-0-	
11	30 N	19	-0-	-11 B	-0-	19	1			N	-0-			-0-	
12	31 N	23	-0-	-8 B	-0-	23	1			N	-0-			-0-	
01	31 N	15	-0-	-16 B	-0-	15	1			N	-0-			-0-	
02	28 N	22	-0-	-6 B	-0-	22	1			N	-0-			-0-	
PRYOR RANCH			WELL #: 12			RRCID -> 110834			COMPL. DATE 05/14/1984			TOTAL DEPTH 2770		PERF. 2595 - 2599	
09	30 N	22	-0-	-8 B	-0-	22	1			N	-0-			-0-	
10	31 N	23	-0-	-8 B	-0-	23	1			N	-0-			-0-	
11	30 N	18	-0-	-12 B	-0-	18	1			N	-0-			-0-	
12	31 N	16	-0-	-15 B	-0-	16	1			N	-0-			-0-	
01	31 N	19	-0-	-12 B	-0-	19	1			N	-0-			-0-	
02	28 N	21	-0-	-7 B	-0-	21	1			N	-0-			-0-	

WINN-DULCE (BRACERO)				//CONT.//		98075 200	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA				
MCDAY ENERGY CORP.				//CONT.//		546675									
PRYOR RANCH				WELL #:		64	RRCID -> 113235		COMPL. DATE 09/25/1984		TOTAL DEPTH	2704	PERF. 2592	- 2596	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	30 N	19	-0-	-11 B	-0-		19 1				N	-0-			-0-
10	31 N	20	-0-	-11 B	-0-		20 1				N	-0-			-0-
11	30 N	16	-0-	-14 B	-0-		16 1				N	-0-			-0-
12	31 N	15	-0-	-16 B	-0-		15 1				N	-0-			-0-
01	31 N	16	-0-	-15 B	-0-		16 1				N	-0-			-0-
02	28 N	19	-0-	-9 B	-0-		19 1				N	-0-			-0-
PRYOR RANCH				WELL #:		143	RRCID -> 118191		COMPL. DATE 09/05/1985		TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2944	- 2952	
09	30 N	17	-0-	-13 B	-0-		17 1				N	-0-			-0-
10	31 N	19	-0-	-12 B	-0-		19 1				N	-0-			-0-
11	30 N	21	-0-	-9 B	-0-		21 1				N	-0-			-0-
12	31 N	25	-0-	-6 B	-0-		25 1				N	-0-			-0-
01	31 N	17	-0-	-14 B	-0-		17 1				N	-0-			-0-
02	28 N	17	-0-	-11 B	-0-		17 1				N	-0-			-0-
PRYOR RANCH				WELL #:		45	RRCID -> 125281		COMPL. DATE 09/21/1987		TOTAL DEPTH	3050	PERF. 2868	- 2891	
09	30 N	25	-0-	-5 B	-0-		25 1				N	-0-			-0-
10	31 N	20	-0-	-11 B	-0-		20 1				N	-0-			-0-
11	30 N	19	-0-	-11 B	-0-		19 1				N	-0-			-0-
12	31 N	20	-0-	-11 B	-0-		20 1				N	-0-			-0-
01	31 N	19	-0-	-12 B	-0-		19 1				N	-0-			-0-
02	28 N	25	-0-	-3 B	-0-		25 1				N	-0-			-0-
PRYOR RANCH				WELL #:		200	RRCID -> 130996		COMPL. DATE 05/03/1989		TOTAL DEPTH	2790	PERF. 2619	- 2625	
09	30 N	18	-0-	-12 B	-0-		18 1				N	-0-			-0-
10	31 N	18	-0-	-13 B	-0-		18 1				N	-0-			-0-
11	30 N	19	-0-	-11 B	-0-		19 1				N	-0-			-0-
12	31 N	15	-0-	-16 B	-0-		15 1				N	-0-			-0-
01	31 N	17	-0-	-14 B	-0-		17 1				N	-0-			-0-
02	28 N	18	-0-	-10 B	-0-		18 1				N	-0-			-0-
PRYOR RANCH				WELL #:		125	RRCID -> 131854		COMPL. DATE 07/28/1989		TOTAL DEPTH	3069	PERF. 2898	- 2904	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
PRYOR RANCH				WELL #:		190	RRCID -> 135052		COMPL. DATE 05/17/1990		TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2598	- 2606	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (BRACERO-OIL)			98075 210			ASSOCIATED			49B			CNTY: ZAVALA						
MCDAY ENERGY CORP.			546675															
PRYOR RANCH			WELL #: 206			RRCID -> 112578			COMPL. DATE 02/15/1984			TOTAL DEPTH 2800			PERF. 2637 - 2652			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
WINN-DULCE (BRACERO 2825)			98075 215			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: ZAVALA						
MCDAY ENERGY CORP.			546675															
PRYOR RANCH			WELL #: 175 T			RRCID -> 106222			COMPL. DATE 04/13/1983			TOTAL DEPTH 3005			PERF. 2825 - 2831			
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
WINN-DULCE (BRACERO 2865)			98075 220			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: ZAVALA						
MCDAY ENERGY CORP.			546675															
PRYOR RANCH			WELL #: 177 T			RRCID -> 106228			COMPL. DATE 04/26/1983			TOTAL DEPTH 3025			PERF. 2864 - 2872			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
WINN-DULCE (DEL MONTE)			98075 250			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAVALA						
MCDAY ENERGY CORP.			546675															
PRYOR RANCH			WELL #: 3 T			RRCID -> 094152			COMPL. DATE 06/21/1979			TOTAL DEPTH 2867			PERF. 2704 - 2734			
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	1				N	-0-						-0-
10	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	1				N	-0-						-0-
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	1				N	-0-						-0-
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	1				N	-0-						-0-
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	1				N	-0-						-0-
02	28 N	17	-0-	-11	-0-	17	1				N	-0-						-0-
PRYOR RANCH			WELL #: 32 T			RRCID -> 094315			COMPL. DATE 11/30/1979			TOTAL DEPTH 3160			PERF. 2962 - 2972			
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	1				N	-0-						-0-
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	1				N	-0-						-0-
11	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	1				N	-0-						-0-
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	1				N	-0-						-0-
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	1				N	-0-						-0-
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	20	1				N	-0-						-0-
PRYOR RANCH			WELL #: 20 T			RRCID -> 094317			COMPL. DATE 11/20/1979			TOTAL DEPTH 3217			PERF. 2993 - 3000			
09	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	1				N	-0-						-0-
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	1				N	-0-						-0-
11	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	1				N	-0-						-0-
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	1				N	-0-						-0-
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	1				N	-0-						-0-
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	25	1				N	-0-						-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE)		//CONT.//		98075 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA					
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.//		546675										
PRYOR RANCH		WELL #:		4 C	RRCID -> 094319		COMPL. DATE 06/30/1979		TOTAL DEPTH	3122	PERF. 2902 - 2914			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
PRYOR RANCH		WELL #:		11 T	RRCID -> 094320		COMPL. DATE 07/13/1979		TOTAL DEPTH	3058	PERF. 2830 - 2850			
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	1		N	-0-			-0-	
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	1		N	-0-			-0-	
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	1		N	-0-			-0-	
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	1		N	-0-			-0-	
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	1		N	-0-			-0-	
02	28 N	24	-0-	-4	-0-	24	1		N	-0-			-0-	
PRYOR RANCH		WELL #:		29 T	RRCID -> 095064		COMPL. DATE 06/11/1981		TOTAL DEPTH	3055	PERF. 2790 - 2810			
09	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	1		N	-0-			-0-	
10	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	1		N	-0-			-0-	
11	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	1		N	-0-			-0-	
12	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	1		N	-0-			-0-	
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	1		N	-0-			-0-	
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	20	1		N	-0-			-0-	
PRYOR RANCH		WELL #:		61 T	RRCID -> 100438		COMPL. DATE 05/08/1982		TOTAL DEPTH	3010	PERF. 2774 - 2792			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
PRYOR RANCH		WELL #:		63 C	RRCID -> 100548		COMPL. DATE 05/10/1982		TOTAL DEPTH	3080	PERF. 2834 - 2852			
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
PRYOR RANCH		WELL #:		43 T	RRCID -> 102733		COMPL. DATE 09/29/1982		TOTAL DEPTH	3185	PERF. 2860 - 2873			
09	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	1		N	-0-			-0-	
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	1		N	-0-			-0-	
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	1		N	-0-			-0-	
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	1		N	-0-			-0-	
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	1		N	-0-			-0-	
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	20	1		N	-0-			-0-	
PRYOR RANCH		WELL #:		121 T	RRCID -> 104254		COMPL. DATE 04/20/1989		TOTAL DEPTH	3280	PERF. 2974 - 2982			
09	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	1		N	-0-			-0-	
10	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	1		N	-0-			-0-	
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	1		N	-0-			-0-	
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	1		N	-0-			-0-	
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	1		N	-0-			-0-	
02	28 N	16	-0-	-12	-0-	16	1		N	-0-			-0-	

WINN-DULCE (DEL MONTE)		//CONT.// 98075 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA						
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.// 546675												
PRYOR RANCH		WELL #: 180 T		RRCID -> 107059		COMPL. DATE 03/14/1983		TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2998 - 3006						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 127883		COMPL. DATE 07/14/1988		TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2814 - 2819						
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 49		RRCID -> 128397		COMPL. DATE 09/16/1988		TOTAL DEPTH 3499 PERF. 3138 - 3144						
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	1			N	-0-			-0-
10	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	1			N	-0-			-0-
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	1			N	-0-			-0-
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	1			N	-0-			-0-
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	1			N	-0-			-0-
02	28 N	15	-0-	-13	-0-	15	1			N	-0-			-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 65		RRCID -> 130831		COMPL. DATE 03/03/1989		TOTAL DEPTH 3109 PERF. 2778 - 2786						
09	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	1			N	-0-			-0-
10	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	1			N	-0-			-0-
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	1			N	-0-			-0-
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	1			N	-0-			-0-
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	1			N	-0-			-0-
02	28 N	24	-0-	-4	-0-	24	1			N	-0-			-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 25		RRCID -> 131507		COMPL. DATE 08/02/1989		TOTAL DEPTH 3163 PERF. 2982 - 2994						
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 160		RRCID -> 131508		COMPL. DATE 08/01/1989		TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2400 - 2408						
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 14		RRCID -> 132336		COMPL. DATE 09/23/1989		TOTAL DEPTH 3090 PERF. 2897 - 2905						
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE 2575)										98075 260	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAVALA			
MCDAY ENERGY CORP.										546675						
PRYOR RANCH										WELL #: 40	RRCID -> 116801	COMPL. DATE 05/30/1985	TOTAL DEPTH 2770	PERF. 2562	-	2568
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	1			N	-0-					-0-
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	1			N	-0-					-0-
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	1			N	-0-					-0-
12	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	1			N	-0-					-0-
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	1			N	-0-					-0-
02	28 N	18	-0-	-10	-0-	18	1			N	-0-					-0-
PRYOR RANCH										WELL #: 186	RRCID -> 116837	COMPL. DATE 05/30/1985	TOTAL DEPTH 2850	PERF. 2592	-	2622
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PRYOR RANCH										WELL #: 118	RRCID -> 124933	COMPL. DATE 07/26/1987	TOTAL DEPTH 2780	PERF. 2574	-	2579
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PRYOR RANCH										WELL #: 184	RRCID -> 130997	COMPL. DATE 03/22/1989	TOTAL DEPTH 2807	PERF. 2576	-	2580
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WINN-DULCE (DEL MONTE 2715)										98075 275	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ZAVALA			
MCDAY ENERGY CORP.										546675						
PRYOR RANCH										WELL #: 7 T	RRCID -> 094673	COMPL. DATE 06/27/1979	TOTAL DEPTH 2904	PERF. 2709	-	2721
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WINN-DULCE (DEL MONTE 2810)										98075 280	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ZAVALA			
MCDAY ENERGY CORP.										546675						
PRYOR RANCH										WELL #: 153 T	RRCID -> 106205	COMPL. DATE 02/14/1983	TOTAL DEPTH 3082	PERF. 2812	-	2820
09	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	1			N	-0-					-0-
10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	1			N	-0-					-0-
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	1			N	-0-					-0-
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	1			N	-0-					-0-
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	1			N	-0-					-0-
02	28 N	16	-0-	-12	-0-	16	1			N	-0-					-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE 2825) MCDAY ENERGY CORP. PRYOR RANCH														
					98075 281	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ZAVALA				
					546675									
					WELL #:	19 C	RRCID ->	094318	COMPL. DATE	08/04/1979	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2828 - 2840
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
WINN-DULCE (DEL MONTE 2890) MCDAY ENERGY CORP. PRYOR RANCH														
					98075 283	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ZAVALA				
					546675									
					WELL #:	182	RRCID ->	117715	COMPL. DATE	07/27/1985	TOTAL DEPTH	3156	PERF.	2888 - 2898
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
WINN-DULCE (ELAINE) MCDAY ENERGY CORP. PRYOR RANCH														
					98075 300	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: ZAVALA				
					546675									
					WELL #:	4 T	RRCID ->	100437	COMPL. DATE	04/23/1982	TOTAL DEPTH	3122	PERF.	3030 - 3042
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
PRYOR RANCH														
					WELL #:	141 T	RRCID ->	106223	COMPL. DATE	03/28/1983	TOTAL DEPTH	2962	PERF.	2818 - 2826
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
PRYOR RANCH														
					WELL #:	100	RRCID ->	122107	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2883	PERF.	2735 - 2746
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
WINN-DULCE (ESCONDIDO) MCDAY ENERGY CORP. PRYOR RANCH														
					98075 350	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ZAVALA				
					546675									
					WELL #:	2 C	RRCID ->	121757	COMPL. DATE	06/30/1986	TOTAL DEPTH	2863	PERF.	1971 - 1978
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

WINN-DULCE (ESCONDIDO)				//CONT.//		98075 350	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA									
MCDAY ENERGY CORP.				//CONT.//		546675														
PRYOR RANCH				WELL #:		62	RRCID -> 129756		COMPL. DATE 12/22/1988		TOTAL DEPTH 2795		PERF. 1930 - 1944							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
09		30 N	16	-0-	-14	-0-	-0-			16 1			N	-0-					-0-	
10		31 N	19	-0-	-12	-0-	-0-			19 1			N	-0-					-0-	
11		30 N	16	-0-	-14	-0-	-0-			16 1			N	-0-					-0-	
12		31 N	25	-0-	-6	-0-	-0-			25 1			N	-0-					-0-	
01		31 N	15	-0-	-16	-0-	-0-			15 1			N	-0-					-0-	
02		28 N	16	-0-	-12	-0-	-0-			16 1			N	-0-					-0-	
WINN-DULCE (OLMOS)						98075 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA									
MCDAY ENERGY CORP.						546675														
PRYOR RANCH "A"				WELL #:		26	RRCID -> 087874		COMPL. DATE 10/13/1979		TOTAL DEPTH 2890		PERF. 2130 - 2142							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
PRYOR RANCH				WELL #:		3 C	RRCID -> 094142		COMPL. DATE 06/21/1979		TOTAL DEPTH 2867		PERF. 2436 - 2452							
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
PRYOR RANCH				WELL #:		32 C	RRCID -> 094327		COMPL. DATE 11/30/1979		TOTAL DEPTH 3160		PERF. 2557 - 2562							
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
PRYOR RANCH				WELL #:		20 C	RRCID -> 094328		COMPL. DATE 11/20/1979		TOTAL DEPTH 3217		PERF. 2632 - 2638							
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
PRYOR RANCH				WELL #:		17 C	RRCID -> 094330		COMPL. DATE 07/23/1979		TOTAL DEPTH 3020		PERF. 2534 - 2546							
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

WINN-DULCE (OLMOS)		//CONT.//		98075 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA							
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.//		546675													
PRYOR RANCH		WELL #:		9 C		RRCID -> 094331		COMPL. DATE 07/03/1979		TOTAL DEPTH		3010 PERF. 2522		- 2540			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
PRYOR RANCH		WELL #:		11 C		RRCID -> 094332		COMPL. DATE 07/13/1979		TOTAL DEPTH		3058 PERF. 2496		- 2512			
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
PRYOR RANCH		WELL #:		15 C		RRCID -> 094334		COMPL. DATE 07/19/1979		TOTAL DEPTH		3065 PERF. 2620		- 2626			
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
PRYOR RANCH		WELL #:		29 C		RRCID -> 095065		COMPL. DATE 06/11/1981		TOTAL DEPTH		3055 PERF. 2510		- 2520			
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
PRYOR RANCH		WELL #:		30 C		RRCID -> 096409		COMPL. DATE 08/06/1981		TOTAL DEPTH		2871 PERF. 2301		- 2305			
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
PRYOR RANCH		WELL #:		57 C		RRCID -> 100163		COMPL. DATE 05/03/1982		TOTAL DEPTH		3169 PERF. 2550		- 2562			
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
PRYOR RANCH		WELL #:		61 C		RRCID -> 100549		COMPL. DATE 05/07/1982		TOTAL DEPTH		3010 PERF. 2510		- 2520			
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WINN-DULCE (OLMOS)		//CONT.//		98075 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA							
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.//		546675													
PRYOR RANCH		WELL #:		59 C		RRCID -> 100550		COMPL. DATE 05/05/1982		TOTAL DEPTH		2923 PERF. 2384 - 2400					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C CODE	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
PRYOR RANCH		WELL #:		43 C		RRCID -> 101768		COMPL. DATE 06/17/1982		TOTAL DEPTH		3185 PERF. 2550 - 2557					
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
PRYOR RANCH		WELL #:		65		RRCID -> 101769		COMPL. DATE 06/08/1982		TOTAL DEPTH		3109 PERF. 2613 - 2617					
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
PRYOR RANCH		WELL #:		79 C		RRCID -> 102560		COMPL. DATE 08/30/1982		TOTAL DEPTH		2936 PERF. 2510 - 2516					
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
PRYOR RANCH		WELL #:		93 C		RRCID -> 102695		COMPL. DATE 09/01/1982		TOTAL DEPTH		3070 PERF. 2499 - 2509					
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
PRYOR RANCH		WELL #:		77 C		RRCID -> 103971		COMPL. DATE 09/30/1982		TOTAL DEPTH		2628 PERF. 2450 - 2462					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
PRYOR RANCH		WELL #:		129		RRCID -> 106193		COMPL. DATE 05/05/1983		TOTAL DEPTH		3195 PERF. 2604 - 2607					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WINN-DULCE (OLMOS)			//CONT.//			98075 500	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: ZAVALA			
MCDAY ENERGY CORP.			//CONT.//			546675										
PRYOR RANCH			WELL #:			175 C	RRCID ->	106221	COMPL. DATE	04/13/1983	TOTAL DEPTH	3005	PERF. 2553 -	2559		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
PRYOR RANCH			WELL #:			151 C	RRCID ->	106226	COMPL. DATE	02/12/1983	TOTAL DEPTH	3030	PERF. 2510 -	2524		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
WINN-DULCE (OLMOS, LOWER)			98075 525			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: ZAVALA				
MCDAY ENERGY CORP.			546675													
PRYOR RANCH			WELL #:			13 T	RRCID ->	094821	COMPL. DATE	04/20/1988	TOTAL DEPTH	2975	PERF. 2584 -	2592		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
PRYOR RANCH			WELL #:			39	RRCID ->	097975	COMPL. DATE	12/13/1981	TOTAL DEPTH	3102	PERF. 2584 -	2618		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
PRYOR RANCH			WELL #:			77 T	RRCID ->	103974	COMPL. DATE	09/30/1982	TOTAL DEPTH	2628	PERF. 2523 -	2533		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
PRYOR RANCH			WELL #:			118	RRCID ->	105664	COMPL. DATE	02/15/1983	TOTAL DEPTH	2780	PERF. 2278 -	2284		
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

WINN-DULCE (OLMOS, LOWER)			//CONT.//		98075 525	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA								
MCDAY ENERGY CORP.			//CONT.//		546675													
PRYOR RANCH			WELL #:		164	RRCID -> 105973		COMPL. DATE 11/22/1988		TOTAL DEPTH 2897		PERF. 2281 - 2318						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PRYOR RANCH			WELL #:		180 C	RRCID -> 107060		COMPL. DATE 07/24/1985		TOTAL DEPTH 3335		PERF. 2610 - 2614						
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PRYOR RANCH			WELL #:		138	RRCID -> 108370		COMPL. DATE 10/12/1987		TOTAL DEPTH 2730		PERF. 2136 - 2150						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PRYOR RANCH			WELL #:		163	RRCID -> 122467		COMPL. DATE 10/02/1986		TOTAL DEPTH 3250		PERF. 2576 - 2582						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WINN-DULCE (OLMOS 2530)					98075 540	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA								
MCDAY ENERGY CORP.					546675													
PRYOR RANCH			WELL #:		153 C	RRCID -> 106208		COMPL. DATE 02/14/1983		TOTAL DEPTH 3082		PERF. 2530 - 2535						
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WINN-DULCE (OLMOS 2600)					98075 545	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA								
MCDAY ENERGY CORP.					546675													
PRYOR RANCH			WELL #:		177 C	RRCID -> 106227		COMPL. DATE 04/26/1983		TOTAL DEPTH 3025		PERF. 2600 - 2607						
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

WINN-DULCE (OLMOS 2570)			98075 550	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ZAVALA		
MCDAY ENERGY CORP.			546675					
PRYOR RANCH			WELL #: 7 C	RRCID -> 094674	COMPL. DATE 06/27/1979	TOTAL DEPTH	2904	PERF. 2564 - 2576
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
PRYOR RANCH			WELL #: 127	RRCID -> 126716	COMPL. DATE 12/16/1988	TOTAL DEPTH	3010	PERF. 2557 - 2563
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
WISHBONE (HOUSE 3)			98270 220	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MCMULLEN		
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, LINDHOLM-HANSON GU			102824					
			WELL #: 4T	RRCID -> 207366	COMPL. DATE 12/07/2004	TOTAL DEPTH	13026	PERF. 12788 - 12820
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
WISHBONE (UPPER HOUSE)			98270 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MCMULLEN		
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, LINDHOLM-HANSON GU			102824					
			WELL #: 5	RRCID -> 208364	COMPL. DATE 11/26/2004	TOTAL DEPTH	14790	PERF. 12200 - 12444
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
LINDHOLM-HANSON GU			WELL #: 4C	RRCID -> 214307	COMPL. DATE 12/16/2005	TOTAL DEPTH	13026	PERF. 12206 - 12230
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
WISHBONE, EAST (HOUSE 1)			98271 218	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MCMULLEN		
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, LINDHOLM FEE			102824					
			WELL #: 1	RRCID -> 215022	COMPL. DATE 10/09/2005	TOTAL DEPTH	12900	PERF. 12126 - 12146
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5596	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5596	N	-0-	-0-
11	5596	-0-	-0-	-5596	-0-	N	-0-	-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	4526	-0-	-0-	-4526	-0-	N	-0-	-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

WISHBONE, EAST (HOUSE 2) VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, LINDHOLM-HANSON GAS UNIT			98271 219 102824		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN						
			WELL #: 11		RRCID -> 215680		COMPL. DATE 09/15/2005		TOTAL		DEPTH 12400		PERF.12156 - 12206		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	9612	-0-	9612	16492		2003	1	7609	2	N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	7888	-0-	7888	24380		1806	1	6082	2	N	-0-		-0-
11	29522	X	5142	-0-	-24380	-0-		1140	1	4002	2	N	-0-		-0-
12	1735	X	1735	-0-	-0-	-0-		423	1	1312	2	N	-0-		-0-
01	9920	X	1220	-0-	-8700	-0-		330	1	890	2	N	-0-		-0-
02	8960	X	738	-0-	-8222	-0-		242	1	496	2	N	-0-		-0-
WISHBONE, EAST (HOUSE 3) VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, LINDHOLM-HANSON GU			98271 220 102824		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN						
			WELL #: 10		RRCID -> 215494		COMPL. DATE 06/20/2008		TOTAL		DEPTH 12875		PERF.12310 - 12340		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WISHBONE, WEST (HOUSE 1) VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, LINDHOLM-HANSON GU			98273 220 102824		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN						
			WELL #: 1		RRCID -> 225154		COMPL. DATE 01/12/2007		TOTAL		DEPTH 14475		PERF.12310 - 12324		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LINDHOLM-HANSON GU			WELL #: 3		RRCID -> 251859		COMPL. DATE 07/30/2009		TOTAL		DEPTH 14574		PERF.12484 - 12510		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	632	-0-	632	632	154	1	478	2	N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	632					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	420	-0-	420	1052	138	1	282	2	N	-0-			-0-